
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750											
RAMIREZ "A"				WELL #:	1	RRCID ->	190847	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	7262 - 7270		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784											
FROST NATIONAL BANK				WELL #:	3	RRCID ->	251886	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	12337	PERF.	9919 - 9939		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425											
LOPEZ, LAURO				WELL #:	18	RRCID ->	199425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7920 - 7930		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291											
NEEDMORE				WELL #:	20	RRCID ->	277559	COMPL. DATE	04/16/2015	TOTAL DEPTH	12935	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

STANLEY RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	265541	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	12096 - 12413		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
STANLEY RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	265548	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8657	PERF.14285 - 14348	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAGE GEOSYSTEMS INC.				100531								
JFB HEARD ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	293805	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8520 - 8530	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804								
RESENDEZ		WELL #:		2	RRCID ->	222726	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RESENDEZ		WELL #:		3	RRCID ->	230615	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
TRIAD O&G, LLC				101140							
MONTALVO, N. R.				WELL #: 60	RRCID -> 185563	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1756	-	1758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2023											

TBM CATARINA, LLC				101300							
PILONCILLO DEEP				WELL #: E 1V	RRCID -> 273101	COMPL. DATE 06/14/2012	TOTAL DEPTH	11770	PERF. N/A		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621							
PINNELL YTURRIA				WELL #: 111	RRCID -> 288824	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOPEZ				WELL #: 101	RRCID -> 293520	COMPL. DATE 06/25/2022	TOTAL DEPTH	10456	PERF. 9500	-	10280
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474						
STATE TRACT 350		WELL #:		3	RRCID -> 143219	COMPL. DATE 09/03/1979	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7933	- 7984	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313						
MARTINEZ, D.		WELL #:		11	RRCID -> 147757	COMPL. DATE 12/25/1993	TOTAL DEPTH 9100	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		14	RRCID -> 147896	COMPL. DATE 04/15/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOCK, ANNA		WELL #:		5	RRCID -> 176151	COMPL. DATE 09/27/1998	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAHL, C. W. FEE		WELL #:		42	RRCID -> 181713	COMPL. DATE 02/11/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7658	- 7671	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		56	RRCID -> 192772	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 8710	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CULPEPPER, A.B. 2063 WELL #: 1 RRCID -> 188522 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6625 - 8000

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB		
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030					
REV. KEITH WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 277296	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5534	- 5622
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688					
HARGILL GAS UNIT 'B'				WELL #: 1	RRCID -> 267375	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DANNELL ENERGY				199607					
ROCKIN ND				WELL #: 1	RRCID -> 252943	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2603	- 2606
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DARTEX ENERGY CORPORATION				201208					
DRISCOLL FOUNDATION				WELL #: 2SD	RRCID -> 204619	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347					
CHAPMAN RANCH				WELL #: 238	RRCID -> 255656	COMPL. DATE 02/06/2010	TOTAL DEPTH 13200	PERF. N/A	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45

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

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

ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES			249867			COUNTISS, SAM			
		WELL #:	3	RRCID -> 250266	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 5807	PERF. 5042 - 5046		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DRISCOLL FOUNDATION			WELL #:	1	RRCID -> 274955	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 3412	PERF. 3191 - 3194	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ENERGY 2000, INC.			251740			BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A			
		WELL #:	2	RRCID -> 149047	COMPL. DATE 09/18/1982	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC			252144			STATE TRACT 706			
		WELL #:	2	RRCID -> 253042	COMPL. DATE 10/12/2009	TOTAL DEPTH 16450	PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
GONZALEZ-GIL A GU		WELL #: 1		RRCID -> 161509		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7590 - 7674	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

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

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

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

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

MCCLURE		WELL #: 2		RRCID -> 223918		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6618 - 6766	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
GARNER, TULLY C.		WELL #:		98	RRCID ->	238137	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9878	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FAULCONER ENERGY, LLC MORSE		WELL #:		263648 7	RRCID ->	232186	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC SHARE 92		WELL #:		273611 3	RRCID ->	257357	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC DECAVAZOS, R. L.		WELL #:		300228 3	RRCID ->	141113	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7642 - 7682					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC. GLD / TEAL HOF		WELL #:		310446 1	RRCID ->	278810	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8570 - 8836					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061											
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		66	RRCID ->	268668	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:	58 F	RRCID ->	144316	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	5347 - 5353
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		15	RRCID ->	147464	COMPL. DATE	11/07/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		143	RRCID ->	149012	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8676 - 9080	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	149941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	13667	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		86	RRCID ->	151414	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DERLY		WELL #:		2	RRCID ->	152835	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	6404 - 6676	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

HAYNES		WELL #:		15	RRCID ->	156408	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	11860 - 11890	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HAYNES "E"		WELL #:		2	RRCID ->	161462	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
HAYNES E		WELL #:	8	RRCID -> 177326	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HAYNES		WELL #:	20	RRCID -> 178029	COMPL. DATE 02/13/2000	TOTAL DEPTH 1234	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HAYNES		WELL #:	22	RRCID -> 179139	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:	5	RRCID -> 186162	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH 10436	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

J.O.D.		WELL #:	16	RRCID -> 186656	COMPL. DATE 11/05/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TREVINO, E. 412		WELL #:	2	RRCID -> 188216	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 13775	PERF.11154 - 11774			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ B		WELL #:		49	RRCID ->	188678	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	4089 - 4098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FLORES, L. G.		WELL #:		32	RRCID ->	194027	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ASCHE		WELL #:		68	RRCID ->	195529	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ASCHE		WELL #:		77	RRCID ->	201705	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CUELLAR, J. V.		WELL #:		8	RRCID ->	202359	COMPL. DATE	12/25/2003	TOTAL DEPTH	10756	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ASCHE		WELL #:		84	RRCID ->	204409	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RAMIREZ, D.		WELL #:		4	RRCID ->	204638	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, L. "B" 2		WELL #:		B 6	RRCID ->	204953	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, L "2"		WELL #:		8	RRCID ->	205593	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RMT		WELL #:		8	RRCID ->	205647	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, M		WELL #:		11	RRCID ->	206989	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		44	RRCID ->	207021	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11424	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		87	RRCID ->	207639	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN FERNANDO MINERALS LTD		WELL #:		1	RRCID ->	208691	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		40	RRCID ->	208713	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ASCHE		WELL #:		94	RRCID ->	209067	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	211197	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ASCHE		WELL #:		99	RRCID ->	211343	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ALLEY		WELL #:		21	RRCID ->	212148	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ASCHE		WELL #:		103	RRCID ->	212405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12946	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

J. M. GUTIERREZ		WELL #:		17	RRCID ->	212826	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
DIX RANCH A-115		WELL #:	15	RRCID ->	216088	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:	10	RRCID ->	217907	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SARITA FIELD O & G UNIT		WELL #:	300	RRCID ->	218646	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	17965	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	220474	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	14123	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:	49	RRCID ->	220478	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:	11	RRCID ->	222620	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AMOCO FEE		WELL #:	8	RRCID ->	226140	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:	34	RRCID ->	226776	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #:	97	RRCID ->	230245	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "B"		WELL #:	40	RRCID ->	238154	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

F. D. LAUREL		WELL #:	3	RRCID ->	241072	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ARACELI		WELL #:	2	RRCID ->	242051	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	244984	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

URIBE, ROGELIO "A"		WELL #:	A 2	RRCID ->	246615	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CUELLAR, FERNANDO		WELL #: 1		RRCID -> 248837		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 9565 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA NCT		WELL #: 8		RRCID -> 249067		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELOZEIS		WELL #: 3		RRCID -> 249595		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGELIO URIBE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 249716		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DON HILARIO "A"		WELL #: 3		RRCID -> 270265		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8127 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SANTA FE RANCH				WELL #: 126	RRCID -> 271341	COMPL. DATE 07/17/2013	TOTAL DEPTH 15095	PERF.12962	- 12969	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE				WELL #: 53	RRCID -> 274977	COMPL. DATE 03/28/2014	TOTAL DEPTH 12270	PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
PALMYRA MINERALS, LTD.				WELL #: 4	RRCID -> 161364	COMPL. DATE 08/24/1996	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11826	- 12250	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, EUDOXIO				WELL #: 10	RRCID -> 162205	COMPL. DATE 01/02/1997	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8786	- 8833	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ 37				WELL #: 5	RRCID -> 163105	COMPL. DATE 05/07/1997	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6134	- 6150	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		2	RRCID -> 170026	COMPL. DATE 02/22/1998	TOTAL DEPTH 14576	PERF. 11864	- 11870					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

DULANEY-BRUNI		WELL #:		102	RRCID -> 212168	COMPL. DATE 07/24/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		46	RRCID -> 218935	COMPL. DATE 11/02/2005	TOTAL DEPTH 8945	PERF. 6133	- 6148					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

MCCLURE NORTH		WELL #:		2	RRCID -> 223000	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227462	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9292 - 9322
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

GONZALEZ, JORGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	244664	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6295	PERF. 5382 - 5394
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	272208	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9149	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		WELL #:		457807	RRCID ->	195329	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF. N/A
LASATER				9							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	151277	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	11353	PERF. N/A
DCRC-SEC. 3A				16							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859		WELL #:		4	RRCID ->	218650	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
K&H FEE 1594		WELL #:		1	RRCID ->	248006	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5216 - 5224
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PESCADITO STATE 984		WELL #:		2	RRCID ->	253682	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST B		WELL #:		19	RRCID ->	258352	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259										
MOOS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	204760	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOOS HEIRS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	206074	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	1567	PERF.	1540 - 1548
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		7	RRCID ->	211917	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	1622 - 1638
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
SAN ROMAN "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 260398		COMPL. DATE 05/31/2010		TOTAL DEPTH 11068		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

BEASLEY STATE 1628		WELL #: 5H		RRCID -> 279953		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 10043		PERF.10396 - 15065					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

SLAUGHTER		WELL #: 17H		RRCID -> 281659		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 10909		PERF.11276 - 15505					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

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

LOGAS ENERGY, LLC		CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		505860		WELL #: 10		RRCID -> 190385		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 9284 - 9342	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

HANNA TRAD		WELL #: 2		RRCID -> 244998		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7560 - 7590					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
MK OPERATING COMPANY LLC				518487							
YTURRIA		WELL #:		RRCID -> 268816	COMPL. DATE 07/31/2012	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		169
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		169
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		169
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		169
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		169
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		169
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014											
MPG PETROLEUM, INC.				518631							
RITCHIE FARMS		WELL #:		2	RRCID -> 252823	COMPL. DATE 02/28/2009	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 9344 - 9358			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	450		N	-0-		36
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450		N	NO RPT		36
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450		N	NO RPT		36
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450		N	NO RPT		36
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450		N	NO RPT		36
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450		N	NO RPT		36
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
STEDMAN ISLAND #1651		WELL #:		1	RRCID -> 136903	COMPL. DATE 09/10/1990	TOTAL DEPTH 10990	PERF. 7796 - 7814			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 163813	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 14243	PERF.13526 - 14110			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BOREN GU				7	RRCID -> 164241	COMPL. DATE 04/04/1997	TOTAL DEPTH 13790	PERF.13103 - 13178			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				22	RRCID -> 167628	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 14286	PERF.13918 - 14070			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136					
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID -> 168701	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 15980	PERF.15781	- 15920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		7	RRCID -> 172977	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 12370	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		27	RRCID ->	187333	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.10390	- 10820
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID ->	201806	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.10785	- 11060
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	226768	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	15930	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	227056	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENAVIDES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	241937	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		55	RRCID ->	244981	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	14038	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
EL CLARENO		WELL #:		20	RRCID ->	250262	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		36	RRCID ->	251196	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	5 2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SMITH, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	270355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7098 - 7108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
VELA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	270476	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	5616 - 5678
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COATES 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	275848	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6854 - 7206
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COASTAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	275882	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	7558 - 7599	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411									
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192686	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9202 - 9216	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550									
MHQ		WELL #:		1	RRCID ->	168020	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	14011	PERF.	9902 - 9908	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	171582	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MODENA OPERATING LLC				573221									
STATE TRACT 991-S		WELL #:		1	RRCID ->	253855	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021	35021			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021	35021			N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021	35021			N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021	35021			N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021	35021			N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021	35021			N	NO RPT			11

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB		
MODENA OPERATING LLC		//CONT.//		573221					
ST 938-S		WELL #:		2	RRCID -> 254422	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2022 - WELL PLUGGED 11/10/22									
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679					
GUERRA, ET AL.		WELL #:		4	RRCID -> 174559	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 7167 - 7305
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107					
RUSSELL, N. L.		WELL #:		7	RRCID -> 187925	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6511 - 6517
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PALEO OIL COMPANY LLC				635131					
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID -> 224218	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF. N/A
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818					
JACK DEAL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 157855	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH	17613	PERF.13833 - 13856
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PETRODOME OPERATING, LLC				660286					
APEX GU		WELL #:		1	RRCID -> 206133	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12380 - 12578
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO						
PHOENIX PETROLEUM COMPANY				664159									
WYATT, O.S. JR.				WELL #:	1	RRCID ->	123727	COMPL. DATE	02/28/1981	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3749 - 3750
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

PROGAS OPERATING, INC				681142									
GUERRA				WELL #:	2	RRCID ->	264772	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	4038	PERF.	3324 - 3341
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #:	1	RRCID ->	277127	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9902 - 9912
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459									
COLLINS				WELL #:	1	RRCID ->	202385	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	11527	PERF.	10070 - 11176
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

REDWOOD OPERATING, INC.				697137									
ARMISTEAD				WELL #:	2	RRCID ->	195065	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

REMORA OPERATING, LLC				701613									
LICHTENBERGER				WELL #:	15	RRCID ->	189979	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	1446 - 1452
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
RICOCHET ENERGY, INC.				710549						
NYE, F. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 171778	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 11848	PERF. 9666	- 9764	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197						
MOBIL FEE				WELL #: 6	RRCID -> 172713	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10424	- 10444	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETRU, V. A.				WELL #: 4	RRCID -> 205738	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 15120	PERF.14186	- 14244	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SM ENERGY COMPANY				788997						
GALVAN RANCH				WELL #: 5M	RRCID -> 254515	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 8709	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH				WELL #: 13M	RRCID -> 256401	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 9110	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA										
SMITH PRODUCTION INC.			789662													
GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 7	RRCID ->	157430	COMPL. DATE	02/18/1996	TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4149 - 4162								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #:	4	RRCID ->	232469	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	6H	RRCID ->	249330	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH 11540 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS		WELL #:	45	RRCID ->	282753	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4741 - 4752								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470	WELL #:	1	RRCID ->	260823	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11504 - 11720							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS PETROLEUM LLC		828153	WELL #:	4	RRCID ->	200543	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTAHAL, ET AL GAS UNIT		0 A	PLUGGED AND ABANDONED	09/20/2023	- WELL PLUGGED	09/20/23										

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880							
PORTLAND GAS UNIT "D"				WELL #: 2	RRCID -> 179423	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 9314	-	9324	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879							
YTURRIA				WELL #: 8RR	RRCID -> 252098	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 3007	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YTURRIA				WELL #: 28D	RRCID -> 257335	COMPL. DATE 07/26/2010	TOTAL DEPTH 2400	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		846879										
YTURRIA		WELL #:		12RR	RRCID ->	257433	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YTURRIA		WELL #:		2	RRCID ->	260766	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	7776 - 7882		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YTURRIA		WELL #:		3	RRCID ->	263515	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6224 - 6350		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		857512												
MUNOZ G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	253395	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8136 - 8292		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT			-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600												
VAQUILLAS RANCH 135		WELL #:		2	RRCID ->	159501	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	205686	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	12653	PERF.	11287 - 11386		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS			
TR OFFSHORE, LLC				863725						
STATE TRACT 882-S NORTH				WELL #: 1	RRCID -> 194967	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 12145	PERF.11890	- 11910	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566						
REID, M.				WELL #: 1	RRCID -> 188356	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 5428	- 5435	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	185279	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.16204 - 16440
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

US PETROMEX OIL & GAS, LLC		879307									
PETROGIO CARLOS GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	291932	COMPL. DATE	04/10/2017	TOTAL DEPTH	12389	PERF.10248 - 10265
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC		882605									
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	171583	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FELICIDAD		WELL #:		1	RRCID ->	177796	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6917 - 7058
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, BLAS		WELL #:		6	RRCID ->	211154	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7014 - 7020
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO							
VANTAGE OPERATING, LLC				882608										
VELENO RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 206805	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 10905	PERF. 8635	- 8696					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING				882776										
SCOTT & HOPPER FIELD				WELL #: 3-F	RRCID -> 147689	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 8949	PERF. 7801	- 7806					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

SCOTT & HOPPER 'A'				WELL #: 3	RRCID -> 195356	COMPL. DATE 03/30/2003	TOTAL DEPTH 10265	PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY				891175					
JANCIK				WELL #: 10	RRCID -> 263191	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7584	- 7600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SWEENEY				WELL #: 14	RRCID -> 263247	COMPL. DATE 06/06/2011	TOTAL DEPTH 9962	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SWEENEY				WELL #: 12	RRCID -> 265106	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH 13014	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SWEENEY				WELL #: 16	RRCID -> 268081	COMPL. DATE 12/19/2011	TOTAL DEPTH 11964	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDERXP LTD.				907320					
BROOKS HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 258932	COMPL. DATE 11/30/2010	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9090	- 9110
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475					
TSL 33105/ TR 53/				WELL #: 7 L	RRCID -> 187457	COMPL. DATE 10/14/2001	TOTAL DEPTH 11720	PERF. 11486	- 11519
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475							
TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6	RRCID ->	213639	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11324 - 11374
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: NUECES		
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	171584	COMPL. DATE	11/29/1998	TOTAL DEPTH	11321	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ, IMELDA				1	RRCID ->	189883	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7184 - 7584
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

A S O G (FRIO 4950)				00220 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
SEDCO OPERATING, LLC		WELL #:		763159	RRCID ->	102265	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 4798 - 4803
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2019											

ACEVEDO (LOBO 6)				00438 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		169313	RRCID ->	133190	COMPL. DATE	01/01/1990	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 5997 - 6294
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	62 1	1292 3	N	2		12
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	87 1	1708 3	N	-0-		12
07	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	51 1	1020 3	N	-0-		12
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	66 1	1230 3	N	2		14
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	79 1	1646 3	N	-0-		14
10	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	49 1	1007 3	N	-0-		14

ACEVEDO (LOBO 6)			//CONT.// 00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313									
BENAVIDES TR 2			WELL #: 6		RRCID -> 137880		COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5842 - 5970		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	171 1	1981 3	N	21	103 1	27	
06	1890 N	1483	-0-	-407	-0-	23 9	144 1	1338 3	N	1	28	
07	2077 N	1879	-0-	-198	-0-	1 9	178 1	1701 3	N	-0-	28	
08	2139 N	1679	-0-	-460	-0-	155 1	1520 3	N	4		32	
09	1470 N	1104	-0-	-366	-0-	4 9	162 1	940 3	N	2	34	
10	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	2 9	172 1	1560 3	N	8	42	
						9 9						

ACEVEDO-HAERING			WELL #: 7		RRCID -> 152440		COMPL. DATE 10/28/1994			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6268 - 6314		
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	106 1	2200 3	N	29		127	
06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	32 9	125 1	2456 3	N	55 174 1	8	
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	61 9	99 1	1975 3	N	44	52	
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	48 9	90 1	1631 3	N	8	60	
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	9 9	76 1	1542 3	N	89	149	
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	98 9	87 1	1817 3	N	34 155 1	28	
						37 9						

HAERING-MARTIN			WELL #: 4		RRCID -> 155342		COMPL. DATE 07/19/1995			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346		
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	94 1	1972 3	N	15		29	
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	17 9		N	2		31	
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	101 1	2016 3	N	-0-		31	
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	58 1	1090 3	N	-0-		31	
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	79 1	1597 3	N	-0-		31	
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	86 1	1796 3	N	-0-	31 1	-0-	

MCKENDRICK-AKIN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 166960		COMPL. DATE 03/22/1997			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 6872		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC			218314									
HACHAR-AKIN GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 158375		COMPL. DATE 11/22/1995			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753		
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	131 1	793 3	N	-0-		-0-	
06	810 N	666	-0-	-144	-0-	98 1	568 3	N	-0-		-0-	
07	837 N	614	-0-	-223	-0-	61 1	553 3	N	-0-		-0-	
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	103 1	863 3	N	-0-		-0-	
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	85 1	621 3	N	-0-		-0-	
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	95 1	616 3	N	-0-		-0-	

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.//		00438 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314									
HACHAR, D. D.		WELL #:		27	RRCID ->	164013	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6578 - 6704	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	17 1	101 3	N	-0-			-0-
06		120 N	89	-0-	-31	-0-	13 1	76 3	N	-0-			-0-
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	10 1	91 3	N	-0-			-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	13 1	105 3	N	-0-			-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	83 3	N	-0-			-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	12 1	79 3	N	-0-			-0-

MARTINEZ, B. M.		WELL #:		6	RRCID ->	186256	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7140 - 7618	
05		527 N	478	-0-	-49	-0-	185 1	293 3	N	-0-			43
06		540 N	452	-0-	-88	-0-	138 1	314 3	N	-0-			43
07		527 N	468	-0-	-59	-0-	106 1	362 3	N	-0-			43
08		465 N	459	-0-	-6	-0-	87 1	372 3	N	-0-			43
09		450 N	399	-0-	-51	-0-	92 1	307 3	N	-0-			43
10		544 N	544	-0-	-0-	-0-	127 1	417 3	N	-0-			43

ADAMI (WILCOX 7000)		00601 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
DOBIE GU 96		WELL #:		1	RRCID ->	216017	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7016 - 7060	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AGARITO (NAVARRO)		00784 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
RANCHO NUEVO		WELL #:		3-T	RRCID ->	151300	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9250 - 9419	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		11	RRCID ->	152610	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9464 - 9468	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE		00832 001		ASSOCIATED	49B				CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925											
STONE		WELL #:		1	RRCID ->	284075	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6439 - 6840	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER)		00832 005		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
DRISCOLL, CLARA		WELL #: B 6		RRCID -> 009062		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)		00832 015		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 15 F		RRCID -> 077393		COMPL. DATE 06/28/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA		00832 015		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
DRISCOLL, CLARA		879035										
DRISCOLL, CLARA		WELL #: 5 D		RRCID -> 130321		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		00832 015		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
DRISCOLL, CLARA		879035										
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 27		RRCID -> 264801		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6870 - 6872				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-			-0-
06		1140 N	328	-0-	-812	-0-	28 1 300 3	N	-0-			-0-
07		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	93 1 1327 3	N	-0-			-0-
08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	80 1 1056 3	N	-0-			-0-
09		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	74 1 1056 3	N	-0-			-0-
10		1426 N	981	-0-	-445	-0-	72 1 909 3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		00832 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 009067		COMPL. DATE 05/01/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			-0-
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
10		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		00832 015		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
RIVERS, M. L.		879035										
RIVERS, M. L.		WELL #: A 4		RRCID -> 066584		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		//CONT.//		00832 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		3	RRCID ->	068197	COMPL. DATE	09/14/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
06	1530 X	122	-0-	-1408	-0-		122 3		N	-0-			-0-
07	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-		3435 3		N	-0-			-0-
08	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-		3073 3		N	-0-			-0-
09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-		3073 3		N	-0-			-0-
10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-		4038 3		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		A 6 T	RRCID ->	154226	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6838 - 6860
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)				00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
HARPER HEFTE, INC.				357865								
HEFTE, MARY TOM ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	008934	COMPL. DATE	08/18/1961	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	N/A
05	217 N	150	-0-	-67	-0-	150 2			N	-0-		-0-
06	330 N	25	-0-	-305	-0-	25 2			N	-0-		-0-
07	372 N	68	-0-	-304	-0-	68 2			N	-0-		-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-		-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2			N	-0-		-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-		-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284				CNTY: NUECES				
PURL, OLLIE		WELL #:		7 U	RRCID ->	008896	COMPL. DATE	02/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		3 C	RRCID ->	008911	COMPL. DATE	02/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	682 N	574	-0-	-108	-0-	574 2			N	-0-		-0-
06	450 N	370	-0-	-80	-0-	370 2			N	-0-		-0-
07	961 N	200	-0-	-761	-0-	200 2			N	-0-		-0-
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2			N	-0-		-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2			N	-0-		-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284												
TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A												
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	278	2	177	9	N	28
06		660 N	268	-0-	-392	-0-	158	2	110	9	N	128
07		589 N	392	-0-	-197	-0-	280	2	112	9	N	56
08		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	1974	2	121	9	N	166
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	1987	2	110	9	N	90
10		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1285	2	109	9	N	189

TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A												
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-
06		120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-
07		155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A												
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-
06		120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-
07		124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A												
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	605	2	66	9	N	98
06		1050 N	404	-0-	-646	-0-	360	2	44	9	N	138
07		1178 N	262	-0-	-916	-0-	229	2	33	9	N	168
08		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	960	2	44	9	N	208
09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	937	2	55	9	N	258
10		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1003	2	72	9	N	133

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284																	
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268																	
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06		120 N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036																	
05		310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06		570 N	210	-0-	-360	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07		465 N	110	-0-	-355	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887																	
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033																	
WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488																	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
PREMIER MINERALS, INC.		//CONT.//		676033								
WINFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	256684	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 6508 - 6516	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
BROWN, MINNIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	008837	COMPL. DATE	01/30/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEE, H. W.		WELL #:		1	RRCID ->	008838	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PURL		WELL #:		4	RRCID ->	008840	COMPL. DATE	10/22/1947	TOTAL DEPTH	5385	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIFF, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	008846	COMPL. DATE	10/19/1951	TOTAL DEPTH	5914	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARVEY, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	008850	COMPL. DATE	09/05/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 6860																
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	990 N	100	-0-	-890	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-				-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1003	3	N	-0-				-0-
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	988	3	N	-0-				-0-
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	988	3	N	-0-				-0-
10	1085 N	921	-0-	-164	-0-	-0-	68	1	853	3	N	-0-				-0-

WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907 COMPL. DATE 02/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951 TOTAL DEPTH 5801 PERF. N/A																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3		N	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-					-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	3		N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245																
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	720 N	161	-0-	-559	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-				-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	723	3	N	-0-				-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	938	3	N	-0-				-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	944	3	N	-0-				-0-
10	775 N	656	-0-	-119	-0-	-0-	52	1	604	3	N	-0-				-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	798 N	-0-	-0-	-798	-0-					N	-0-					-0-
06	750 N	288	-0-	-462	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1160	-0-	1160	1160	76	1	1084	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1221	-0-	1221	2381	86	1	1135	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1215	-0-	1215	3596	80	1	1135	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	749	-0-	749	4345	55	1	694	3	N	-0-					-0-

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010										TOTAL DEPTH	7215	PERF.	5564 - 5968			
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570 N	35	-0-	-535	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
INGRAM, J. C.		WELL #:		B 2	RRCID ->	009001	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINSEY, E. A.				WELL #:	1	RRCID ->	009031	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6625 - 6635	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	240 N	11	-0-	-229	-0-	11	3			N	-0-			-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-			-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-			-0-
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-			-0-
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-			-0-

FEE 687				WELL #:	1	RRCID ->	032404	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	4808 - 5408	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, MINNIE				WELL #:	2	RRCID ->	032598	COMPL. DATE	03/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	540 N	54	-0-	-486	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.				WELL #:	3	RRCID ->	034641	COMPL. DATE	11/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A-				WELL #:	2 M	RRCID ->	034651	COMPL. DATE	11/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERKINS				WELL #:	2	RRCID ->	035092	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	6795 - 7050	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14502					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	282	-0-	282	14784	23	1	259	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1468	-0-	1468	16252	96	1	1372	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1154	-0-	1154	17406	81	1	1073	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1073	-0-	1073	18479	1073	3			N	-0-			-0-
*10	19510 X	1031	-0-	-18479	-0-	82	1	949	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 C RRCID -> 035554 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 035641 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 5325 - 5345																
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	3773					N	-0-					-0-
06	3000 N	387	-0-	-2613	1160	387	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3285	-0-	185	1345	3285	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	3077	-0-	-23	1322	3077	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	3077	-0-	77	1399	3077	3			N	-0-					-0-
10	4258 X	2859	-0-	-1399	-0-	2859	3			N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 035867 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 1 RRCID -> 036159 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6112 - 6478																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TALBERT, C. P. WELL #: 9 RRCID -> 037157 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 5265 - 5437																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 038519 COMPL. DATE 03/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
SIMMONDS, B. B.		WELL #:		7	RRCID ->	040239	COMPL. DATE	09/21/1966	TOTAL DEPTH	8314	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	040506	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	8618	PERF. N/A	
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			-0-
06	1320 N	509	-0-	-811	-0-	43 1	466 3	N	-0-			-0-
07	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	203 1	2893 3	N	-0-			-0-
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	149 1	1969 3	N	-0-			-0-
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	138 1	1969 3	N	-0-			-0-
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	127 1	1603 3	N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		3	RRCID ->	040572	COMPL. DATE	11/03/1966	TOTAL DEPTH	6980	PERF. N/A	
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
06	390 N	1	-0-	-389	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07	248 N	8	-0-	-240	-0-	8 3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	040737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 5584 - 6396	
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
06	810 N	170	-0-	-640	-0-	170 3		N	-0-			-0-
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
10	1054 N	517	-0-	-537	-0-	517 3		N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 2	RRCID ->	041087	COMPL. DATE	02/05/1967	TOTAL DEPTH	6300	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYLE, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	041338	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	7011	PERF. 4744 - 5341	
05	3193 X	21	-0-	-3172	-0-	21 3		N	-0-			-0-
06	2880 X	259	-0-	-2621	-0-	259 3		N	-0-			-0-
07	2914 X	1230	-0-	-1684	-0-	1230 3		N	-0-			-0-
08	2914 X	2161	-0-	-753	-0-	2161 3		N	-0-			-0-
09	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3		N	-0-			-0-
10	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 3		N	-0-			-0-

KERR		WELL #:		5	RRCID ->	041803	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	5811	PERF. N/A	
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
06	540 X	423	-0-	-117	-0-	423 3		N	-0-			-0-
07	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 3		N	-0-			-0-
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3		N	-0-			-0-
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3		N	-0-			-0-
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A																	
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-					-0-
06	780 N	219	-0-	-561	-0-	219	3				N	-0-					-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3				N	-0-					-0-
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3				N	-0-					-0-
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3				N	-0-					-0-
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3				N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5229 - 5680																	
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-						N	-0-					-0-
06	1230 N	215	-0-	-1015	-0-	215	3				N	-0-					-0-
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3				N	-0-					-0-
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3				N	-0-					-0-
09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3				N	-0-					-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3				N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 11 RRCID -> 043920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5066 - 5854																	
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-					-0-
06	840 N	118	-0-	-722	-0-	10	1	108	3		N	-0-					-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	63	1	898	3		N	-0-					-0-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	63	1	834	3		N	-0-					-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	59	1	834	3		N	-0-					-0-
10	899 N	870	-0-	-29	-0-	64	1	806	3		N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 2 RRCID -> 043963 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035													
INGRAM, J. C.		WELL #:		B 3 L	RRCID ->	044515	COMPL. DATE	07/30/1968	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					-0-
06	180 N	86	-0-	-94	-0-		86	3			N	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	3			N	-0-					-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	3			N	-0-					-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	3			N	-0-					-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-		200	3			N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		4	RRCID ->	044817	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	5064 - 5507					
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					-0-
06	480 N	32	-0-	-448	-0-		32	3			N	-0-					-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-		487	3			N	-0-					-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600	3			N	-0-					-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600	3			N	-0-					-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-		651	3			N	-0-					-0-

KERR		WELL #:		7	RRCID ->	044937	COMPL. DATE	10/17/1968	TOTAL DEPTH	6663	PERF.	N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		C 3	RRCID ->	045303	COMPL. DATE	12/21/1968	TOTAL DEPTH	5963	PERF.	N/A					
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-					-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	3			N	-0-					-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	3			N	-0-					-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	3			N	-0-					-0-
10	155 N	72	-0-	-83	-0-		72	3			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		13	RRCID ->	045304	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5045 - 5934					
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					-0-
06	330 N	76	-0-	-254	-0-		6	1	70	3	N	-0-					-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-		43	1	609	3	N	-0-					-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-		49	1	650	3	N	-0-					-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-		46	1	650	3	N	-0-					-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-		48	1	603	3	N	-0-					-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 2	RRCID ->	045362	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5128 - 5563					
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-					-0-
06	1680 N	166	-0-	-1514	-0-		14	1	152	3	N	-0-					-0-
07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		151	1	2148	3	N	-0-					-0-
08	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-		193	1	2555	3	N	-0-					-0-
09	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-		179	1	2555	3	N	-0-					-0-
10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-		191	1	2408	3	N	-0-					-0-

FEE 687		WELL #:		2 U	RRCID ->	045429	COMPL. DATE	01/16/1969	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5262	-	5818
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-			
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-			
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-			
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-			
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-			
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-			

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301										COMPL. DATE	11/06/1970	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	N/A		
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			-0-			
06		2896 N	126	-0-	-2770	-0-	11	1	115	3	N	-0-		-0-			
07		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	189	1	2702	3	N	-0-		-0-			
08		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	178	1	2356	3	N	-0-		-0-			
09		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	165	1	2356	3	N	-0-		-0-			
10		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	167	1	2102	3	N	-0-		-0-			

WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5133	-	5855
05		1913 N	-0-	-0-	-1913	-0-				N	-0-			-0-			
06		1650 N	303	-0-	-1347	-0-	303	3		N	-0-			-0-			
07		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3		N	-0-			-0-			
08		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		N	-0-			-0-			
09		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		N	-0-			-0-			
10		1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1800	3		N	-0-			-0-			

ELLIFF, MABEL WELL #: A 3 RRCID -> 049412										COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	N/A		
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-			
06		540 N	37	-0-	-503	-0-	37	3		N	-0-			-0-			
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-			
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-			
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-			
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-			

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 3 RRCID -> 049543										COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5464	-	5510
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-			
06		330 N	53	-0-	-277	-0-	53	3		N	-0-			-0-			
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-			
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-			
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-			
10		465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-			-0-			

INGRAM, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 051076										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	5446	-	6230
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

SCHROEDER, T. S. WELL #: 3 RRCID -> 051077										COMPL. DATE	09/02/1971	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	N/A		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
WALTON, W. W. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	051110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5358 - 5470
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		5	RRCID ->	051239	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	8314	PERF. 5386 - 5947
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	85			N	-0-		-0-
06	1320 N	454	-0-	-866	-0-	38	1	416	3	N	-0-
07	3100 N	3164	-0-	64	64	207	1	2957	3	N	-0-
08	2949 N	2885	-0-	-64	-0-	203	1	2682	3	N	-0-
09	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	188	1	2682	3	N	-0-
10	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	193	1	2437	3	N	-0-

INGRAM, J. C.		WELL #:		A 2	RRCID ->	051968	COMPL. DATE	02/10/1972	TOTAL DEPTH	5860	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON, W. W.		WELL #:		4	RRCID ->	052711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 5540 - 6060
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLIFF, MABLE		WELL #:		A 2	RRCID ->	054359	COMPL. DATE	01/24/1973	TOTAL DEPTH	7025	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 2	RRCID ->	054800	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	7696	PERF. 5490 - 5893
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIMMONDS, B. B.		WELL #:		9	RRCID ->	056045	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	7213	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035										
RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838										
05	2441 N	-0-	-0-	-2441	-0-					-0-
06	1170 N	330	-0-	-840	-0-	330	3			-0-
07	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			-0-
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			-0-
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			-0-
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			-0-
INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			-0-
07	14B2 EXT	791	-0-	791	-0-	791	3			-0-
08	14B2 EXT	724	-0-	724	-0-	1515	724	3		-0-
09	14B2 EXT	724	-0-	724	-0-	2239	724	3		-0-
10	14B2 EXT	690	-0-	690	-0-	2929	690	3		-0-
INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					-0-
06	300 N	121	-0-	-179	-0-	121	3			-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			-0-
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			-0-
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			-0-
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			-0-
PURL, OLLIE WELL #: 7 H RRCID -> 057717 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A										
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
MABEL ELLIF WELL #: A 8 RRCID -> 066851 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4738	-	4818		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-						-0-
06		660 N	90	-0-	-570	-0-	90	3		N	-0-						-0-
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-						-0-
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-						-0-
09		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-						-0-
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-						-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 2 RRCID -> 067108 COMPL. DATE 07/06/1976										TOTAL DEPTH	5512	PERF.	N/A				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

PYLE, H.C. WELL #: 7 RRCID -> 067190 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5326	-	5546		
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						-0-
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-						-0-
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-						-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-						-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-						-0-
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-						-0-

KINSEY, ELEANOR A. WELL #: C 1 F RRCID -> 067421 COMPL. DATE 07/29/1997										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4600	-	4620		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 7 RRCID -> 068503 COMPL. DATE 10/08/1976										TOTAL DEPTH	7011	PERF.	N/A				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GEE, H.W. WELL #: 4 RRCID -> 068783 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7122	PERF.	4620	-	5597		
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-						-0-
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-						-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-						-0-
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-						-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-						-0-
10		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3		N	-0-						-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: B 3 RRCID -> 069126 COMPL. DATE 12/11/1997										TOTAL DEPTH	6980	PERF.	5182	-	5342		
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-						-0-
06		600 N	84	-0-	-516	-0-	84	3		N	-0-						-0-
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-						-0-
08		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-						-0-
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-						-0-
10		620 N	153	-0-	-467	-0-	153	3		N	-0-						-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
SPONBERG		WELL #:		6	RRCID ->	070087	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	7119	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
06	510 N	93	-0-	-417	-0-	93	3			N	-0-				-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-				-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-				-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-				-0-
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-				-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		7	RRCID ->	071425	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	4206 -	5490		
05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-				-0-
06	1800 N	225	-0-	-1575	-0-	19	1	206	3	N	-0-				-0-
07	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	147	1	2092	3	N	-0-				-0-
08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	170	1	2253	3	N	-0-				-0-
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	158	1	2253	3	N	-0-				-0-
10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	174	1	2197	3	N	-0-				-0-

HORNE, C.J.		WELL #:		B 8	RRCID ->	071730	COMPL. DATE	06/12/1977	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXON ROYALTY COMPANY B		WELL #:		2	RRCID ->	072868	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

TEXON ROYALTY CO. "B"		WELL #:		5 T	RRCID ->	075285	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	6118 -	6160		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 3	RRCID ->	077951	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-				-0-
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-				-0-
07		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-				-0-
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-				-0-
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-				-0-
10		620 N	264	-0-	-356	-0-	264	3		N	-0-				-0-

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

HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6407 - 6413															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5264 - 5568															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 083377 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4958 - 6394															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 10 RRCID -> 084452 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6034 - 6092															
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6396 - 6410															
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-
06		180 N	34	-0-	-146	-0-	34	3		N	-0-				-0-
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-				-0-
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-				-0-
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-				-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
PYLE, H. C. WELL #: 5 L RRCID -> 090317 COMPL. DATE 10/25/1980										TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5785 - 5799	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030 COMPL. DATE 03/25/1999										TOTAL DEPTH	6909	PERF.	4600 - 6638	
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
06		1020 N	303	-0-	-717	-0-	303	3		N	-0-			-0-
07		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
09		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
10		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-			-0-

WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981										TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6170 - 6180	
05		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-
06		840 N	120	-0-	-720	-0-	120	3		N	-0-			-0-
07		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		N	-0-			-0-
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
10		1767 N	1595	-0-	-172	-0-	1595	3		N	-0-			-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095743 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5265 - 5281	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 5 RRCID -> 096424 COMPL. DATE 11/05/1981										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6092 - 6114	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 10/27/2020										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5338 - 5854	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4990 - 5562	
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252										COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6432 - 6441
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5348 - 5676
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
06	420 N	3	-0-	-417	-0-	3	3			N	-0-			-0-	
07	372 N	20	-0-	-352	-0-	20	3			N	-0-			-0-	
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-	
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-	
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-	

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924										COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	5497 - 5501
05	775 N	161	-0-	-614	-0-	161	3			N	-0-			-0-	
06	720 N	220	-0-	-500	-0-	220	3			N	-0-			-0-	
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-			-0-	
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-			-0-	
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-			-0-	
10	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	3			N	-0-			-0-	

RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402										COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	6963	PERF.	6608 - 6628
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-	
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-			-0-	
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-			-0-	
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-			-0-	
10	310 N	192	-0-	-118	-0-	13	1	179	3	N	-0-			-0-	

ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991										COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6086 - 6098
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	5220 - 6499
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-	
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	3	N	-0-			-0-	
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	N	-0-			-0-	
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	N	-0-			-0-	
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	N	-0-			-0-	

ELLIFF, MABEL WELL #: A 10 RRCID -> 130726										COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6621 - 6631
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
ELLIFF, J.S.		WELL #:		24 D	RRCID ->	131671	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	5616 - 5684			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-

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

RIVERS -A-		WELL #:		20 F	RRCID ->	133156	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	6060 - 6080			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		29 D	RRCID ->	133940	COMPL. DATE	01/16/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5645 - 5720			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INGRAM, DONALD		WELL #:		15	RRCID ->	135455	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6508 - 6546			
05	806 N	41	-0-	-765	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
06	840 N	276	-0-	-564	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-

DRISCOLL-ELLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	135646	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	7752	PERF.	5945 - 5965			
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	810 N	225	-0-	-585	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-			-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
10	1085 N	952	-0-	-133	-0-	-0-	952	3			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		4	RRCID ->	135913	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4553 - 4558			
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	390 N	177	-0-	-213	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-			-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
10	558 N	480	-0-	-78	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
BROWN, MINNIE		WELL #:		5	RRCID ->	135984	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	4794 - 4854
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3		N	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-		-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	136026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	5707 - 5717
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	137296	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5926 - 6080
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-		-0-
06	1890 N	134	-0-	-1756	-0-	134	3		N	-0-		-0-
07	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3		N	-0-		-0-
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-		-0-
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-		-0-
10	2046 N	1990	-0-	-56	-0-	1990	3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S.,ET AL		WELL #:		27 D	RRCID ->	137699	COMPL. DATE	02/14/1991	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	6374 - 6404
05	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	3		N	-0-		-0-
06	480 N	137	-0-	-343	-0-	137	3		N	-0-		-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-		-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-		-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-		-0-
10	651 N	591	-0-	-60	-0-	591	3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S.ET AL		WELL #:		2 H	RRCID ->	138135	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	4782 - 4796
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		7	RRCID ->	139402	COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	6200 - 6220
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOLTER, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	140341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5196 - 5550
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
06	180 N	64	-0-	-116	-0-	64	3		N	-0-		-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
RIVERS -A-				WELL #:	18 D	RRCID ->	140589	COMPL. DATE	12/10/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5806 - 5878	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-		-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-		-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-		21	1	311	3	N	-0-		-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-		19	1	303	3	N	-0-		-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-		19	1	303	3	N	-0-		-0-
10	341 N	242	-0-	-99	-0-		16	1	226	3	N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA				WELL #:	A 14-F	RRCID ->	141122	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	4964 - 6384	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

TALBERT, C. P.				WELL #:	14 F	RRCID ->	141368	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	4568 - 5268	
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	641						N	-0-		-0-
06	2220 N	86	-0-	-2134	-0-		86	3			N	-0-		-0-
07	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-		2693	3			N	-0-		-0-
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-		2718	3			N	-0-		-0-
09	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-		2718	3			N	-0-		-0-
10	2697 N	1462	-0-	-1235	-0-		1462	3			N	-0-		-0-

GEE, H. W.				WELL #:	5	RRCID ->	141429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	4631 - 5909	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-		-0-
06	300 N	33	-0-	-267	-0-		33	3			N	-0-		-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	3			N	-0-		-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	3			N	-0-		-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	3			N	-0-		-0-
10	217 N	155	-0-	-62	-0-		155	3			N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S. ETAL				WELL #:	40 D	RRCID ->	142028	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5546 - 5676	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-		28	3			N	-0-		-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	3			N	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3			N	-0-		-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-		11	3			N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3			N	-0-		-0-

INGRAM, DONALD				WELL #:	14	RRCID ->	142513	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5196 - 5202	
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3			N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3			N	-0-		-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3			N	-0-		-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-		41	3			N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #:	32 F	RRCID ->	142606	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5634 - 5674	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
INGRAM, DONALD		WELL #:		17	RRCID ->	143765	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4762	- 4812
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B-				WELL #:	7	RRCID ->	144551	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 3860 - 4140
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA				WELL #:	5-F	RRCID ->	147315	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 5870 - 5890
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
06	210 N	52	-0-	-158	-0-	52 3		N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3		N	-0-			-0-

FEE 687				WELL #:	3	RRCID ->	147685	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	6012	PERF. 4748 - 5343
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	1330			N	-0-			-0-
06	2040 N	117	-0-	-1923	-0-	117 3		N	-0-			-0-
07	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711 3		N	-0-			-0-
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3		N	-0-			-0-
09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3		N	-0-			-0-
10	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3		N	-0-			-0-

BROWN, MINNIE				WELL #:	4	RRCID ->	148177	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 5272 - 5570
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

DRISCOLL, CLARA				WELL #:	A 19	RRCID ->	150185	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	7628	PERF. 6460 - 6554
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7057	PERF.	5140	-	6175	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-		25 1	352 3		N	-0-					-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-		24 1	312 3		N	-0-					-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-		22 1	312 3		N	-0-					-0-
10	372 N	232	-0-	-140	-0-		17 1	215 3		N	-0-					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7867	PERF.	4792	-	7637	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5724	-	6556	
05	589 N	7	-0-	-582	-0-		7 3			N	-0-					-0-
06	660 N	157	-0-	-503	-0-		157 3			N	-0-					-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-		881 3			N	-0-					-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-		872 3			N	-0-					-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-		872 3			N	-0-					-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-		893 3			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000										TOTAL DEPTH	7644	PERF.	5038	-	5048	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995										TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7126	-	7148	
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	540 N	89	-0-	-451	-0-		8 1	81 3		N	-0-					-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-		46 1	615 3		N	-0-					-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-		48 1	589 3		N	-0-					-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-		45 1	592 3		N	-0-					-0-
10	651 N	645	-0-	-6	-0-		51 1	594 3		N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994										TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6222	-	6892	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6880	-	6895	
05	341 N	42	-0-	-299	-0-		42 3			N	-0-					-0-
06	330 N	206	-0-	-124	-0-		206 3			N	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
SPONBERG, J.O.		WELL #:		9	RRCID ->	152517	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	7011	PERF. 5494 - 5713		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-	-0-	
06	750 N	391	-0-	-359	-0-	33	1	358	3	N	-0-	-0-	
07	1395 N	385	-0-	-1010	-0-	25	1	360	3	N	-0-	-0-	
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	639	3	N	-0-	-0-	
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	45	1	639	3	N	-0-	-0-	
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	133	1	1673	3	N	-0-	-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		44D	RRCID ->	152997	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 5613 - 6118		
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-	
06	240 N	39	-0-	-201	-0-	39	3			N	-0-	-0-	
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-	-0-	
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-	-0-	
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-	-0-	
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-	-0-	

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		49	RRCID ->	153156	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6360 - 6386		
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	-0-	
06	1140 X	132	-0-	-1008	-0-	132	3			N	-0-	-0-	
07	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-	-0-	
08	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-	-0-	
09	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-	-0-	
10	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-	-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		46	RRCID ->	153429	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A		
05	775 N	6	-0-	-769	-0-	6	3			N	-0-	-0-	
06	750 N	110	-0-	-640	-0-	110	3			N	-0-	-0-	
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-	-0-	
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-	-0-	
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-	-0-	
10	868 N	845	-0-	-23	-0-	845	3			N	-0-	-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		48	RRCID ->	153430	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7114 - 7134		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		47	RRCID ->	153482	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6949 - 6964		
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-	
06	210 N	74	-0-	-136	-0-	74	3			N	-0-	-0-	
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-	-0-	
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-	-0-	
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-	-0-	
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-	-0-	

WALTON, W.W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	153800	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	7708	PERF. 6152 - 6176		
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-	
06	180 N	66	-0-	-114	-0-	66	3			N	-0-	-0-	
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-	-0-	
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-	-0-	
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-	-0-	
*10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005										TOTAL DEPTH	7292	PERF.	5222	-	6671	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999										TOTAL DEPTH	7128	PERF.	4614	-	5105	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210 N	25	-0-	-185	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

KERR WELL #: 4 RRCID -> 159259 COMPL. DATE 06/11/1996										TOTAL DEPTH	7315	PERF.	4860	-	5578	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5352	-	5687	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001										TOTAL DEPTH	7092	PERF.	5158	-	5420	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6646	-	7500	
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	510 N	333	-0-	-177	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000										TOTAL DEPTH	9465 PERF.	504 -	5574
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9500 PERF.	6104 -	6532
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000										TOTAL DEPTH	7350 PERF.	5358 -	6368
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007										TOTAL DEPTH	8178 PERF.	5530 -	6417
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000										TOTAL DEPTH	9020 PERF.	6724 -	6730
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000										TOTAL DEPTH	7608 PERF.	6138 -	7364
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06		270 N	150	-0-	-120	-0-	150	3	N	-0-			-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-			-0-
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			-0-
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			-0-
10		372 N	264	-0-	-108	-0-	264	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000										TOTAL DEPTH	8000 PERF.	6822 -	7048
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
TALBERT, C. P.		WELL #:		17-D	RRCID ->	180866	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	9110 PERF. 6695 - 6704		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RIVERS "B"		WELL #:		24	RRCID ->	181042	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	8546 PERF. 5534 - 5634		
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	2907				N	-0-	-0-	
06	2907 N	-0-	-0-	-2907					N	-0-	-0-	
07	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	162	1	2427	3	N	-0-	
08	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	152	1	2459	3	N	-0-	
09	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	152	1	2459	3	N	-0-	
10	2604 N	2371	-0-	-233	-0-	155	1	2216	3	N	-0-	

TEXON ROYALTY		WELL #:		9	RRCID ->	181142	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	7680 PERF. 6182 - 6210		
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-	
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	-0-	
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	N	-0-	
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	N	-0-	
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	N	-0-	
10	403 N	332	-0-	-71	-0-	22	1	310	3	N	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #:		300	RRCID ->	181369	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	7060 PERF. 5580 - 6855		
05	3038 X	37	-0-	-3001	-0-	37	3		N	-0-	-0-	
06	3030 X	563	-0-	-2467	-0-	31	1	532	3	N	-0-	
07	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	244	1	3656	3	N	-0-	
08	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	204	1	3305	3	N	-0-	
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	204	1	3305	3	N	-0-	
10	3503 X	3177	-0-	-326	-0-	207	1	2970	3	N	-0-	

TEXON ROYALTY		WELL #:		10	RRCID ->	181696	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	7861 PERF. 6366 - 6612		
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-	-0-	
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-	-0-	
07	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	82	1	1234	3	N	-0-	
08	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	65	1	1054	3	N	-0-	
09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	65	1	1054	3	N	-0-	
10	1302 X	1009	-0-	-293	-0-	66	1	943	3	N	-0-	

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		60	RRCID ->	181743	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6996 - 7010		
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	259				N	-0-	-0-	
06	1770 N	467	-0-	-1303	-0-	467	3		N	-0-	-0-	
07	3100 N	3785	-0-	685	685	3785	3		N	-0-	-0-	
08	3100 N	2988	-0-	-112	573	2988	3		N	-0-	-0-	
09	3000 N	2988	-0-	-12	561	2988	3		N	-0-	-0-	
10	3114 X	2553	-0-	-561	-0-	2553	3		N	-0-	-0-	

RIVERS "C"		WELL #:		7	RRCID ->	181800	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	5929 PERF. 5686 - 5723		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		12	RRCID ->	181836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5790 - 6946
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 3	N	-0-			-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-		468 3	N	-0-			-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-		591 3	N	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-		664 3	N	-0-			-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-		664 3	N	-0-			-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-		787 3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		13	RRCID ->	182210	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	3860 - 4260
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #:		18	RRCID ->	182706	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5176 - 5180
05	279 N	80	-0-	-199	-0-		80 3	N	-0-			-0-
06	270 N	87	-0-	-183	-0-		5 1	N	-0-	82 3		-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-		17 1	N	-0-	249 3		-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-		16 1	N	-0-	251 3		-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-		16 1	N	-0-	251 3		-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-		18 1	N	-0-	252 3		-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		5	RRCID ->	182715	COMPL. DATE	08/19/2020	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4606 - 6098
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-			-0-
06	3750 X	909	-0-	-2841	-0-		909 3	N	-0-			-0-
07	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-		6282 3	N	-0-			-0-
08	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-		4867 3	N	-0-			-0-
09	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-		4867 3	N	-0-			-0-
10	5549 X	4392	-0-	-1157	-0-		4392 3	N	-0-			-0-

PYLE, H. C.		WELL #:		8	RRCID ->	182816	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4598 - 6588
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
06	1050 N	219	-0-	-831	-0-		219 3	N	-0-			-0-
07	527 N	141	-0-	-386	-0-		141 3	N	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 3	N	-0-			-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-		150 3	N	-0-			-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-		124 3	N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		10 C	RRCID ->	182839	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5136 - 5838
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-		52 3	N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177 3	N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 3	N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 3	N	-0-			-0-
10	155 N	113	-0-	-42	-0-		113 3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 12	RRCID ->	183164	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5122 - 6386
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
06	570 N	65	-0-	-505	-0-		5 1	N	-0-	60 3		-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-		49 1	N	-0-	694 3		-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-		51 1	N	-0-	680 3		-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-		48 1	N	-0-	680 3		-0-
10	744 N	665	-0-	-79	-0-		49 1	N	-0-	616 3		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
U.C.L.I.		WELL #:		17	RRCID ->	183969	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 4746 - 6742				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	184107	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7263	PERF. 5782 - 6368				
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	N	-0-				-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	3	N	-0-				-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	N	-0-				-0-
10	434 N	357	-0-	-77	-0-	26	1	331	3	N	-0-				-0-

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

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 4	RRCID ->	185564	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5152 - 6232				
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
06	360 N	45	-0-	-315	-0-	45	3			N	-0-				-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-				-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-				-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-				-0-
10	341 N	160	-0-	-181	-0-	160	3			N	-0-				-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	187638	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 5092 - 6718				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FEE 687		WELL #:		4	RRCID ->	190759	COMPL. DATE	03/15/2015	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5063 - 6032				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GEE, H. W.		WELL #:		6	RRCID ->	192470	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5343 - 5564				
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
06	360 N	57	-0-	-303	-0-	57	3			N	-0-				-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-				-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-				-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-				-0-
10	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
KERR		WELL #:		8	RRCID ->	194069	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 4400 - 4405					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURL, OLLIE		WELL #:		8	RRCID ->	195133	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6498 - 6554					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C.		WELL #:		C 6	RRCID ->	195134	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 4612 - 5704					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		21	RRCID ->	195139	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5978 - 6081					
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	780 N	109	-0-	-671	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		7	RRCID ->	199699	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5283 - 6282					
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	450 N	13	-0-	-437	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	279 N	122	-0-	-157	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

FEE 687		WELL #:		5	RRCID ->	199713	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 5150 - 5654					
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
06	2160 X	126	-0-	-2034	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
08	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
09	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
10	3131 X	2190	-0-	-941	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		65	RRCID ->	204104	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 4984 - 6896					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
GEE, H. W.		WELL #:		7	RRCID ->	204407	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5185 - 5496		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		66	RRCID ->	204439	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7018	PERF. 6322 - 6898		
05	1853 N	11	-0-	-1842	-0-	11	3		N	-0-		-0-	
06	1560 N	259	-0-	-1301	-0-	259	3		N	-0-		-0-	
07	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3		N	-0-		-0-	
08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3		N	-0-		-0-	
09	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3		N	-0-		-0-	
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		N	-0-		-0-	

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		64	RRCID ->	204568	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	6996	PERF. 6334 - 6398		
05	2057 N	30	-0-	-2027	-0-	30	3		N	-0-		-0-	
06	1410 N	313	-0-	-1097	-0-	313	3		N	-0-		-0-	
07	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3		N	-0-		-0-	
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3		N	-0-		-0-	
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3		N	-0-		-0-	
10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3		N	-0-		-0-	

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		67	RRCID ->	206920	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7031	PERF. 5104 - 6888		
05	1891 X	38	-0-	-1853	-0-	38	3		N	-0-		-0-	
06	1830 X	423	-0-	-1407	-0-	423	3		N	-0-		-0-	
07	1891 X	1624	-0-	-267	-0-	1624	3		N	-0-		-0-	
08	1891 X	1415	-0-	-476	-0-	1415	3		N	-0-		-0-	
09	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-		-0-	
10	1612 X	1525	-0-	-87	-0-	1525	3		N	-0-		-0-	

FEE 687		WELL #:		6	RRCID ->	207799	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6540 - 6557		
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-	
06	360 N	23	-0-	-337	-0-	23	3		N	-0-		-0-	
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-		-0-	
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		-0-	
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		-0-	
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-		-0-	

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	208790	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 4804 - 5780		
05	3100 N	190	-0-	-2910	-0-	190	3		N	-0-		-0-	
06	1830 N	170	-0-	-1660	-0-	170	3		N	-0-		-0-	
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-		-0-	
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-		-0-	
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-		-0-	
10	1519 N	622	-0-	-897	-0-	622	3		N	-0-		-0-	

WALTON, W.W.		WELL #:		7	RRCID ->	212250	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 5550 - 5980		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 8		RRCID -> 214769	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 5376	- 6574							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
06	360 N	86	-0-	-274	-0-	86	3			N	-0-				-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-				-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-				-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-				-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-				-0-

RIVERS A		WELL #: A 27		RRCID -> 221554	COMPL. DATE 06/13/2006	TOTAL DEPTH 7178	PERF. 6754	- 6774							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: A 5		RRCID -> 223009	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 6575	PERF. 6520	- 6575							
05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-				-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-				-0-
07	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	138	1	1962	3	N	-0-				-0-
08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	225	1	2972	3	N	-0-				-0-
09	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	209	1	2972	3	N	-0-				-0-
10	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	218	1	2742	3	N	-0-				-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: A 6		RRCID -> 223010	COMPL. DATE 07/07/2006	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6541	- 6590							
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-				-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-				-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-

ELLIFF J.S.		WELL #: 54		RRCID -> 226863	COMPL. DATE 04/01/2007	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5544	- 5679							
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-				-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-				-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-				-0-

ELLIFF, J. S.		WELL #: 72		RRCID -> 227801	COMPL. DATE 06/21/2007	TOTAL DEPTH 7746	PERF. 6370	- 6612							
05	1426 N	26	-0-	-1400	-0-	26	3			N	-0-				-0-
06	1260 N	344	-0-	-916	-0-	344	3			N	-0-				-0-
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-				-0-
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-				-0-
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-				-0-
10	2015 N	1614	-0-	-401	-0-	1614	3			N	-0-				-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 228401	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 7112	PERF. 6080	- 6660							
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				-0-
06	1320 N	261	-0-	-1059	-0-	22	1	239	3	N	-0-				-0-
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	150	1	2139	3	N	-0-				-0-
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	134	1	1769	3	N	-0-				-0-
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	124	1	1769	3	N	-0-				-0-
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	123	1	1554	3	N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
DRISCOLL, CLARA				WELL #: A 24	RRCID ->	231163	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	5120 - 6551	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	2812				N	-0-	-0-	
06	3000	N	281	-0-	-2719	93	281	3		N	-0-	-0-	
07	3100	N	3160	-0-	60	153	3160	3		N	-0-	-0-	
08	3100	N	3355	-0-	255	408	3355	3		N	-0-	-0-	
09	3000	N	3355	-0-	355	763	3355	3		N	-0-	-0-	
10	3527	X	2764	-0-	-763	-0-	2764	3		N	-0-	-0-	

DRISCOLL, CLARA				WELL #: A 26	RRCID ->	232668	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	5969 - 6634	
05	1752	N	-0-	-0-	-1752	-0-				N	-0-	-0-	
06	1080	N	190	-0-	-890	-0-	190	3		N	-0-	-0-	
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-	-0-	
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3		N	-0-	-0-	
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3		N	-0-	-0-	
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-	-0-	

WALLACE, W. H.				WELL #: 6	RRCID ->	232944	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5598 - 5952	
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-	-0-	
06	4500	X	48	-0-	-4452	-0-	48	3		N	-0-	-0-	
07	4650	X	2427	-0-	-2223	-0-	2427	3		N	-0-	-0-	
08	4650	X	4240	-0-	-410	-0-	4240	3		N	-0-	-0-	
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3		N	-0-	-0-	
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3		N	-0-	-0-	

ANDERSON				WELL #: 3	RRCID ->	234496	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6656 - 6796	
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	4	
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-	4	
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-	4	
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-	4	
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-	4	
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-	4	

KINSEY, E. A.				WELL #: A 7	RRCID ->	234501	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6326 - 6527	
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-	-0-	
06	600	X	106	-0-	-494	-0-	106	3		N	-0-	-0-	
07	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-	-0-	
08	620	X	582	-0-	-38	-0-	582	3		N	-0-	-0-	
09	600	X	582	-0-	-18	-0-	582	3		N	-0-	-0-	
10	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-	-0-	

PYLE, H. C.				WELL #: 9	RRCID ->	234502	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5278 - 6684	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-	
07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	83	1	1188	3	N	-0-	
08	878	X	878	-0-	-0-	-0-	62	1	816	3	N	-0-	
09	873	X	873	-0-	-0-	-0-	57	1	816	3	N	-0-	
10	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	74	1	938	3	N	-0-	

TALBERT, C. P.				WELL #: 22	RRCID ->	234503	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	4606 - 5856	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
RIVERS, M. L.				WELL #:	8	RRCID ->	234571	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	5929 - 6644	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
06	1770 X	270	-0-	-1500	-0-	23	1	247	3	N	-0-			-0-
07	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	294	1	4195	3	N	-0-			-0-
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	239	1	3164	3	N	-0-			-0-
09	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	222	1	3164	3	N	-0-			-0-
10	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	272	1	3424	3	N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.				WELL #:	B 6	RRCID ->	234645	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	6266 - 6652	
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"				WELL #:	24	RRCID ->	235475	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	5846 - 6586	
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			-0-
06	3660 X	584	-0-	-3076	-0-	49	1	535	3	N	-0-			-0-
07	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	316	1	4506	3	N	-0-			-0-
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	274	1	3622	3	N	-0-			-0-
09	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	254	1	3622	3	N	-0-			-0-
10	4402 X	3748	-0-	-654	-0-	276	1	3472	3	N	-0-			-0-

ELLIFF J.S.				WELL #:	63	RRCID ->	235731	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4788 - 6212	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"				WELL #:	23	RRCID ->	238474	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	5390 - 5936	
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	919					N	-0-			-0-
06	1500 N	536	-0-	-964	-0-	45	1	491	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3564	-0-	464	464	233	1	3331	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3046	-0-	-54	410	214	1	2832	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	3031	-0-	31	441	199	1	2832	3	N	-0-			-0-
10	3143 X	2702	-0-	-441	-0-	199	1	2503	3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA				WELL #:	A 29	RRCID ->	239711	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5404 - 6020	
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
06	540 N	276	-0-	-264	-0-	23	1	253	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3768	-0-	668	668	247	1	3521	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2525	-0-	-575	93	178	1	2347	3	N	-0-			-0-
09	2605 N	2512	-0-	-93	-0-	165	1	2347	3	N	-0-			-0-
10	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	158	1	1988	3	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"				WELL #:	26	RRCID ->	243309	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	5458 - 6010	
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
06	1110 N	235	-0-	-875	-0-	20	1	215	3	N	-0-			-0-
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	123	1	1761	3	N	-0-			-0-
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	122	1	1619	3	N	-0-			-0-
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	114	1	1619	3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1518	-0-	-156	-0-	112	1	1406	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	244767	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	5416 - 6564
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-	
06	270 N	84	-0-	-186	-0-	84	3		N	-0-	-0-	
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-	-0-	
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-	-0-	
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-	-0-	
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-	-0-	

WALTON, W. W.		WELL #:		6	RRCID ->	247822	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5452 - 5840
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

RIVERS, M. L.		WELL #:		9	RRCID ->	248483	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	5412 - 6026
05	2224 N	-0-	-0-	-2224	-0-				N	-0-	-0-	
06	1740 N	472	-0-	-1268	-0-	40	1	432	3	N	-0-	
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	143	1	2043	3	N	-0-	
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	127	1	1685	3	N	-0-	
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	118	1	1685	3	N	-0-	
10	2201 N	1740	-0-	-461	-0-	128	1	1612	3	N	-0-	

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		6	RRCID ->	255886	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6284 - 6292
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-	-0-	
06	1530 N	124	-0-	-1406	-0-	124	3		N	-0-	-0-	
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-	-0-	
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-	-0-	
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-	-0-	
10	1643 N	1079	-0-	-564	-0-	1079	3		N	-0-	-0-	

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 7	RRCID ->	256488	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6611 - 6646
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-	
06	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-	-0-	
07	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	3		N	-0-	-0-	
08	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	3		N	-0-	-0-	
09	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	3		N	-0-	-0-	
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3		N	-0-	-0-	

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 8	RRCID ->	260414	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5968 - 6408
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-	-0-	
06	1410 N	277	-0-	-1133	-0-	277	3		N	-0-	-0-	
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		N	-0-	-0-	
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-	-0-	
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-	-0-	
10	1674 N	1134	-0-	-540	-0-	1134	3		N	-0-	-0-	

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 30	RRCID ->	260418	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6852 - 6856
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	-0-	
06	1050 N	23	-0-	-1027	-0-	23	3		N	-0-	-0-	
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-	-0-	
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-	-0-	
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-	-0-	
10	1054 N	643	-0-	-411	-0-	643	3		N	-0-	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 16	RRCID ->	260486	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	5446 - 6102			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-						N	-0-			-0-
06	4140 X	360	-0-	-3780	-0-		30	1	330	3	N	-0-			-0-
07	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-		318	1	4535	3	N	-0-			-0-
08	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-		325	1	4296	3	N	-0-			-0-
09	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-		301	1	4296	3	N	-0-			-0-
10	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-		329	1	4139	3	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		10	RRCID ->	260487	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	4747 - 6388			
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-						N	-0-			-0-
06	1260 N	99	-0-	-1161	-0-		8	1	91	3	N	-0-			-0-
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		92	1	1317	3	N	-0-			-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		94	1	1244	3	N	-0-			-0-
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		87	1	1244	3	N	-0-			-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		101	1	1274	3	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		27	RRCID ->	261016	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5370 - 5810			
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-						N	-0-			-0-
06	1470 N	109	-0-	-1361	-0-		9	1	100	3	N	-0-			-0-
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		108	1	1537	3	N	-0-			-0-
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		115	1	1525	3	N	-0-			-0-
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		107	1	1525	3	N	-0-			-0-
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		121	1	1527	3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 25	RRCID ->	262324	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5480 - 6022			
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-			-0-
06	330 N	82	-0-	-248	-0-		7	1	75	3	N	-0-			-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-		24	1	338	3	N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-		25	1	331	3	N	-0-			-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-		23	1	331	3	N	-0-			-0-
10	372 N	301	-0-	-71	-0-		22	1	279	3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 23	RRCID ->	262367	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	5126 - 6006			
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-						N	-0-			-0-
06	1470 N	194	-0-	-1276	-0-		16	1	178	3	N	-0-			-0-
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		117	1	1664	3	N	-0-			-0-
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		122	1	1607	3	N	-0-			-0-
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		113	1	1607	3	N	-0-			-0-
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		125	1	1575	3	N	-0-			-0-

RIVERS "A"		WELL #:		26	RRCID ->	270448	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7086 - 7100			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		70	RRCID ->	270657	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	4790 - 6706			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
KINSEY, E.A.		WELL #:		B 8	RRCID ->	278546	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 6158 - 6476		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 9	RRCID ->	278569	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6386 - 6424		
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-		
06	150 X	50	-0-	-100	-0-	50 3		N	-0-		-0-		
07	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-		-0-		
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		N	-0-		-0-		
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		N	-0-		-0-		
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		N	-0-		-0-		

KINSEY, E. A. B		WELL #:		5B	RRCID ->	281882	COMPL. DATE	11/14/2016	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6253 - 6296		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

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

PYLE, H.C.		WELL #:		10	RRCID ->	295634	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5093 - 6662		
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER		OR RECLASS		EFFECTIVE	07/01 ->	18789							
07	20653 X	1864	-0-	-18789	-0-	1864 3		N	-0-		-0-		
08	3720 X	1637	-0-	-2083	-0-	1637 3		N	-0-		-0-		
09	DELQ PR	2843	-0-	2843	2843	2843 3		N	-0-		-0-		
10	6375 X	3532	-0-	-2843	-0-	3532 3		N	-0-		-0-		

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		WELL #:		3	RRCID ->	189307	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6301 - 6490
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CRITZ		WELL #:		4	RRCID ->	214690	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5308 - 5313		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228		

AGUA DULCE (GERHARDT)		00832 192		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
TALBERT, C. P.		WELL #: 15 F		RRCID -> 070350		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TALBERT C. P.		WELL #: 17 D		RRCID -> 075366		COMPL. DATE 02/26/1978		TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A		
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TALBERT, C. P.		WELL #: 13 U		RRCID -> 091489		COMPL. DATE 07/22/1980		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

AGUA DULCE (LAMB)		00832 235		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
HERRMANN-LISKA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 280320		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6640 - 6644		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	142	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	142	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	142	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	142	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	142	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	142	

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
DIX, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 077535		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

AGUA DULCE (RIVERS)		00832 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393								
CHICAGO LAND BANK		WELL #: 1		RRCID -> 078747		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)		00832 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
WALTON, W. W.		WELL #: 1B		RRCID -> 140866		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #: 8-F		RRCID -> 150231		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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

AGUA DULCE (STONE 6800)		00832 388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
DIX, THOMAS		WELL #: 9		RRCID -> 117588		COMPL. DATE 07/03/1985		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
C.B. PRODUCTION		119905							
MASONIC PURL		WELL #: 1		RRCID -> 124109		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				96
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-				96
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-				96
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-				96
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-				96
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-				96

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 225615		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910	
FULLER		WELL #: 1							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES										
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284										
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A										
05	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2		N	-0-
06	390 N	190	-0-	-200	-0-	190	2		N	-0-
07	403 N	130	-0-	-273	-0-	130	2		N	-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098										
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	33
06	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	2		Y	33
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	56
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	56
BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	47
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723										
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2		Y	-0-
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2		Y	-0-
07	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	2		Y	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					155
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			154
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701																	
05	589	X	148	-0-	-441	-0-	138	2	10	9	Y	9					28
06	180	X	57	-0-	-123	-0-	49	2	8	9	Y	7	19	1			16
07	155	X	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					16
08	155	X	64	-0-	-91	-0-	42	2	22	9	Y	20	18	1			18
*09	150	X	9	-0-	-141	-0-	1	2	8	9	Y	7					25
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					25

BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538																	
05	279	N	148	-0-	-131	-0-	138	2	10	9	Y	9					107
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	146	2	9	9	Y	8	24	1			91
07	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	2			Y	-0-					91
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	63	2	28	9	Y	25	23	1			93
*09	150	N	5	-0-	-145	-0-	1	2	4	9	Y	4					97
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					97

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384																	
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	69	2	10	9	Y	9					87
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	97	2	8	9	Y	7	19	1			75
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					75
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	42	2	22	9	Y	20	18	1			77
*09	120	N	4	-0-	-116	-0-	1	2	3	9	Y	3					80
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					80

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
KOCUREK HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	183105	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 8729 - 8740		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	69	-0-	69	69	69	2			N	-0-	53	
06	14B2 EXT	49	-0-	49	118	49	2			N	-0-	53	
07	14B2 EXT	40	-0-	40	158	40	2			N	-0-	53	
08	14B2 EXT	21	-0-	21	179	21	2			N	-0-	53	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	179					N	-0-	53	
*10	179 X	-0-	-0-	-179	-0-					N	-0-	53	

BERRYMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	184045	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 8786 - 9414		
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	138	2	28	9	Y	25	157	
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	49	2	10	9	Y	9	140	
07	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-	140	
08	155 N	71	-0-	-84	-0-	42	2	29	9	Y	26	143	
*09	60 N	49	-0-	-11	-0-	18	2	31	9	Y	28	171	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	171	

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT		WELL #:		3R	RRCID ->	184528	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8356 - 8378		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT		WELL #:		2R	RRCID ->	185572	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8738 - 8748		
05	1116 X	228	-0-	-888	-0-	207	2	21	9	Y	19	36	
06	390 X	157	-0-	-233	-0-	146	2	11	9	Y	10	17	
07	403 X	119	-0-	-284	-0-	119	2			Y	-0-	17	
08	372 X	96	-0-	-276	-0-	63	2	33	9	Y	30	20	
*09	360 X	5	-0-	-355	-0-	1	2	4	9	Y	4	24	
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	24	

KAMPFHENKEL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	186186	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	11007	PERF. 8620 - 9406		
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-	354	
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	354	
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-	354	
08	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-	354	
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	354	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	354	

BERRYMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	188123	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 9328 - 10256		
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	414	2	31	9	Y	28	111	
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	292	2	13	9	Y	12	89	
07	310 N	158	-0-	-152	-0-	158	2			Y	-0-	89	
08	310 N	91	-0-	-219	-0-	84	2	7	9	Y	6	95	
*09	300 N	47	-0-	-253	-0-	32	2	15	9	Y	14	109	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	109	

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927								
MILLER				WELL #: 1	RRCID -> 180334	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8720	- 8842			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STS PETROLEUM LLC				828153								
BURNETT, ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 174586	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9806	- 9895			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07		639 X	639	-0-	-0-	-0-	600 2	39 9	N	35		70
08		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3285 2	206 9	N	187	177 1	80
09		3000 N	6358	-0-	-0-	-0-	3358	6004 2	N	322	177 1	225
10		3100 N	9426	-0-	-0-	-0-	9684	9057 2	N	335	360 1	200

BURNETT, ET AL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 176932	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH 10240	PERF. 10043	- 10053			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

CHARBA, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 179053	COMPL. DATE 03/14/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9276	- 9701			
05	DLQ	G-10	1708	-0-	1708	1708	850 1	592 2	Y	242	162 1	151
							266 9					
06	DLQ	G-10	1473	-0-	1473	3181	823 1	468 2	Y	165	155 1	161
							182 9					
07		2100 N	1559	-0-	-541	2640	844 1	508 2	Y	188	312 1	37
							207 9					
08		3100 N	1526	-0-	-1574	1066	837 1	500 2	Y	172	145 1	64
							189 9					
09		2761 N	1695	-0-	-1066	-0-	818 1	700 2	Y	161	156 1	69
							177 9					
10		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	855 1	981 2	Y	212	158 1	123
							233 9					

BURNETT, ET AL GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 179416	COMPL. DATE 10/19/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9098	- 9140			
05	5735	X	5019	-0-	-716	-0-	806 1	4123 2	N	82		207
							90 9					
06	5550	X	5377	-0-	-173	-0-	806 1	4520 2	N	46	178 1	75
							51 9					
07	5611	X	5366	-0-	-245	-0-	806 1	4455 2	N	95		170
							105 9					
08	5518	X	5168	-0-	-350	-0-	806 1	4314 2	N	44		214
							48 9					
09	5370	X	4692	-0-	-678	-0-	806 1	3851 2	N	32	178 1	68
							35 9					
10	5549	X	4889	-0-	-660	-0-	806 1	4026 2	N	52		120
							57 9					

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 STS PETROLEUM LLC //CONT.// 828153
 OTHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139

OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	6	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2023 - WELL PLUGGED 10/03/23

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2023 - WELL PLUGGED 09/27/23

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2023 - WELL PLUGGED 10/10/23

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
STS PETROLEUM LLC		//CONT.//		828153								
MATTHEWS, CARROLL P. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	203577	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8132 - 8402
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2023 - WELL PLUGGED 10/24/23												

CHARBA, ET AL, GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208829	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9340 - 9432
05	DLQ G-10	223	-0-	223	223	111 1	77 2	Y	32	21 1		20
						35 9						
06	DLQ G-10	191	-0-	191	414	107 1	61 2	Y	21	20 1		21
						23 9						
07	630 N	216	-0-	-414	-0-	116 1	70 2	Y	27	43 1		5
						30 9						
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	124 1	74 2	Y	25	21 1		9
						28 9						
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	113 1	96 2	Y	21	21 1		9
						23 9						
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	106 1	121 2	Y	25	19 1		15
						28 9						

WALTON-MATTHEWS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218788	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8350 - 8370
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2023 - WELL PLUGGED 10/18/23												

BURNETT, ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	218793	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9575 - 9584
05	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			72
06	511 X	511	-0-	-0-	-0-	505 2	6 9	N	5			77
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	496 2	20 9	N	18			95
08	682 N	522	-0-	-160	-0-	477 2	45 9	N	41			136
09	510 N	490	-0-	-20	-0-	484 2	6 9	N	5			141
10	527 N	438	-0-	-89	-0-	430 2	8 9	N	7	5 8		143

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		WELL #:		828321	RRCID ->	291488	COMPL. DATE	06/25/2021	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9079 - 9136
OTAHAL, ET AL G.U.				6								
05	9207 X	974	-0-	-8233	-0-	625 1	349 2	N	-0-			31
06	2280 X	940	-0-	-1340	-0-	750 1	190 2	N	-0-			31
07	1581 X	248	-0-	-1333	-0-	50 1	198 2	N	-0-			31
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			31
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-			31
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			31
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2023												

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321														
PROCHASKA, ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 291847 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 9690														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	DLQ	G-10	20411	-0-	20411	20411	775 1	19176 2	Y	418	452 1	8 8		71
							460 9							
06	DLQ	G-10	18584	-0-	18584	38995	750 1	17519 2	Y	286	296 1	3 8		58
							315 9							
07	56263	X	17268	-0-	-38995	-0-	775 1	16272 2	Y	201	169 1			90
							221 9							
08	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	775 1	14957 2	Y	286	294 1	8 8		74
							315 9							
09	16320	X	13283	-0-	-3037	-0-	700 1	11967 2	Y	560	575 1			59
							616 9							
10	16864	X	13022	-0-	-3842	-0-	775 1	11774 2	Y	430	328 1	15 8		146
							473 9							

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292023 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9262 - 9322														
05	68913	X	28733	-0-	-40180	-0-	775 1	27608 2	N	318	373 1			97
							350 9							
06	61380	X	41810	-0-	-19570	-0-	750 1	40598 2	N	420	387 1			130
							462 9							
07	62868	X	34833	-0-	-28035	-0-	775 1	33643 2	N	377	385 1			122
							415 9							
08	60419	X	31320	-0-	-29099	-0-	775 1	30198 2	N	315	193 1			244
							347 9							
09	41820	X	22579	-0-	-19241	-0-	700 1	21634 2	N	223	360 1			107
							245 9							
10	43214	X	21597	-0-	-21617	-0-	750 1	20584 2	N	239	194 1			152
							263 9							

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 292117 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9308 - 9758														
05	10974	X	7552	-0-	-3422	-0-	750 1	6367 2	N	395	572 1			102
							435 9							
06	9480	X	6914	-0-	-2566	-0-	750 1	5964 2	N	182	189 1			95
							200 9							
07	8897	X	6797	-0-	-2100	-0-	775 1	5734 2	N	262	193 1			164
							288 9							
08	8339	X	6539	-0-	-1800	-0-	775 1	5408 2	N	324	384 1			104
							356 9							
09	7410	X	5670	-0-	-1740	-0-	700 1	4744 2	N	205	195 1			114
							226 9							
10	7564	X	5898	-0-	-1666	-0-	775 1	4780 2	N	312	192 1			234
							343 9							

PROCHASKA, ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 293114 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10210														
05	DLQ	G-10	7453	-0-	7453	7453	775 1	6367 2	Y	283	325 1	6 8		51
							311 9							
06	DLQ	G-10	6722	-0-	6722	14175	750 1	5658 2	Y	285	280 1	2 8		54
							314 9							
07	20418	X	6243	-0-	-14175	-0-	775 1	5192 2	Y	251	200 1			105
							276 9							
08	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	775 1	6094 2	Y	223	257 1	6 8		65
							245 9							
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	700 1	4961 2	Y	85	136 1			14
							94 9							
*10	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	775 1	5362 2	Y	66	53 1	3 8		24
							73 9							

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321														
BLUNTZER, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293535 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10170 - 10228														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		93930 X	61576	-0-	-32354	-0-	775 1	56709 2	N		3720	4250 1	11 8	209
							4092 9							
06		90900 X	54417	-0-	-36483	-0-	750 1	50621 2	N		2769	2854 1	7 8	117
							3046 9							
07		93930 X	48160	-0-	-45770	-0-	775 1	44297 2	N		2807	2871 1		53
							3088 9							
08		86986 X	46255	-0-	-40731	-0-	675 1	43453 2	N		1934	1745 1	7 8	235
							2127 9							
09		68460 X	33681	-0-	-34779	-0-	675 1	31111 2	N		1723	1697 1		261
							1895 9							
10		61566 X	39029	-0-	-22537	-0-	775 1	36094 2	N		1964	1891 1	32 8	302
							2160 9							
SCARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 294763 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9438 - 10856														
05		26350 X	9924	-0-	-16426	-0-	675 1	7378 2	N		1701	2120 1		115
							1871 9							
06		25500 X	8192	-0-	-17308	-0-	750 1	5902 2	N		1400	1147 1	24 8	344
							1540 9							
07		26350 X	4153	-0-	-22197	-0-	350 1	3057 2	N		678	922 1		100
							746 9							
*08		24335 X	6669	-0-	-17666	-0-	700 1	4654 2	N		1195	953 1		342
							1315 9							
09		12540 X	5511	-0-	-7029	-0-	750 1	3710 2	N		955	956 1		341
							1051 9							
10		9920 X	4855	-0-	-5065	-0-	625 1	3216 2	N		922	953 1	46 8	264
							1014 9							
RODDY RIPPLE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 295875 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8970 - 9018														
08		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	100 1	985 2	N		124			124
							136 9							
09		DELQ PR	3479	-0-	3479	3479	750 1	2367 2	N		329	189 1		264
							362 9							
10		10695 X	967	-0-	-9728	-0-	550 1	367 2	N		45	187 1		122
							50 9							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035 DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		1	RRCID ->	052625	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7561 - 7588	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3			N	-0-			-0-
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3			N	-0-			-0-
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3			N	-0-			-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3			N	-0-			-0-

TALBERT, C.P.		WELL #:		16 D	RRCID ->	076146	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 5	RRCID ->	092301	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8638	PERF.	7554 - 7602	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		4-F	RRCID ->	132621	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8050 - 8060	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, W. W.		WELL #:		5	RRCID ->	137307	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	9117	PERF.	8187 - 8220	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13										RRCID -> 138037		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7390 - 7529	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TALBERT, C. P. WELL #: 20										RRCID -> 148191		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7686 - 7694	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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

RIVERS "A" WELL #: 23										RRCID -> 174587		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 7433 - 7460	
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	3125					N	-0-					-0-	
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	125					N	-0-					-0-	
07	3096 N	2971	-0-	-125	-0-	186	1	2785	3	N	-0-					-0-	
08	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	178	1	2881	3	N	-0-					-0-	
09	3000 N	3059	-0-	59	59	178	1	2881	3	N	-0-					-0-	
10	2869 N	2810	-0-	-59	-0-	184	1	2626	3	N	-0-					-0-	

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28										RRCID -> 239715		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8038 - 8052	
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-	
06	270 N	84	-0-	-186	-0-	84	3			N	-0-					-0-	
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-	
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-	
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-	
10	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-					-0-	

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
VISION OIL AND GAS LLC				886198								
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	235904	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8866 - 8873	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WALLIS ENERGY, INC.				893997			ONE WELL		CNTY: NUECES			
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193540	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9249 - 9301	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	149 1	35
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28		63
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	88		151
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18		169
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	203	357 1	15
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

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

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR)				00832 455	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		8	RRCID ->	066082	COMPL. DATE	04/19/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
TALBERT, C. P.												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4)				00832 640	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	138637	COMPL. DATE	05/16/1991	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 5256 - 5263	
PURL, OLLIE B												
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-		-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-
*10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (5790)				00832 658	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		5 F	RRCID ->	215742	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	7498	PERF. 5218 - 5664	
SAJSLSB A												
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-		-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-		-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-		-0-
10	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (6270)		00832 713		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
VISION OIL AND GAS LLC		886198								
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 110953		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
AGUA DULCE (7000)		00832 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
KOEENING		WELL #: 3		RRCID -> 089703		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
AGUA DULCE (7000-K)		00832 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
KOEENING		WELL #: 2		RRCID -> 085996		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
AGUA DULCE (8400)		00832 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
TALBERT, C. P.		WELL #: 11 C		RRCID -> 071588		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
VISION OIL AND GAS LLC		886198								
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174488		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456		
05	14B DENY	846	-0-	846	846	800 2	46 9	Y	42	66
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	846			Y	-0-	66
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	846			Y	-0-	66
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	846			Y	-0-	66
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	846			Y	-0-	66
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	846			Y	NO RPT	66

AGUA DULCE (8570)													
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
TALBERT, C. P. 647284													
WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TALBERT, C. P.													
WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A													
05	310	N	130	-0-	-180	-0-	130	2		N	-0-	-0-	
06	570	N	120	-0-	-450	-0-	120	2		N	-0-	-0-	
07	589	N	150	-0-	-439	-0-	150	2		N	-0-	-0-	
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-	-0-	
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-	-0-	
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-	-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													
TALBERT, C. P. 879035													
WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

VISION OIL AND GAS LLC													
SCHULZE, H.K. ET AL 886198													
WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586													
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3035	2	17	9	Y	15	82
06	DLQ	G-10	2381	-0-	2381	2381	2381	2			Y	-0-	82
07	DLQ	G-10	219	-0-	219	2600	217	2	2	9	Y	2	84
08	2600	X	-0-	-0-	-2600	-0-	-0-				Y	-0-	84
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	84
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	-0-				Y	NO RPT	84

SCHULZE, HERBERT K., ET AL													
WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574													
05	14B	DENY	219	-0-	219	352	200	2	19	9	Y	17	57
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	352					Y	-0-	57
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	352					Y	-0-	57
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	352					Y	15	72
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	352					Y	-0-	72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	352					Y	NO RPT	72

AGUA DULCE (8600 DIX)													
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
DIX, THOMAS 647284													
WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702													
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (8700)		00832 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
VISION OIL AND GAS LLC		886198								
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 077742		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 182734		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

PYLE, H. C.		WELL #: 3		RRCID -> 037107		COMPL. DATE 05/13/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

AGUA-DULCE, NORTH (4800)		00834 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925												
CRITZ, R.		WELL #: 3		RRCID -> 099581		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4770 - 4778				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO)		00834 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
PALOMA OPERATING, LLC		100344													
YARBOROUGH		WELL #: 3		RRCID -> 277380		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 6500 - 6503					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE	
05	2823	R	2823	-0-	-0-	-0-	677	1	2103	2	N	39	196	1	75
							43	9							
06	2580	N	2426	-0-	-154	-0-	384	1	2001	2	N	37			112
							41	9							
07	3100	N	4268	-0-	1168	1168	1817	1	2423	2	N	25			137
							28	9							
08	3100	N	2112	-0-	-988	180	212	1	1881	2	N	17			154
							19	9							
09	2430	N	2040	-0-	-390	-0-	202	1	1812	2	N	24			178
							26	9							
10	2790	NO RPT	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			178

AGUA DULCE, NORTH (6750)		00834 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
PALOMA OPERATING, LLC		100344													
YARBOROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 280147		COMPL. DATE 04/27/2016		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6717 - 6720					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE	
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	424	1	1317	2	Y	198	157	1	99
							218	9							
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	255	1	1329	2	Y	324	289	1	63 8
							356	9							
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	598	1	797	2	Y	210	166	1	115
							231	9							
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	127	1	1127	2	Y	291	148	1	137 8
							320	9							
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	124	1	1117	2	Y	389	210	1	268 8
							428	9							
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			32

AGUA PRIETA (QUEEN CITY)		00849 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
IBARRA, ANTONIO, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 182245		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8701 - 8772					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE	
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	487	1	3604	2	Y	-0-		164	
06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	530	1	3532	2	Y	32		196	
							35	9							
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	504	1	3352	2	Y	-0-	152	1	44
08	4185	X	2506	-0-	-1679	-0-	198	1	2308	2	Y	-0-		44	
09	4230	X	1763	-0-	-2467	-0-	351	1	1411	2	Y	1		45	
							1	9							
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-		45	

AGUA PRIETA (QUEEN CITY)		//CONT.//		00849 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
LA JOLLA-PARR		WELL #:		1ST	RRCID ->	184657	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8678 -	8756
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
05	465 N	361	-0-	-104	-0-	43 1	318 2	Y	-0-			81	
06	300 N	39	-0-	-261	-0-	5 1	34 2	Y	-0-			81	
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	36 1	242 2	Y	-0-			81	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			81	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-2	81 1		2	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			2	

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

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

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
WALKER, MAY		WELL #:		2 C	RRCID ->	009136	COMPL. DATE	04/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 2)				00877 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057								
WALKER, MAY		WELL #:		2 T	RRCID ->	009140	COMPL. DATE	04/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUILARES (ZONE 4)		00877 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627											
WALKER, MAY		WELL #:	1	RRCID ->	051801	COMPL. DATE	01/21/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W)		00877 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
RUNNING W. 'B'		WELL #:	12	RRCID ->	289850	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6747 - 6754			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
WALKER, J O 'C'		5		RRCID ->	205355	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6749 - 6756			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 6)		00877 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
RUNNING W. 'B'		WELL #:	7C	RRCID ->	201694	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6872 - 6904			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALAMO (8050)		01034 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411											
SWEENEY, J. J.		WELL #:		RRCID ->	176655	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7994 - 8100			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017													

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

ALAMO (9300)		01034 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
SANTA ANA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 270264		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12550		PERF. 9310 - 9350
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11 1	137 2	N	-0-	68
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-	68
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	68
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	68
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
SWEENEY		WELL #: 15		RRCID -> 262650		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9316 - 9326
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ALANIZ (WILCOX)		01084 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
THE MEDUSA COMPANY		851528								
STATE OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 169195		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13589 - 13623
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALAZAN (FRIO CONS.)		01095 474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 484		RRCID -> 288380		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 5042		PERF. 5042 - 5065
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 461		RRCID -> 288941		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 3107		PERF. 2742 - 2754
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2023										

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO)		01097 032		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 417		RRCID -> 119474		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 0 - 10890
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO)		//CONT.//		01097 032	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		448-T	RRCID ->	173147	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12214	PERF.10822 - 10980	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061		KING RANCH ALAZAN		WELL #:	2205	RRCID ->	294546	COMPL. DATE	03/17/2023	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13116 - 13150
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	21319					N	-0-		-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	B	21319					N	-0-		-0-
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	B	21319					N	-0-		-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	B	21319					N	-0-		-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	B	21319					N	-0-		-0-
10	SHUT-IN	57044	-0-	57044	B	78363	229	1	56257	2	N	507	394 1	113
							558	9						

KING RANCH VISNAGA		WELL #:		2203	RRCID ->	294903	COMPL. DATE	01/19/2023	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11112 - 11602	
05	427056 X	-0-	-0-	-427056	B	-0-				N	-0-	-0-
06	413280 X	-0-	-0-	-413280	B	-0-				N	-0-	-0-
07	427056 X	-0-	-0-	-427056	B	-0-				N	-0-	-0-

KING RANCH VISNAGA		WELL #:		2203	RRCID ->	295266	COMPL. DATE	10/20/2022	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11112 - 11602	
05	0	-0-	-0-	-0-	B	73936				N	-0-	-0-
06	289296 X	-0-	-0-	-289296	B	-0-				N	-0-	-0-
07	427056 X	-0-	-0-	-427056	B	-0-				N	-0-	-0-
08	427056 X	-0-	-0-	-427056	B	-0-				N	-0-	-0-
09	413280 X	-0-	-0-	-413280	B	-0-				N	-0-	-0-
10	427056 X	-0-	-0-	-427056	B	-0-				N	-0-	-0-

KING RANCH VISNAGA		WELL #:		2303	RRCID ->	295280	COMPL. DATE	03/17/2023	TOTAL DEPTH	12570	PERF. N/A	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	54172				N	-0-	314
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	54172				N	-0-	314
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	54172				N	-0-	314 1
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	54172				N	-0-	-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	B	54172				N	-0-	-0-
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	B	54172				N	-0-	-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		357	RRCID ->	092271	COMPL. DATE	12/09/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9973 - 9997	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.// 01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 306		RRCID -> 093977		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 450 D		RRCID -> 176913		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 451DF		RRCID -> 179726		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 462D		RRCID -> 228546		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 463DF		RRCID -> 239661		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 479DF		RRCID -> 241025		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
KING RANCH MADERO		WELL #: 29		RRCID -> 252949		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		01097 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH MADERO		WELL #:		18	RRCID ->	278573	COMPL. DATE	07/30/2015	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 7856 - 7862
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
ALEJANDRENAS (WILCOX 9100)				01405 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
LOPEZ		WELL #:		1 A	RRCID ->	093461	COMPL. DATE	04/10/1981	TOTAL DEPTH	9338	PERF. 9112 - 9206
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	83 1	296 2	Y	-0-		46
06	390 N	311	-0-	-79	-0-	72 1	239 2	Y	-0-		46
07	434 N	352	-0-	-82	-0-	81 1	271 2	Y	-0-		46
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	120 1	317 2	Y	-0-		46
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		46
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		46
ALFRED, WEST (YEGUA 13)				01442 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
POCO LLC				668802							
SIOUX-KELLEY		WELL #:		1	RRCID ->	178586	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8012 - 8020
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ALICE (STILLWELL)				01514 130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.				200521							
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU		WELL #:		2	RRCID ->	233332	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 6005 - 6020
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MOSSER TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	256338	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5322 - 5334
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ALICE (2670 HET)				01514 182	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
MODESETT HET		WELL #:		1	RRCID ->	261316	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-		

ALICE (4800 FRIO)		01514 676		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471							
BAPTIST FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	288968	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH 5496 PERF. 4840 - 4844
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
05	1045 #	-0-	-0-	-1045	-0-		N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/12/2023					

ALICE, NORTH (4800)		01517 750		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS			
STARR OPERATING, LLC		815855							
ARRIETA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282012	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
		PLUGGED AND ABANDONED		02/27/2020					

ALICE, DEEP, S. W. (8130)		01518 777		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS			
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521							
HOLMES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	190365	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ALICE, W. (3550 FRIO)		01523 480		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS			
OUTLINE OIL COMPANY LLC		628480							
BARRERA		WELL #:		1	RRCID ->	112289	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALTA MESA (M-14)		02000 688		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
LEONCITO		WELL #:		19	RRCID ->	180468	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13

ALTA MESA (1100)		02000 731		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
GARCIA 1		WELL #:		50	RRCID ->	221672	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

ALTA MESA (6500)		02000 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
GARCIA 1		WELL #: 47		RRCID -> 178740		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 6504 - 7223		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA)		02001 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
GARCIA 1		WELL #: 1047		RRCID -> 178680		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 7332		PERF. 7213 - 7223		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA)		02001 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814										
MANGEL		WELL #: 823814		RRCID -> 168182		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8588 - 8596		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279

ALTA MESA, EAST (6870)		02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
GARCIA 1		WELL #: 20 U		RRCID -> 009269		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA, EAST (7300)		02001 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
GARCIA 1		WELL #: 20 L		RRCID -> 009272		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156		PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA 1		WELL #: 30		RRCID -> 142553		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 7295 - 7302		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ALTA MESA, EAST (7300)		//CONT.//	02001 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178						
GARCIA 1		WELL #:	41	RRCID ->	149016	COMPL. DATE	02/28/1994	TOTAL DEPTH	9160 PERF. 7221 - 7285
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

GARCIA 1		WELL #:	31	RRCID ->	247762	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	8325 PERF. 7288 - 7317
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114	Y	-0-		-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)			02001 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178						
GARCIA 1		WELL #:	32	RRCID ->	143177	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	9152 PERF. 7553 - 7574
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		32
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	40		72
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		72

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG)			02008 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178						
TARED		WELL #:	1	RRCID ->	160426	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 8034 - 8209
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	N	-0-		37
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	N	-0-		37
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	N	-0-		37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37

ALTE HUNDE (VI)			02059 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
JENNINGS RANCH D		WELL #:	36	RRCID ->	253498	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8597 PERF. 6356 - 8375
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

ALTE HUNDE (6700)			02059 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC.			789662						
BARROCITO, B. M.		WELL #:	11	RRCID ->	247268	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6686 - 6744
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)		02088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 36		RRCID -> 212736		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 38		RRCID -> 218845		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 37		RRCID -> 219363		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 1		RRCID -> 125864		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500								
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					34
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					34
07	2201 X	93	-0-	-2108	-0-	5	1	88	2	N	-0-					34
08	279 X	106	-0-	-173	-0-	5	1	101	2	N	-0-					34
09	348 X	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	N	-0-					34
10	805 X	805	-0-	-0-	-0-	39	1	766	2	N	-0-					34

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 2		RRCID -> 127446		COMPL. DATE 04/07/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457								
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5	6	1			134
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	4	6	1			132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			133
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	130	1			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	6	1			11

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 1		RRCID -> 128746		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166								
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	3	4	1			23
06	210 N	128	-0-	-82	-0-	6	1	119	2	N	3	4	1			22
07	248 N	127	-0-	-121	-0-	6	1	118	2	N	3	2	1			23
08	217 N	151	-0-	-66	-0-	6	1	142	2	N	3	4	1			22
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	4	1	75	2	N	2					24
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	3	4	1			23

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
FNB MISSION		WELL #: 1		RRCID -> 129653		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 7822 - 8144		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	752	2	N	3	2	1	31
						3	9							
06	750 N	743	-0-	-7	-0-	38	1	702	2	N	3	2	1	32
						3	9							
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	753	2	N	6	1	1	37
						7	9							
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	766	2	N	5	2	1	40
						6	9							
09	750 N	732	-0-	-18	-0-	35	1	694	2	N	3			43
						3	9							
10	806 N	751	-0-	-55	-0-	36	1	708	2	N	6	2	1	47
						7	9							

HINOJOSA		WELL #: 2		RRCID -> 132284		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7839 - 7861				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 3		RRCID -> 135903		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 7618 - 7988				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 4		RRCID -> 136950		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 8186		PERF. 7328 - 7646				
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	2	50	9	N	45	57	1	53
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	2	48	9	N	44	59	1	38
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	44	30	1	52
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	47	60	1	39
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	14			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	60	1	29

TEXAS OSAGE GU		WELL #: 2		RRCID -> 137204		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 9458		PERF. 7723 - 7968				
05	744 N	659	-0-	-85	-0-	33	1	626	2	N	-0-			62
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	36	1	667	2	N	-0-			62
07	682 N	678	-0-	-4	-0-	35	1	643	2	N	-0-			62
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	27	1	603	2	N	-0-			62
09	690 N	620	-0-	-70	-0-	30	1	590	2	N	-0-			62
10	682 N	600	-0-	-82	-0-	29	1	571	2	N	-0-			62

OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 2		RRCID -> 139696		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 7814 - 7930				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HINOJOSA		WELL #: 1		RRCID -> 141424		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, O GU		WELL #: 3		RRCID -> 144939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION		WELL #: 2		RRCID -> 173584		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 173880		COMPL. DATE 10/13/2020		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION		WELL #: 3		RRCID -> 174489		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885								
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	2	2	1			55
						2	9									
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	1	2	1			54
						1	9									
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	1	1	21	2	N	2	1	1			55
						2	9									
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	3	1	55	2	N	1	2	1			54
						1	9									
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	1					55
						1	9									
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	2	2	1			55
						2	9									

GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 176656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		7	RRCID ->	176920	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8036 - 8951	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	781	2	N	22	28 1	199
06	870 N	794	-0-	-76	-0-	24	9	732	2	N	21	29 1	191
07	930 N	767	-0-	-163	-0-	39	1	704	2	N	23	15 1	199
08	837 N	766	-0-	-71	-0-	23	9	709	2	N	23	30 1	192
09	780 N	777	-0-	-3	-0-	32	1	722	2	N	16	41 1	167
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	25	9	703	2	N	18	30 1	155
						37	1						
						18	9						
						36	1						
						20	9						

GARCIA "B"		WELL #:		3	RRCID ->	176931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9543	PERF.	8849 - 8970	
05	4774 X	4705	-0-	-69	-0-	235	1	4444	2	N	24	28 1	204
06	4710 X	4395	-0-	-315	-0-	26	9	4147	2	N	22	186 1	40
07	4867 X	1838	-0-	-3029	-0-	224	1	1708	2	N	34	15 1	59
08	4867 X	4688	-0-	-179	-0-	24	9	4444	2	N	38	29 1	68
09	4590 X	4558	-0-	-32	-0-	93	1	4312	2	N	23		91
10	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	37	9	4527	2	N	34	29 1	96
						202	1						
						42	9						
						221	1						
						25	9						
						229	1						
						37	9						

GARCIA "B"		WELL #:		4	RRCID ->	177052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	8440 - 9349	
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	N	4	5 1	99
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	4	9	536	2	N	4	5 1	98
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	N	8	2 1	104
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	4	9	621	2	N	12	5 1	111
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	616	2	N	10		121
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	9	9	642	2	N	5	5 1	121
						28	1						
						13	9						
						31	1						
						11	9						
						33	1						
						6	9						

TEXAS OSAGE GU		WELL #:		4	RRCID ->	178587	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	8337 - 8538	
05	1333 N	1074	-0-	-259	-0-	54	1	1020	2	N	-0-		113
06	1260 N	1005	-0-	-255	-0-	51	1	954	2	N	-0-		113
07	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	58	1	1061	2	N	12		125
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	13	9	1142	2	N	-0-		125
09	1020 N	1015	-0-	-5	-0-	52	1	966	2	N	-0-		125
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	49	1	1138	2	N	-0-		125
						58	1						

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GARCIA "B"		WELL #:		5	RRCID -> 178994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10008		PERF. 8436 -	9575				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	55 7	1040 2	N	6	6	1				64
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	60 7	1113 2	N	6	7	1				63
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	58 4	1072 2	N	4	3	1				64
08	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	45 7	980 2	N	6	7	1				63
09	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	53 6	1042 2	N	5						68
10	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	49 9	963 2	N	8	7	1				69

GARCIA "B"		WELL #:		6	RRCID -> 179724	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8421 -	10526				
05	1240 N	1113	-0-	-127	-0-	55 9	1049 2	N	8	8	1				85
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	69 29	1276 2	N	26	8	1				103
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	67 18	1224 2	N	16	4	1				115
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	51 8	1112 2	N	7	9	1				113
09	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	58 12	1135 2	N	11						124
10	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	60 23	1179 2	N	21	9	1				136

FNB MISSION		WELL #:		4	RRCID -> 180201	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8330 -	9563				
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	28 12	524 2	N	11	12	1				132
06	510 N	289	-0-	-221	-0-	14 9	266 2	N	8	11	1				129
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	73 31	1338 2	N	28	5	1				152
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	115 43	2524 2	N	39	11	1				180
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	103 24	2009 2	N	22						202
10	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	82 34	1624 2	N	31	11	1				222

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #:		3	RRCID -> 180445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10360		PERF. 8307 -	9120				
05	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	344 30	6518 2	N	27						123
06	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	391 25	7256 2	N	23						146
07	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	475 46	8716 2	N	42						188
08	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	364 48	8007 2	N	44						232
09	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	299 28	5850 2	N	25	166	1				91
10	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	404 37	7979 2	N	34						125

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
GARCIA "B"			WELL #:		7	RRCID -> 181530			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		3100 N	1691	-0-	-1409	1170	84	1	1589	2	N	16	6	1	178
							18	9							
06		2824 N	1654	-0-	-1170	-0-	84	1	1556	2	N	13	6	1	185
							14	9							
07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	86	1	1585	2	N	12	3	1	194
							13	9							
08		1705 N	1597	-0-	-108	-0-	69	1	1514	2	N	13	6	1	201
							14	9							
09		1650 N	1611	-0-	-39	-0-	77	1	1513	2	N	19			220
							21	9							
10		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	80	1	1585	2	N	9	6	1	223
							10	9							

FNB MISSION			WELL #:		5	RRCID -> 181695			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034			
05		9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	468	1	8861	2	N	74	42	1	119
							81	9							
06		9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	470	1	8711	2	N	73	43	1	149
							80	9							
07		10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	541	1	9920	2	N	96	22	1	223
							106	9							
08		9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	394	1	8667	2	N	67	44	1	246
							74	9							
09		9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	441	1	8628	2	N	62	182	1	126
							68	9							
10		9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	449	1	8871	2	N	60	44	1	142
							66	9							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1			WELL #:		4	RRCID -> 182355			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020			
05		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	383	1	7256	2	N	25	179	1	82
							28	9							
06		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	359	1	6661	2	N	37			119
							41	9							
07		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	366	1	6706	2	N	24			143
							26	9							
08		6510 X	6490	-0-	-20	-0-	281	1	6187	2	N	20			163
							22	9							
09		6300 X	5097	-0-	-1203	-0-	247	1	4833	2	N	15			178
							17	9							
10		6510 X	3855	-0-	-2655	-0-	183	1	3618	2	N	49	179	1	48
							54	9							

CELESTINO GARZA GU			WELL #:		8	RRCID -> 182766			COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096				
05		465 N	449	-0-	-16	-0-	20	1	376	2	N	48	60	1	97
							53	9							
06		570 N	441	-0-	-129	-0-	20	1	369	2	N	47	63	1	81
							52	9							
07		527 N	401	-0-	-126	-0-	18	1	331	2	N	47	32	1	96
							52	9							
08		434 N	369	-0-	-65	-0-	14	1	301	2	N	49	63	1	82
							54	9							
09		450 N	384	-0-	-66	-0-	17	1	331	2	N	33			115
							36	9							
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	N	39	64	1	90
							43	9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GUERRA BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 182795		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B"		WELL #: 8		RRCID -> 184835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B"		WELL #: 9		RRCID -> 185593		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337								
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	1	1	1			83
						1	9									
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-	1	1			82
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	1					83
						1	9									
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	N	-0-	1	1			82
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	N	1					83
						1	9									
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	2	N	-0-	1	1			82

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 9		RRCID -> 185594		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737								
05	589 N	279	-0-	-310	-0-	14	1	265	2	N	-0-					32
06	390 N	230	-0-	-160	-0-	12	1	218	2	N	-0-					32
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	N	17					49
						19	9									
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	N	-0-					49
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-					49
10	527 N	326	-0-	-201	-0-	16	1	309	2	N	1					50
						1	9									

HINOJOSA		WELL #: 3		RRCID -> 185595		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 5		RRCID -> 186040		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
FARIAS, N. A.		WELL #:		1	RRCID ->	186830	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	8604 - 9562	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	133	1	2523	2	N	35	12 1	128
						39	9						
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	129	1	2387	2	N	19	12 1	135
						21	9						
07	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	150	1	2751	2	N	44	6 1	173
						48	9						
08	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	122	1	2685	2	N	26	174 1	25
						29	9						
09	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	126	1	2468	2	N	29		54
						32	9						
10	2356 N	2320	-0-	-36	-0-	111	1	2187	2	N	20	13 1	61
						22	9						

GARCIA "B"		WELL #:		10	RRCID ->	186989	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8454 - 9416	
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	N	-0-		138
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	806	2	N	1	21 1	118
						1	9						
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-		118
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	502	2	N	-0-	39 1	79
09	840 N	605	-0-	-235	-0-	29	1	576	2	N	-0-		79
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	70	1	1378	2	N	2		81
						2	9						

FNB MISSION		WELL #:		6	RRCID ->	188017	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7848 - 7912	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	1 1	35
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-		35
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-		35
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-		35
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	1		36
						1	9						
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-	1 1	35

VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	188237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8334 - 9468	
05	3100 N	4306	-0-	1206	1206	211	1	3992	2	N	94		183
						103	9						
06	3000 N	2874	-0-	-126	1080	145	1	2692	2	N	34	177 1	40
						37	9						
07	2551 N	1471	-0-	-1080	-0-	75	1	1371	2	N	23		63
						25	9						
08	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	61	1	1339	2	N	93		156
						102	9						
09	1380 X	1181	-0-	-199	-0-	55	1	1082	2	N	40		196
						44	9						
10	1426 X	1064	-0-	-362	-0-	50	1	991	2	N	21	182 1	35
						23	9						

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 6		RRCID -> 188520		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 8685 - 9900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-		39 1	737 2	N		-0-			64
06	750 N	671	-0-	-79	-0-		34 1	629 2	N		7			71
07	775 N	740	-0-	-35	-0-		8 9							
07	775 N	740	-0-	-35	-0-		38 1	696 2	N		5			76
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-		6 9							
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-		35 1	763 2	N		-0-			76
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-		39 1	756 2	N		-0-			76
10	744 N	688	-0-	-56	-0-		32 1	639 2	N		15			91
							17 9							

VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 189694		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8518 - 8745				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			55

BENTSON-WHITTINGTON GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 190481		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9656 - 9720				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 191051		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 8580 - 8604				
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		6 2	3 9	N		3	4 1		95
06	30 N	10	-0-	-20	-0-		7 2	3 9	N		3	4 1		94
07	31 N	7	-0-	-24	-0-		4 2	3 9	N		3	2 1		95
08	9 N	5	-0-	-4	-0-		2 2	3 9	N		3	4 1		94
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N		2			96
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N		3	4 1		95

VILLAREAL		WELL #: 7		RRCID -> 191379		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 9131		PERF. 8634 - 8928				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191380		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8442 - 8756				
05	961 N	940	-0-	-21	-0-		47 1	885 2	N		7	4 1		66
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-		8 9							
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-		46 1	855 2	N		10	4 1		72
07	992 N	931	-0-	-61	-0-		11 9							
07	992 N	931	-0-	-61	-0-		48 1	876 2	N		6	2 1		76
08	930 N	855	-0-	-75	-0-		7 9							
08	930 N	855	-0-	-75	-0-		37 1	811 2	N		6	4 1		78
09	900 N	823	-0-	-77	-0-		7 9							
09	900 N	823	-0-	-77	-0-		40 1	776 2	N		6			84
10	930 N	874	-0-	-56	-0-		7 9							
10	930 N	874	-0-	-56	-0-		42 1	823 2	N		8	5 1		87
							9 9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	192175	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 8654 - 8674			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78		
09	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-		78		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78		

OLIVAREZ, O. GU		WELL #:		5	RRCID ->	192218	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 7872 - 7897			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

GARCIA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192668	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8320 - 8344			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

FERGUSON, D.		WELL #:		1	RRCID ->	192873	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8321 - 8372			
05	13658 X	4721	-0-	-8937	-0-	234	1	4437	2	N	45	32	1	189
						50	9							
06	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	211	1	3907	2	N	40	28	1	201
						44	9							
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	185	1	3390	2	N	30	169	1	62
						33	9							
08	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	146	1	3210	2	N	94	27	1	129
						103	9							
*09	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	150	1	2935	2	Y	53			182
						58	9							
10	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	107	1	2118	2	Y	27	100	1	109
						30	9							

VILLARREAL		WELL #:		9	RRCID ->	193695	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	9483	PERF. 8982 - 9000			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19		

GUERRA BROS.		WELL #:		10	RRCID ->	193896	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 7972 - 7982			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 2		RRCID -> 194168	COMPL. DATE 03/30/2003	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8222	- 8244			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3100 N	1870	-0-	-1230	2401	93 1	1767 2	N	9	9 1		142	
06	3000 N	1813	-0-	-1187	1214	10 9	1697 2	N	22	10 1		154	
07	3089 N	1875	-0-	-1214	-0-	24 9	1753 2	N	24	28 1		150	
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	96 1	1636 2	N	44	153 1		41	
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	26 9	1211 2	Y	7			48	
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	74 1	1903 2	Y	6	10 1		44	
						48 9							
						62 1							
						8 9							
						96 1							
						7 9							

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 194613		COMPL. DATE 11/16/2013			TOTAL DEPTH 9750			PERF. 8534 - 8544	
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	25 1	480 2	N	6	3 1		55	
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	7 9	340 2	N	4	4 1		55	
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	18 1	450 2	N	16	2 1		69	
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	4 9	293 2	N	3	4 1		68	
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	25 1	184 2	N	2			70	
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	18 9	461 2	N	2	4 1		68	
						13 1							
						3 9							
						9 1							
						2 9							
						23 1							
						2 9							

VILLARREAL		WELL #: 13		RRCID -> 195928		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 8595 - 8844	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GUERRA BROS.		WELL #: 11		RRCID -> 196265		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 9750			PERF. 7902 - 8808	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

VILLAREAL		WELL #: 14		RRCID -> 197656		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 8811 - 9530	
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	309 2	N	5	1 1		157	
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	6 9	336 2	N	1	1 1		157	
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18 1	343 2	N	-0-			157	
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	1 9	278 2	N	1	1 1		157	
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	19 1	226 2	N	-0-			157	
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13 1	263 2	N	1	1 1		157	
						1 9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
FERGUSON, D.		WELL #:		4	RRCID ->	197725	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8242 - 10032		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	3662	-0-	3662	3662	159	1	3503	2	N	-0-			-0-
09	4105 X	443	-0-	-3662	-0-	22	1	421	2	N	-0-			-0-
10	29 X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		15	RRCID ->	198454	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8902 - 8922		
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	N	13	6 1	168	
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	23	1	435	2	N	16	6 1	178	
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	18	9	432	2	N	11	3 1	186	
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	N	45	6 1	225	
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	N	68	180 1	113	
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	50	9	437	2	N	30	6 1	137	
						21	1							
						75	9							
						22	1							
						33	9							

VILLARREAL		WELL #:		16	RRCID ->	200034	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	11264	PERF.	8738 - 10956	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VAN DRESAR		WELL #:		1	RRCID ->	200315	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8326 - 8374		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10	
08	14B2 EXT	7706	-0-	7706	7706	329	1	7244	2	N	121		131	
09	14464 X	6758	-0-	-7706	-0-	133	9	6365	2	Y	61	128 1	64	
10	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	326	1	5478	2	Y	82	109 1	37	
						67	9							
						277	1							
						90	9							

GARCIA "B"		WELL #:		11	RRCID ->	202504	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8317 - 8576		
05	682 N	603	-0-	-79	-0-	30	1	570	2	N	3	4 1	116	
06	570 N	433	-0-	-137	-0-	3	9	408	2	N	3	4 1	115	
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	22	1	644	2	N	3	2 1	116	
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	3	9	705	2	N	3	4 1	115	
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	524	2	N	2		117	
10	682 N	621	-0-	-61	-0-	32	1	588	2	N	3	4 1	116	
						27	1							
						2	9							
						30	1							
						3	9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 18		RRCID -> 205427		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10332 - 10584			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	4	1	78	2	N	1	2	1	167
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-	1	9	83	2	N	2	2	1	167
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	39	180	1	26
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	11	2	1	35
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	43	9	125	2	N	9			44
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	274	2	N	15	2	1	57
							12	9							
							6	1							
							10	9							
							14	1							
							17	9							

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #: 9		RRCID -> 195464		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8194 - 8240			
05	1984 X	1555	-0-	-429	-0-	-0-	130	1	1425	3	Y	-0-			8
06	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	1789	3	Y	1	4	1	5
07	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	1970	3	Y	-0-	3	1	2
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	2190	3	Y	-0-			2
09	1980 N	1759	-0-	-221	-0-	-0-	223	1	1588	3	Y	-0-	2	1	-0-
10	2170 N	1762	-0-	-408	-0-	-0-	171	1	1567	3	Y	-0-			-0-
							195	1							

GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 197876		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 8395		PERF. 8176 - 8240					
05	1767 X	1748	-0-	-19	-0-	-0-	145	1	1600	3	Y	3			8
06	1800 X	1695	-0-	-105	-0-	-0-	3	9	1537	3	Y	6	6	1	8
07	1860 X	1388	-0-	-472	-0-	-0-	151	1	1255	3	Y	2	6	1	4
08	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	-0-	7	9	1371	3	Y	7			11
09	1710 N	1534	-0-	-176	-0-	-0-	131	1	1379	3	Y	6	14	1	3
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	1476	3	Y	6			9
							148	1							
							7	9							
							184	1							
							7	9							

GARCIA BA		WELL #: 13		RRCID -> 224714		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8150 - 8190	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARCIA BB		WELL #: 12		RRCID -> 225007		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8214 - 8293					
05	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	968	3	Y	-0-			-0-
06	1410 X	1046	-0-	-364	-0-	-0-	93	1	953	3	Y	-0-			-0-
07	1457 X	1197	-0-	-260	-0-	-0-	113	1	1084	3	Y	-0-			-0-
08	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	-0-	96	1	945	3	Y	-0-			-0-
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1183	3	Y	-0-			-0-
10	1209 N	514	-0-	-695	-0-	-0-	57	1	457	3	Y	-0-			-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARCIA BB		WELL #:		14	RRCID ->	227032	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8228 - 8294
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	76 1	832 3	Y	14			18
						15 9						
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	70 1	718 3	Y	7	11	1	14
						8 9						
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	61 1	582 3	Y	2	10	1	6
						2 9						
08	930 N	673	-0-	-257	-0-	62 1	608 3	Y	3			9
						3 9						
09	810 N	671	-0-	-139	-0-	65 1	602 3	Y	4	11	1	2
						4 9						
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	78 1	627 3	Y	3			5
						3 9						

GARCIA BB		WELL #:		15	RRCID ->	231228	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7985 - 8081
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA BB		WELL #:		16	RRCID ->	231229	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7104 - 7126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALVARADO (6780)		02100 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		5	RRCID ->	171675	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	6801 - 6809
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST)		02165 520		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
PENA		WELL #:		1	RRCID ->	135181	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9774 - 9834
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST)		//CONT.//		02165 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
PENA		WELL #:		2	RRCID ->	137147	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9756 - 9834
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		7251 X	7251	-0-	-0-	B	-0-	695 1	6546 2	N	9	88
								10 9				
06		6696 X	6696	-0-	-0-	B	-0-	663 1	6026 2	N	6	94
								7 9				
07		6014 X	6014	-0-	-0-	B	-0-	616 1	5390 2	N	7	101
								8 9				
08		6621 X	6621	-0-	-0-	B	-0-	705 1	5907 2	N	8	109
								9 9				
09		1080 X	197	-0-	-883	B	-0-	36 1	161 2	N	-0-	109
10		1116 X	762	-0-	-354	B	-0-	68 1	694 2	N	-0-	109

ALWORTH (QUEEN CITY)				02165 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
ALTALAY STX LLC				100111								
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		WELL #:		2292	RRCID ->	078143	COMPL. DATE	05/29/1978	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	N/A
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	6
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	6
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	6
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	6
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	6
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	6

SCHROEDER, ALDA		WELL #:		1 A	RRCID ->	078905	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	6764 - 6812
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #:		A 2	RRCID ->	084055	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7423 - 7470
05		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #:		A 3	RRCID ->	166545	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7398 - 7460
05		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	11
06		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	11
07		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	11
08		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	11
09		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	11
10		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	11

WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		WELL #:		3292	RRCID ->	294586	COMPL. DATE	09/18/2022	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	5785 - 7480
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	5994	-0-	5994		5994	5922 4	72 9	N	65	65 1 -0-

ALWORTH (QUEEN CITY)		//CONT.//		02165 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
ALTALAY STX LLC		//CONT.//		100111								
MCCAMPBELL, E. A.		WELL #:		1274	RRCID ->	294743	COMPL. DATE	11/07/2022	TOTAL DEPTH	15081	PERF.	5600 - 7199
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		2161 X	59	-0-	-2102	-0-	8 1	51 3	N	-0-		-0-
06		1680 X	169	-0-	-1511	-0-	18 1	151 3	N	-0-		-0-
07		1736 X	263	-0-	-1473	-0-	29 1	234 3	N	-0-		-0-
08		1736 X	199	-0-	-1537	-0-	22 1	177 3	N	-0-		-0-
09		1680 N	191	-0-	-1489	-0-	25 1	166 3	N	-0-		-0-
10		248 N	210	-0-	-38	-0-	27 1	183 3	N	-0-		-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)				02165 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425								
RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	142830	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9919 - 9999
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	NO RPT		-0-

ALTALAY STX LLC				100111								
COATES, GEORGE H.		WELL #:		2273	RRCID ->	066726	COMPL. DATE	06/01/1976	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	N/A
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #:		1271	RRCID ->	072771	COMPL. DATE	07/23/1977	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	N/A
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127			N	-0-		-0-

MCCAMPBELL, E. A.		WELL #:		2274	RRCID ->	073529	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	10661	PERF.	N/A
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COATES, GEORGE H.		WELL #:		3273	RRCID ->	138784	COMPL. DATE	06/02/1991	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9825 - 9889
05		6696 X	5182	-0-	-1514	-0-	686 1	4496 3	N	-0-		8
06		5760 X	5449	-0-	-311	-0-	550 1	4899 3	N	-0-		8
07		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	636 1	5354 3	N	-0-		8
08		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	591 1	4887 3	N	-0-		8
09		5460 X	5211	-0-	-249	-0-	648 1	4563 3	N	-0-		8
*10		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	746 1	5333 3	N	-0-		8

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		//CONT.//		02165 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ALTALAY STX LLC		//CONT.//		100111								
VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #:		2271D	RRCID ->	145960	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 9901 - 9969	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCCAMPBELL, E.A.		WELL #:		4274	RRCID ->	159880	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	14990	PERF. 9932 - 9960	
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	416	1	2366	3	N	-0-
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	515	1	3975	3	N	-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	445	1	3250	3	N	-0-
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	412	1	2955	3	N	-0-
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	409	1	2495	3	N	-0-
*10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	338	1	2094	3	N	-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		577151		WELL #:		2288	RRCID ->	069473	COMPL. DATE	11/27/1976	TOTAL DEPTH	10337	PERF. N/A
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C)		02165 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
ALTALAY STX LLC		100111										
SCHROEDER, ALDA		WELL #:		1274	RRCID ->	072421	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	10555	PERF. N/A	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH)		02165 761		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		577151										
LOPEZ, ALONZO		WELL #:		1288	RRCID ->	058047	COMPL. DATE	05/26/1973	TOTAL DEPTH	14252	PERF. N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H)		02241 162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		950529										
ZWERNEMANN		WELL #:		R 1	RRCID ->	180789	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	5994	PERF. 4748 - 4761	
05	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

AMARGOSA (2700)			02241 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925									
EARHART, MARTHA			WELL #: A 1		RRCID -> 044307		COMPL. DATE 06/08/1968		TOTAL DEPTH 5103		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL			WELL #: 19		RRCID -> 071593		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 3150		PERF. N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL			WELL #: 20		RRCID -> 073255		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3058		PERF. N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZELAYA OIL AND GAS, LLC			950529									
SHANKS, H.S.			WELL #: 1		RRCID -> 065626		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A	
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHANKS, H.S.			WELL #: 2		RRCID -> 071004		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A	
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH)			02241 512		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
NORGAS ENERGY			612861									
YAWN			WELL #: 1		RRCID -> 122124		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2656 - 2660	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016												

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AMORE (VICKSBURG 5950) 02401 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
JMK #1 WELL #: 1 RRCID -> 173247 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2022

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

05	310 N	136	-0-	-174	-0-	61	1	75	3	Y	-0-			8
06	210 N	123	-0-	-87	-0-	53	1	70	3	Y	-0-			8
07	248 N	98	-0-	-150	-0-	43	1	55	3	Y	-0-			8
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	52	1	77	3	Y	-0-			8
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	39	1	89	3	Y	-0-			8
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	73	1	110	3	Y	-0-			8

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
ANGELITA NEW (FRIO) //CONT.// 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602												
05	806 N	443	-0-	-363	-0-	199	1	244	3	Y	-0-	87
06	1080 N	378	-0-	-702	-0-	164	1	214	3	Y	-0-	87
07	1147 N	508	-0-	-639	-0-	154	1	197	3	Y	143	230
08	434 N	279	-0-	-155	-0-	157	9	74	1	Y	86	176 1 140
09	390 N	184	-0-	-206	-0-	95	9	56	1	Y	-0-	140
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	56	1	128	3	Y	-0-	140
ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731												
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281930 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9745												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SULLIVAN, D.J. WELL #: F 3 RRCID -> 282170 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9271 - 9702												
05	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	1237	1	3057	2	N	-0-	53
06	1380 X	523	-0-	-857	-0-	135	1	388	2	N	-0-	53
07	1426 X	510	-0-	-916	-0-	110	1	400	2	N	-0-	53
08	1426 X	35	-0-	-1391	-0-	8	1	27	2	N	-0-	53
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT	53
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT	53
SULLIVAN, D.J. WELL #: 10 R RRCID -> 282249 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355												
05	12121 X	11366	-0-	-755	-0-	1475	1	9852	2	N	35	58
06	11730 X	10032	-0-	-1698	-0-	39	9	1788	1	N	37	81 1 1 8 13
07	12121 X	11757	-0-	-364	-0-	41	9	2266	1	N	34	47
08	11842 X	11827	-0-	-15	-0-	37	9	2443	1	N	7	1 8 53
09	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-	8	9			N	NO RPT	53
10	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT	53
SULLIVAN, D.J. WELL #: C 11 RRCID -> 282474 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522												
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	449	1	1110	2	N	-0-	28
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-	28
07	1271 N	326	-0-	-945	-0-	70	1	256	2	N	-0-	28
08	1550 N	336	-0-	-1214	-0-	73	1	263	2	N	-0-	28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	28

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.// 02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731											
SULLIVAN, D.J.		WELL #: H 1		RRCID -> 282491		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	N	-0-	33	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	2	N	-0-	33	
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	2	N	-0-	33	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	33	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	33	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	33	

SULLIVAN, D.J.		WELL #: 6 B		RRCID -> 282854		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	2	N	-0-	26	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26	

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 291658		COMPL. DATE 07/24/2021		TOTAL DEPTH 12001 PERF. 9450 - 9500					
05	4991 X	4116	-0-	-875	-0-	523	1	3494	2	N	90	104 1 36 8	22
06	4830 X	3538	-0-	-1292	-0-	617	1	2832	2	N	81	11 8	92
07	4991 X	4344	-0-	-647	-0-	831	1	3467	2	N	42	105 1 1 8	28
08	4123 X	2423	-0-	-1700	-0-	498	1	1912	2	N	12	3 8	37
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT	37	
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT	37	

SULLIVAN, D. J.		WELL #: C 6		RRCID -> 293084		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 13370 PERF. 9493 - 9522					
05	6386 X	4354	-0-	-2032	-0-	1254	1	3099	2	N	1		78
06	6180 X	3337	-0-	-2843	-0-	863	1	2474	2	N	-0-		78
07	5642 X	3627	-0-	-2015	-0-	782	1	2845	2	N	-0-		78
08	5301 X	3679	-0-	-1622	-0-	799	1	2874	2	N	5	3 8	80
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT	80	
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT	80	

SULLIVAN, D.J.		WELL #: C 5		RRCID -> 293344		COMPL. DATE 05/15/2022		TOTAL DEPTH 13985 PERF. 9404 - 9453					
05	6603 X	5190	-0-	-1413	-0-	1488	1	3679	2	N	21	1 8	65
06	6390 X	4335	-0-	-2055	-0-	1120	1	3212	2	N	3		68
07	6603 X	5412	-0-	-1191	-0-	1165	1	4239	2	N	7		75
08	5859 X	5713	-0-	-146	-0-	1240	1	4461	2	N	11	45 1 1 8	40
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT	40	
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT	40	

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)			02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731										
SULLIVAN DEEP "A"			WELL #: 1		RRCID -> 163979		COMPL. DATE 06/08/2016			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11424 - 11750			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3100 N	2925	-0-	-175	9058	798 1	154 9	1973 2	N	140	118 1	1 8	78
06	3000 N	2284	-0-	-716	8342	553 1	144 9	1587 2	N	131	132 1		77
07	3100 N	2612	-0-	-488	7854	532 1	142 9	1938 2	N	129	144 1		62
08	3100 N	2643	-0-	-457	7397	548 1	123 9	1972 2	N	112	95 1	1 8	78
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	5117				N	NO RPT			78
10	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	2513				N	NO RPT			78
SULLIVAN DEEP "A"			WELL #: 2		RRCID -> 168028		COMPL. DATE 05/12/1998			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PEREZ-ALANIZ DEEP "A"			WELL #: 1		RRCID -> 169656		COMPL. DATE 06/01/1998			TOTAL DEPTH 12284 PERF.11975 - 11996			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SULLIVAN DEEP			WELL #: A 3ST		RRCID -> 170047		COMPL. DATE 11/08/2019			TOTAL DEPTH 12007 PERF.11714 - 12113			
05	6231 X	5969	-0-	-262	-0-	1622 1	337 9	4010 2	N	306	290 1	1 8	90
06	6030 X	4674	-0-	-1356	-0-	1135 1	285 9	3254 2	N	259	281 1	1 8	67
07	6231 X	5415	-0-	-816	-0-	1101 1	309 9	4005 2	N	281	320 1		28
08	5983 X	4995	-0-	-988	-0-	1024 1	287 9	3684 2	N	261	178 1	1 8	110
09	5790 X	NO RPT	-0-	-5790	-0-				N	NO RPT			110
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-				N	NO RPT			110
SULLIVAN DEEP "AA"			WELL #: 1		RRCID -> 170111		COMPL. DATE 08/01/1998			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PEREZ-ALANIZ DEEP			WELL #: A 1ST		RRCID -> 172911		COMPL. DATE 12/10/2020			TOTAL DEPTH 12284 PERF.12368 - 12384			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	61 X	61	-0-	-0-	-0-	1 1		60 2	N	-0-			28
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731								
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: B 1ST		RRCID -> 177958	COMPL. DATE 07/31/2017	TOTAL DEPTH 12192	PERF.11950	- 12206		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4681 X	4306	-0-	-375	-0-	551 1 72 9	3683 2	N	65 75 1	32
06	4530 X	3952	-0-	-578	-0-	697 1 58 9	3197 2	N	53 52 1	33
07	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	907 1 101 9	3785 2	N	92 83 1	42
08	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	979 1 85 9	3759 2	N	77 65 1 1 8	53
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			N	NO RPT	53
10	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT	53

SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: C 2ST		RRCID -> 179054	COMPL. DATE 01/04/2021	TOTAL DEPTH 13925	PERF.11836	- 14028		
05	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	1514 1 916 9	3742 2	N	833 802 1 3 8	105
06	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	1056 1 780 9	3028 2	N	709 682 1 2 8	130
07	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	951 1 723 9	3460 2	N	657 505 1 1 8	281
08	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	715 1 804 9	2571 2	N	731 894 1 4 8	114
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	114
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	114

SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 2		RRCID -> 180802	COMPL. DATE 01/12/2001	TOTAL DEPTH 13275	PERF.12088	- 12854		
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	11 1	74 2	N	-0-	32
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	14 1	63 2	N	-0-	32
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	23 1	96 2	N	-0-	32
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	26 1	99 2	N	-0-	32
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	32
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	32

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 2ST		RRCID -> 181147	COMPL. DATE 12/22/2017	TOTAL DEPTH 12747	PERF.11996	- 12663		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SULLIVAN, DAN		WELL #: 8		RRCID -> 182656	COMPL. DATE 03/22/2001	TOTAL DEPTH 12501	PERF.10194	- 10290		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731									
SULLIVAN DEEP		WELL #: A 4		RRCID -> 185945		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	1688 1	4173 2	Y	98	144 1 2 8	62
06	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	1342 1	3847 2	Y	127	93 1 1 8	95
07	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	1109 1	4035 2	Y	48	104 1	39
08	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	1123 1	4041 2	Y	33	2 8	70
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			Y	NO RPT		70
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT		70

SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 1		RRCID -> 186372		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

CHAMBERLAIN DEEP 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 190347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
07	T. A.	374	-0-	374	374	70 1	293 2	Y	10		25
08	T. A.	61	-0-	61	435	11 9					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	435	13 1	48 2	Y	-0-		25
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	249			Y	NO RPT		25

SULLIVAN DEEP "E"		WELL #: E 2		RRCID -> 195022		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 2ST		RRCID -> 212161		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910			
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	30 1	74 2	N	-0-		28
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	13 1	36 2	N	-0-		28
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	14 1	49 2	N	-0-		28
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		28
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		28
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		28

SULLIVAN DEEP "F"		WELL #: 1		RRCID -> 221504		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	67	-0-	67	67	17 1	50 2	N	-0-		-0-
07	182 X	115	-0-	-67	-0-	25 1	90 2	N	-0-		-0-
08	77 X	77	-0-	-0-	-0-	17 1	60 2	N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731													
CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	65 2	25 9		N	23	94 1	7
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-		7
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	26		33
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	101 2	89 9		N	81	98 1 1 8	15
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-				N	NO RPT		15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230													
05	14049 X	3020	-0-	-11029	-0-	-0-	800 1	1977 2		N	221	239 1	17
							243 9						
06	2820 X	2421	-0-	-399	-0-	-0-	568 1	1629 2		N	204	148 1	73
							224 9						
07	2914 X	2795	-0-	-119	-0-	-0-	550 1	2001 2		N	222	260 1	35
							244 9						
08	2914 X	2824	-0-	-90	-0-	-0-	566 1	2036 2		N	202	145 1	92
							222 9						
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	-0-				N	NO RPT		92
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	-0-				N	NO RPT		92

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606													
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	52 2		N	-0-		35
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	53 2		N	-0-		35
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	95 2		N	-0-		35
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-		35
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	NO RPT		35
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				N	NO RPT		35

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632													
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	24 2		N	-0-		58
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-		58
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-		58
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-		58
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13986 PERF.11694 - 11849													
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	191 2		N	13		43
							14 9						
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-		43
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-		43
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-		43
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731												
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: A 2ST		RRCID -> 259637		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	11377 X	10361	-0-	-1016	-0-	1294	1	8647	2	N 382	251 1 1 8 187			
06	11010 X	9828	-0-	-1182	-0-	1690	1	7754	2	N 349	487 1 1 8 48			
07	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	2135	1	8909	2	N 331	356 1 23			
08	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	2346	1	9003	2	N 340	256 1 2 8 105			
09	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N NO RPT	105			
10	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N NO RPT	105			
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9	RRCID -> 262015	COMPL. DATE 07/13/2018	TOTAL DEPTH 13646	PERF.11234 - 12860
05	3100 N	1633	-0-	-1467	487	407	1	1005	2	N 201	186 1 1 8 104			
06	1815 N	1328	-0-	-487	-0-	221	9	828	2	N 192	250 1 1 8 45			
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	211	9	1052	2	N 174	146 1 73			
08	1643 N	1576	-0-	-67	-0-	289	1	1045	2	N 219	180 1 2 8 110			
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	191	9			N NO RPT	110			
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	290	1			N NO RPT	110			
241						9								
SULLIVAN DEEP										WELL #: F 2	RRCID -> 262504	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL DEPTH 13848	PERF.11359 - 11668
05	3100 N	2573	-0-	-527	3925	731	1	1806	2	N 33	83 1 2 8 10			
06	3000 N	529	-0-	-2471	1454	36	9	391	2	N 2	12			
07	2456 N	1002	-0-	-1454	-0-	136	1	777	2	N 10	22			
08	2573 N	1321	-0-	-1252	-0-	2	9	1000	2	N 39	1 8 60			
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	214	1			N NO RPT	60			
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	11	9			N NO RPT	60			
278						43	9							
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1										WELL #: E 4	RRCID -> 263124	COMPL. DATE 03/17/2017	TOTAL DEPTH 13845	PERF.11232 - 11672
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-			
SULLIVAN DEEP "A"										WELL #: 8	RRCID -> 264343	COMPL. DATE 05/22/2021	TOTAL DEPTH 14100	PERF.11462 - 12052
05	4867 X	4568	-0-	-299	-0-	1280	1	3163	2	Y 114	87 1 1 8 26			
06	4710 X	3411	-0-	-1299	-0-	125	9	2478	2	Y 63	71 1 1 8 17			
07	4867 X	4006	-0-	-861	-0-	864	1	3089	2	Y 62	78 1 1			
08	4557 X	3842	-0-	-715	-0-	69	9	2934	2	Y 84	56 1 2 8 27			
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-	849	1			Y NO RPT	27			
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	68	9			Y NO RPT	27			
816						92	9							

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731												
SULLIVAN DEEP		WELL #: 2		RRCID -> 264775		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 13052		PERF.11826 - 12152				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2976 X	2768	-0-	-208	-0-	360	1	2404	2	N	4	1	8	43
06	2880 X	2517	-0-	-363	-0-	450	1	2065	2	N	2			45
07	2976 X	2939	-0-	-37	-0-	568	1	2368	2	N	3			48
08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	622	1	2389	2	N	1	1	8	48
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			48
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			48

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 265591		COMPL. DATE 03/29/2021		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11660 - 11734				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 5		RRCID -> 266991		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11912 - 12394				
05	3906 X	3708	-0-	-198	-0-	477	1	3186	2	Y	41	45	1	47
06	3780 X	3644	-0-	-136	-0-	647	1	2967	2	Y	27	1	8	73
07	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	818	1	3413	2	Y	56	101	1	28
08	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	911	1	3495	2	Y	37	2	8	63
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	41	9			Y	NO RPT			63
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			63

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1		WELL #: E 7		RRCID -> 268938		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13960		PERF.12168 - 13790				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 269018		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 14026		PERF.13126 - 13140				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		008731									
CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU		WELL #:		2	RRCID ->	270145	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	12755	PERF.	12440 - 12460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		403 N	225	-0-	-178	-0-	29 1	196 2	Y	-0-			18
06		210 N	164	-0-	-46	-0-	29 1	135 2	Y	-0-			18
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	44 1	184 2	Y	5			23
							6 9						
08		217 N	165	-0-	-52	-0-	34 1	131 2	Y	-0-			23
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			23
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			23

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	270500	COMPL. DATE	04/18/2017	TOTAL DEPTH	13448	PERF.	10300 - 10372	
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	8 1	54 2	N	-0-			14
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	7 1	31 2	N	-0-			14
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	13 1	54 2	N	-0-			14
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	16 1	61 2	N	-0-			14
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			14
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			14

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	272696	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	12689	PERF.	12170 - 12185	
05		7502 X	5355	-0-	-2147	-0-	694 1	4635 2	Y	24	73 1	2 8	12
							26 9						
06		6090 X	5082	-0-	-1008	-0-	907 1	4162 2	Y	12	1 8		23
							13 9						
07		6262 X	5908	-0-	-354	-0-	1142 1	4766 2	Y	-0-			23
08		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	1234 1	4736 2	Y	27	3 8		47
							30 9						
09		5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-			Y	NO RPT			47
10		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT			47

BLUEFIN RESOURCES LLC		WELL #:		077031	RRCID ->	212469	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10831	PERF.	9758 - 10652	
SULLIVAN "H"				2TC									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 7		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2023 - WELL PLUGGED 6/14/2023													

PALEO OIL COMPANY LLC		WELL #:		635131	RRCID ->	269609	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	13723	PERF.	13174 - 13588	
MCGILL, KATY				1									
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS															
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731															
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS															
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731															
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194															

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ANN MAG (7400 FRIO) 02971 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS															
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731															
SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281960 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7392 - 7422															

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS															
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731															
SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486															

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS															
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731															
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 293617 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 7728 - 7731															

05	7564	4564	-0-	-3000	3505	585	1	3910	2	N	63	123	1	8 8	22
06	7320	4067	-0-	-3253	252	720	1	3302	2	N	41	16	1	5 8	42
07	4940 R	4688	-0-	-252	-0-	891	1	3716	2	N	74	93	1		23
08	5785 R	5785	-0-	-0-	-0-	1194	1	4582	2	N	8	3	8		28
09	4410 #	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT				28
10	4681 #	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT				28

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (7700 FRIO)		//CONT.//		02971 580	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
TEKRON OPERATING, LLC				850872									
GARCIA, NELLIE				WELL #:	1	RRCID ->	215817	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7704 - 7716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANN MAG (7800)				02971 638	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731									
SULLIVAN, D.J.				WELL #:	C 1	RRCID ->	293726	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	7885 - 7890
05	1519	#	18	-0-	-1501	-0-	5 1	13 2	N	-0-			68
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			68
07	8	#	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			68
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			68
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			68
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			68

RUPP-CHAMBERLAIN A				WELL #:	3	RRCID ->	295645	COMPL. DATE	07/08/2023	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	7756 - 7792
07	0	26824	-0-	26824	26824	604	1	25210	2	Y	918	832 1	1 8 85
08	88150	32991	-0-	-55159	-0-	1010	9	741	1	Y	1176	1152 1	109
09	46560	NO RPT	-0-	-46560	-0-	1294	9			Y	NO RPT		109
10	48112	NO RPT	-0-	-48112	-0-					Y	NO RPT		109

ANN MAG (7980 FRIO)				02971 655	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731									
RUPP-CHAMBERLAIN A				WELL #:	3	RRCID ->	294827	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	7944 - 7950
05	182119	32708	-0-	-149411	-0-	4242	1	28335	2	N	119	135 1	8 8 27
06	71430	11320	-0-	-60110	-0-	131	9	2014	1	N	57	67 1	5 8 12
07	73811	-0-	-0-	-73811	-0-	63	9			N	-0-	12 1	-0-
08	73811	-0-	-0-	-73811	-0-					N	-0-		-0-
09	71430	NO RPT	-0-	-71430	-0-					N	NO RPT		-0-
10	32705	#	NO RPT	-0-	-32705	-0-				N	NO RPT		-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG)				02971 774	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731									
SULLIVAN, D.J.				WELL #:	9 U	RRCID ->	116468	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	8363 - 8380
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (8500)															
AGP ENERGY SERVICES LLC															
RUPP-CHAMBERLAIN															
02971 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS															
008731															
WELL #: 2 RRCID -> 294505 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8427 - 8583															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
05	69409	30943	-0-	-38466	-0-	3998 1	26705 2	N	218	215 1	4 8	67			
						240 9									
06	67170	25222	-0-	-41948	-0-	4480 1	20558 2	N	167	200 1	4 8	30			
						184 9									
07	69409	23367	-0-	-46042	-0-	4488 1	18725 2	Y	140	99 1	1 8	40			
						154 9									
08	38936 #	19630	-0-	-19306	-0-	4030 1	15464 2	Y	124	106 1	22 8	36			
						136 9									
09	32580 #	NO RPT	-0-	-32580	-0-			Y	NO RPT			36			
10	30938 #	NO RPT	-0-	-30938	-0-			Y	NO RPT			36			

ANN MAG (8700)															
AGP ENERGY SERVICES LLC															
SULLIVAN, D. J.															
02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS															
008731															
WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

ANN MAG, EAST															
AGP ENERGY SERVICES LLC															
MAGUIRE-SULLIVAN															
02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS															
008731															
WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG)															
AGP ENERGY SERVICES LLC															
SULLIVAN DEEP UNIT															
02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS															
008731															
WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-			

ANN MAG, SW. (10,550)															
AGP ENERGY SERVICES LLC															
SULLIVAN DEEP "CC"															
02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS															
008731															
WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG, WEST (8000 DELINE SD.)			02978 455	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731									
RUPP DEEP 'D'			WELL #: 1	RRCID -> 293717	COMPL. DATE 04/20/2022	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 7995	- 8054				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

05	7285	8594	-0-	1309 B	47881	1109 1	7411 2	N	67	29 8	63	
06	7050	4277	-0-	-2773 B	45108	74 9	3445 2	N	74	97 1 18 8	22	
07	7285	2337	-0-	-4948 B	40160	81 9	1858 2	N	31	1 8	52	
08	7285	2136	-0-	-5149 B	35011	445 1	1659 2	N	41	25 8	68	
09	7050	NO RPT	-0-	-7050 B	27961	34 9		N	NO RPT		68	
10	7285	NO RPT	-0-	-7285 B	20676	45 9		N	NO RPT		68	

APACHE RANCH (EAGLE FORD)			03243 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY			788997									
BRISCOE STATE AR			WELL #: 1H	RRCID -> 253091	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 7868	PERF. 8515	- 12642				

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95	

APACHE RANCH (OLMOS)			03243 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB			
MONTERREY PETROLEUM CORP.			577485									
BLOCKER RANCH			WELL #:	RRCID -> 072805	COMPL. DATE 03/03/1977	TOTAL DEPTH 5573	PERF. N/A					

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5	
PLUGGED AND ABANDONED			05/23/2003									

ARETO (FRIO 13,300)			03530 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC			846879									
MARY B			WELL #: 1	RRCID -> 202923	COMPL. DATE 06/22/2004	TOTAL DEPTH 13900	PERF. 13256	- 13340				

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ARMSTRONG (F-53)			03672 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG			
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC			125952									
STROMAN, D. C. "A"			WELL #:	RRCID -> 165729	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 5221	- 5360				

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21	
PLUGGED AND ABANDONED			12/01/2017									

ARNOLD--DAVID (10,400)		03776 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347									
CHAPMAN RANCH		WELL #: 2112		RRCID -> 243672		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES)		03778 604		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
VENTEX OPERATING CORP.		884527									
CHAPMAN		WELL #: 6044		RRCID -> 198094		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3	Y	-0-		-0-
06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3	Y	-0-		-0-
07	2976 X	1663	-0-	-1313	-0-	1663	3	Y	-0-		-0-
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-		-0-
09	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-		-0-
10	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-		-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300)		03903 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HUDNALL, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 137741		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	T. A.	17	-0-	17	-23	2	1	15	2	Y	-0-
06	40 X	17	-0-	-23	-0-	2	1	15	2	Y	-0-
07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	4	2	Y	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	3	2	12	9	Y	11
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	Y	15

MUCHER, J ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 209633		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3999 X	3390	-0-	-609	-0-	322	1	2963	2	Y	95
06	3630 X	3443	-0-	-187	-0-	105	9	3030	2	Y	46
07	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	362	1	3213	2	Y	67
08	3565 X	3511	-0-	-54	-0-	51	9	3038	2	Y	111
09	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	74	9	3018	2	Y	119
10	3658 X	3258	-0-	-400	-0-	351	1	2905	2	Y	62
						122	9				89
						131	9				1
						68	9				92

MUCHER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 214043		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200)		03903 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MUCHER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 214042		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	2697 X	2300	-0-	-397	-0-	218	1	1999	2	Y	75	85	1	76
06	2670 X	2411	-0-	-259	-0-	83	9	2124	2	Y	30			106
07	2759 X	2542	-0-	-217	-0-	33	9	2241	2	Y	44	77	1	73
08	2759 X	2596	-0-	-163	-0-	253	1	2248	2	Y	81	75	1	79
09	2610 X	2376	-0-	-234	-0-	48	9	2027	2	Y	95	81	1	93
10	3100 N	4938	-0-	1838	1838	244	1	4447	2	Y	50	70	1	73
						105	9							
						436	1							
						55	9							

HUDNALL, J.S.		03903 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WELL #: 4		RRCID -> 225049		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148								
05	2976 X	2507	-0-	-469	-0-	245	1	2249	2	Y	12			68
06	2880 X	2231	-0-	-649	-0-	13	9	1971	2	Y	22			90
07	2635 X	2303	-0-	-332	-0-	236	1	2039	2	Y	31	81	1	40
08	2635 X	2397	-0-	-238	-0-	24	9	2130	2	Y	19			59
09	2550 X	2455	-0-	-95	-0-	230	1	2181	2	Y	11			70
10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	34	9	2190	2	Y	4			74
						21	9							
						262	1							
						12	9							
						215	1							
						4	9							

HUDNALL, J. S.		03903 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WELL #: 3		RRCID -> 228709		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522								
05	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	453	1	4166	2	Y	24			75
06	4170 X	3658	-0-	-512	-0-	26	9	3231	2	Y	37			112
07	4619 X	3921	-0-	-698	-0-	41	9	3477	2	Y	46	97	1	61
08	4650 X	3745	-0-	-905	-0-	393	1	3322	2	Y	35			96
09	4500 X	3463	-0-	-1037	-0-	51	9	3081	2	Y	10			106
10	4650 X	3415	-0-	-1235	-0-	384	1	3105	2	Y	5			111
						39	9							
						371	1							
						11	9							
						304	1							
						6	9							

ARROYO COLORADO (F-9)		03922 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
MODERN EXPLORATION, INC.		573226								
ARMENDAIZ		WELL #: 1		RRCID -> 177652		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)		03943 650		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
STARR OPERATING, LLC		815855										
3 M		WELL #: 1 T		RRCID -> 186626		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	322 2	19 9	N	17		119
06		330 N	326	-0-	-4	-0-	311 2	15 9	N	14		133
07		341 N	334	-0-	-7	-0-	322 2	12 9	N	11		144
08		341 N	337	-0-	-4	-0-	322 2	15 9	N	14		158
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	311 2	20 9	N	18		176
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	322 2	21 9	N	19		195

ZAMORA		WELL #: 1		RRCID -> 208480		COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071			
05		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		16
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		16
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		16
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		16
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		16
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		16

MARGO R.E. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 221286		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000			
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	310 2	301 9	N	274	183 1	169
06		390 N	378	-0-	-12	-0-	300 2	78 9	N	71	182 1	58
07		403 N	389	-0-	-14	-0-	310 2	79 9	N	72		130
08		434 N	389	-0-	-45	-0-	310 2	79 9	N	72		202
09		390 N	381	-0-	-9	-0-	300 2	81 9	N	74	183 1	93
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	310 2	108 9	N	98	175 1	16

MARGO, R.E. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 224235		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916			
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		110
06		330 N	153	-0-	-177	-0-	153 2		N	-0-		110
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		110
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		110
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		110
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110

ZERTUCHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277342		COMPL. DATE 02/18/2015			TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181			
05		620 N	619	-0-	-1	-0-	600 2	19 9	N	17		97
06		600 N	593	-0-	-7	-0-	581 2	12 9	N	11		108
07		620 N	618	-0-	-2	-0-	600 2	18 9	N	16		124
08		620 N	613	-0-	-7	-0-	600 2	13 9	N	12		136
09		600 N	592	-0-	-8	-0-	581 2	11 9	N	10		146
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	600 2	62 9	N	56	182 1	20

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		03944 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
STARR OPERATING, LLC		815855										
MARGO "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 186800		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892			
05		3100 N	1516	-0-	-1584	617	1476 2	40 9	N	36		182
06		2052 N	1435	-0-	-617	-0-	1429 2	6 9	N	5		187
07		1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1476 2	2 9	N	2		189
08		1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1476 2	10 9	N	9		198
09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1429 2	14 9	N	13		211
10		1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1476 2	6 9	N	5		216

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		//CONT.//		03944 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
STARR OPERATING, LLC		//CONT.//		815855									
MARGO "A"		WELL #:		4A	RRCID ->	189893	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2840 - 2847	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		558 N	542	-0-	-16	-0-	542 2		N	-0-			74
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			74
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			74
08		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			74
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			74
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			74

MARGO "A"		WELL #:			RRCID ->	199599	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2854 - 2914	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2018													

3 M		WELL #:		1 C	RRCID ->	207280	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2900 - 2964
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VISION OIL AND GAS LLC		886198		WELL #:		2	RRCID ->	252584	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	2880 - 2892
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52	

ARROYO LOS OLMO (GUERRA SAND)		03945 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954		WELL #:		1	RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5351 - 5533
BLOCK/GUERRA		WELL #:		1	RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5351 - 5533		
05		1085 X	595	-0-	-490	-0-	134 1	461 2	N	-0-			149	
06		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			149	
07		1085 N	462	-0-	-623	-0-	58 1	404 2	N	-0-			149	
08		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	215 1	1058 2	N	-0-			149	
09		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	251 1	1515 2	N	4			153	
							4 9							
10		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	370 1	2250 2	N	6			159	
							7 9							

MARGO/PENA		WELL #:		3	RRCID ->	179853	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5230 - 5438	
05		1085 N	961	-0-	-124	-0-	270 1	691 2	N	-0-			36
06		990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			36
07		1023 N	603	-0-	-420	-0-	135 1	468 2	N	-0-			36
08		961 N	958	-0-	-3	-0-	279 1	679 2	N	-0-			36
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	266 1	632 2	N	-0-			36
10		968 N	968	-0-	-0-	-0-	275 1	693 2	N	-0-			36

ARROYO LOS OLMO (MIDDLE YEGUA)		03945 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
TREK RESOURCES, INC.		867578														
WOOD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 202354		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ARROYO LOS OLMO (YEGUA 25)		03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954														
MARGO/PENA		WELL #: 1		RRCID -> 121118		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362								
05	3534 X	2359	-0-	-1175	-0-	2359	2			N	-0-					121
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					121
07	3441 X	1636	-0-	-1805	-0-	1636	2			N	-0-					121
08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					121
09	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3522	2	1	9	N	1					122
10	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3439	2	2	9	N	2					124
RINGGOLD FARMS 1		WELL #: 1		RRCID -> 123139		COMPL. DATE 12/25/1986		TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595								
05	992 N	674	-0-	-318	-0-	240	1	434	2	N	-0-					55
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					55
07	992 N	574	-0-	-418	-0-	120	1	454	2	N	-0-					55
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	248	1	536	2	N	-0-					55
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	240	1	322	2	N	-0-					55
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	248	1	488	2	N	-0-					55
BLOCK-GUERRA		WELL #: 2		RRCID -> 124670		COMPL. DATE 06/29/1987		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459								
05	1887 N	1007	-0-	-880	-0-	227	1	780	2	N	-0-					65
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					65
07	1023 N	983	-0-	-40	-0-	123	1	860	2	N	-0-					65
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	251	1	1235	2	N	-0-					65
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	265	1	1602	2	N	-0-					65
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	251	1	1525	2	N	-0-					65
GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 125748		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318								
05	1209 N	959	-0-	-250	-0-	216	1	743	2	N	-0-					-0-
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1302 N	1010	-0-	-292	-0-	126	1	884	2	N	-0-					-0-
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	247	1	1216	2	N	-0-					-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	195	1	1177	2	N	-0-					-0-
10	1023 N	816	-0-	-207	-0-	115	1	701	2	N	-0-					-0-
WOOD/GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 129867		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450								
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	171	1	589	2	N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	36	1	251	2	N	-0-					-0-
08	775 N	250	-0-	-525	-0-	42	1	208	2	N	-0-					-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	2	N	-0-					-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	50	1	303	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
GUERRA		WELL #:		2	RRCID ->	151443	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5129 - 5418	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	1209 N	182	-0-	-1027	-0-	41 1	141 2		N	-0-			23
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			23
07	341 N	117	-0-	-224	-0-	15 1	102 2		N	-0-			23
08	186 N	99	-0-	-87	-0-	17 1	82 2		N	-0-			23
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	41 1	245 2		N	-0-			23
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	48 1	295 2		N	-0-			23

WALKER, BILLY L.		WELL #:		2	RRCID ->	153063	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5284 - 5369	
05	3720 X	2603	-0-	-1117	-0-	2603 2			N	-0-			144
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				N	-0-	120 1		24
07	3658 X	1548	-0-	-2110	-0-	1548 2			N	-0-			24
08	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 2			N	-0-			24
09	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4073 2	3 9		N	3			27
10	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3914 2	8 9		N	7			34

RICABY		WELL #:		1	RRCID ->	172075	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5266 - 5486	
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	283 1	491 2		N	-0-			147
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			147
07	713 N	447	-0-	-266	-0-	103 1	344 2		N	-0-			147
08	775 N	435	-0-	-340	-0-	94 1	341 2		N	-0-			147
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	123 1	315 2		N	-0-			147
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	156 1	372 2		N	-0-			147

WALKER, BILLY L.		WELL #:		4	RRCID ->	185319	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5526 - 5697	
05	3100 X	2371	-0-	-729	-0-	867 1	1504 2		N	-0-			14
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				N	-0-			14
07	3379 X	1985	-0-	-1394	-0-	459 1	1526 2		N	-0-			14
08	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	1079 1	3923 2		N	-0-			14
09	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	982 1	2525 2		N	-0-			14
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	980 1	2336 2		N	-0-			14

GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	215507	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5274 - 5500	
05	2376 N	1161	-0-	-1215	-0-	261 1	900 2		N	-0-			23
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-			23
07	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	168 1	1173 2		N	-0-			23
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	314 1	1547 2		N	-0-			23
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	241 1	1456 2		N	-0-			23
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	234 1	1421 2		N	-0-			23

GUERRA		WELL #:		4	RRCID ->	225218	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5298 - 5562	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALKER, BILLY L		WELL #:		5	RRCID ->	274294	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5695 - 6006	
05	3379 X	1401	-0-	-1978	-0-	1401 2			N	-0-			109
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				N	-0-	48 1		61
07	3379 X	1597	-0-	-1782	-0-	1536 2	61 9		N	55			116
08	3193 X	3144	-0-	-49	-0-	3144 2			N	-0-			116
09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3196 2	31 9		N	28			144
10	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2948 2	19 9		N	17			161

ARROYO LOS OLMO (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.				867578								
BLOCK-GUERRA				WELL #: 3	RRCID -> 127383	COMPL. DATE 05/02/1988	TOTAL DEPTH 5818	PERF. 5240	- 5414			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	342 1 11 9	843 2	N	10	10 1		-0-
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
07	1333 N	1040	-0-	-293	-0-	623 1	417 2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	57 1	1001 2	N	-0-			-0-
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	87 1	1021 2	N	-0-			-0-
*10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	138 1	978 2	N	-0-			-0-

GROOS NATIONAL BANK				WELL #: A 1	RRCID -> 128801	COMPL. DATE 09/28/1988	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5184	- 5310			
05	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	864 1 39 9	2128 2	N	35	35 1		36
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-			36
07	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	1846 1	1236 2	N	-0-			36
08	3038 X	3018	-0-	-20	-0-	162 1	2856 2	N	-0-			36
09	2940 X	2870	-0-	-70	-0-	225 1	2645 2	N	-0-			36
10	3069 X	3012	-0-	-57	-0-	373 1	2639 2	N	-0-			36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 148549	COMPL. DATE 12/30/1993	TOTAL DEPTH 5989	PERF. 5242	- 5378			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOD "A"				WELL #: 1	RRCID -> 157769	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 16129	PERF. 5396	- 5456			
05	4619 X	4282	-0-	-337	-0-	1236 1	3046 2	N	-0-			65
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			N	-0-			65
07	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	2658 1	1779 2	N	-0-			65
08	4309 X	4287	-0-	-22	-0-	230 1	4057 2	N	-0-			65
09	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	344 1	4049 2	N	-0-			65
10	4433 X	4247	-0-	-186	-0-	526 1	3721 2	N	-0-			65

WOOD "A"				WELL #: 2	RRCID -> 157779	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5392	- 5501			
05	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	331 1	817 2	N	-0-			147
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			147
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	731 1	489 2	N	-0-			147
08	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	56 1	980 2	N	-0-			147
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	93 1	1099 2	N	-0-			147
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	154 1	1092 2	N	-0-			147

WOOD "B"				WELL #: 2	RRCID -> 157796	COMPL. DATE 02/23/1996	TOTAL DEPTH 5755	PERF. 5286	- 5510			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578								
WOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157799		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	86 1	211 2	N	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	223 1	150 2	N	-0-	-0-
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	80 1	1403 2	N	-0-	-0-
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	77 1	906 2	N	-0-	-0-
*10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	109 1	772 2	N	-0-	-0-

WOOD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158086		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50

WOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159195		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77

WOOD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159201		COMPL. DATE 04/13/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70

ATLEE (4900)		04293 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 212934		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	424
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	424
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	424
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	424
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	424
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	424
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006										

AVIATORS		04504 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
THREE C EXPLORATION, LLC		857512								
AVIATOR "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178390		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676		
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

AVIATORS, N. (4TH HINNANT)		04506 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736							
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:	9	RRCID ->	215867	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12300 PERF.10948 - 11138

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

AVIATORS, N. (12000)		04506 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
BMT - HALL, ALICE B.		WELL #:	5301	RRCID ->	091999	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	16020 PERF.11989 - 12055

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

BMT - HALL, ALICE B. GU		WELL #:	3801	RRCID ->	094499	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	12166 PERF.11882 - 11976

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14

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

BMT - HALL, ALICE B.		WELL #:	6801	RRCID ->	099711	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11740 - 11812

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)		04509 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #:	682 F	RRCID ->	125999	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	10068 PERF. 9422 - 9452

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
PUIG "B"		WELL #:	4	RRCID ->	255862	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9466 - 9472

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10230 - 10330

05	1705 X	99	-0-	-1606	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	1650 X	613	-0-	-1037	-0-	613	2		N	-0-			-0-
07	1705 X	547	-0-	-1158	-0-	547	2		N	-0-			-0-
08	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2		N	-0-			-0-
09	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2		N	-0-			-0-
10	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-			-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

05		11067	X	8209	-0-	-2858	-0-	1538	1	6671	2	Y	-0-	12
06		10710	X	8095	-0-	-2615	-0-	1664	1	6431	2	Y	-0-	12
07		11067	X	8796	-0-	-2271	-0-	1508	1	7288	2	Y	-0-	12
08		9951	X	8217	-0-	-1734	-0-	1495	1	6722	2	Y	-0-	12
09		9630	X	8011	-0-	-1619	-0-	1528	1	6483	2	Y	-0-	12
10		8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	1515	1	6495	2	Y	-0-	12

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

05		39153	X	39	-0-	-39114	-0-	39	2			N	-0-	43
06		27960	X	-0-	-0-	-27960	-0-					N	-0-	43
07		22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					N	-0-	43
08		16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-			43	1	N	-0-	-0-
09		9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-	-0-
10		31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-

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

05		558	N	16	-0-	-542	-0-	16	2			N	-0-	-0-
06		540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-	-0-
07		558	N	190	-0-	-368	-0-	190	2			N	-0-	-0-
08		543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-	-0-
09		480	N	339	-0-	-141	-0-	339	2			N	-0-	-0-
10		295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	-0-

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

05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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

05		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	243
06		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	243
07		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	243
08		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	243
09		P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	243
10		P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	243

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2005

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652														
S.J. MARTIN GU		WELL #: A 6		RRCID -> 163677		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
B.M.T.		029652														
WELL #: 4		RRCID -> 080431		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9847 - 10227								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	80	1	1350	2	Y	4	6	1			1
06	1440 N	1366	-0-	-74	-0-	4	9	1286	2	Y	3	2	1			2
07	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	77	1	1255	2	Y	2	3	1			1
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	3	9	1383	2	Y	3	2	1			2
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	75	1	1317	2	Y	4	2	1			4
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	2	9	1345	2	Y	2	5	1			1

B.M.T.		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WELL #: 6		RRCID -> 088176		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 11481		PERF.10534 - 11068								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK		088561		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WELL #: 1		RRCID -> 088561		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 10009		PERF. 9227 - 9246								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	43	1	867	2	N	4					22
06	960 N	779	-0-	-181	-0-	4	9	740	2	N	1					23
07	806 N	805	-0-	-1	-0-	38	1	759	2	N	4					27
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1	9	1324	2	N	-0-					27
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	42	1	1130	2	N	1					28
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	71	1	978	2	N	-0-					28

SALDIVAR ESTATE		088786		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WELL #: 2		RRCID -> 088786		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11086 - 11110								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	51	1	1019	2	Y	-0-					10
*06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	1024	2	Y	-0-					10
*07	992 N	727	-0-	-265	-0-	37	1	690	2	Y	-0-					10
*08	992 N	894	-0-	-98	-0-	45	1	849	2	Y	-0-					10
*09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	69	1	1337	2	Y	-0-					10
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1278	2	Y	-0-					10

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 093607		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	52 1	1036 2	Y	-0-			5
*06	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	53 1	972 2	Y	-0-			5
*07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	52 1	973 2	Y	-0-			5
*08	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	54 1	1013 2	Y	-0-			5
*09	1020 N	983	-0-	-37	-0-	48 1	935 2	Y	-0-			5
10	1023 N	997	-0-	-26	-0-	22 1	975 2	Y	-0-			5

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 098652		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800				
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25 1	495 2	Y	-0-			4
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26 1	485 2	Y	-0-			4
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	30 1	567 2	Y	-0-			4
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	26 1	482 2	Y	-0-			4
09	510 N	468	-0-	-42	-0-	23 1	445 2	Y	-0-			4
10	589 N	456	-0-	-133	-0-	10 1	446 2	Y	-0-			4

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 099565		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387				
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	51 1	1029 2	Y	-0-			2
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	61 1	1125 2	Y	-0-			2
07	930 N	749	-0-	-181	-0-	38 1	711 2	Y	-0-			2
08	1085 N	736	-0-	-349	-0-	37 1	699 2	Y	-0-			2
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	69 1	1336 2	Y	-0-			2
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	18 1	825 2	Y	-0-			2

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 099566		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806				
*05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	64 1	1290 2	Y	-0-			2
*06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	70 1	1283 2	Y	-0-			2
*07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	66 1	1236 2	Y	-0-			2
*08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	71 1	1328 2	Y	-0-			2
*09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	61 1	1191 2	Y	-0-			2
10	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	26 1	1186 2	Y	-0-			2

B.M.T.		WELL #: 11		RRCID -> 100062		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070				
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			-0-
07	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	159 1	2675 2	Y	3			3
						3 9						
08	3100 N	6208	-0-	3108	3108	381 1	5820 2	Y	6			9
						7 9						
09	3000 N	5849	-0-	2849	5957	361 1	5469 2	Y	17	13	1	13
						19 9						
10	11783 X	5826	-0-	-5957	-0-	314 1	5506 2	Y	5	14	1	4
						6 9						

B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 104104		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922				
05	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	321 1	5421 2	Y	-0-			4
06	5370 X	3965	-0-	-1405	-0-	222 1	3729 2	Y	13	13	1	4
						14 9						
07	5549 X	4628	-0-	-921	-0-	260 1	4362 2	Y	5			9
						6 9						
08	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	360 1	5498 2	Y	6			15
						7 9						
09	5370 X	4857	-0-	-513	-0-	300 1	4542 2	Y	14	14	1	15
						15 9						
10	5735 X	4500	-0-	-1235	-0-	242 1	4254 2	Y	4	15	1	4
						4 9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 1		RRCID -> 105413		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 15		RRCID -> 107453		COMPL. DATE 08/14/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614		
05	1364 N	1082	-0-	-282	-0-	60 1	1022 2	Y	-0-	1
06	1200 N	901	-0-	-299	-0-	51 1	847 2	Y	3	1
						3 9				
07	1116 N	939	-0-	-177	-0-	53 1	885 2	Y	1	2
						1 9				
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	73 1	1110 2	Y	1	3
						1 9				
09	900 N	803	-0-	-97	-0-	50 1	751 2	Y	2	3 1
						2 9				2
10	930 N	860	-0-	-70	-0-	46 1	813 2	Y	1	3 1
						1 9				-0-

B.M.T.		WELL #: 16		RRCID -> 107858		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338		
05	341 N	49	-0-	-292	-0-	3 1	46 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	16 1	274 2	Y	-0-	-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	3 1	43 2	Y	-0-	-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16 1	243 2	Y	1	1 1
						1 9				-0-
10	279 X	219	-0-	-60	-0-	12 1	207 2	Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #: 17		RRCID -> 111701		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700		
05	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	119 1	2006 2	Y	-0-	1
06	2250 N	2066	-0-	-184	-0-	116 1	1942 2	Y	7	6 1
						8 9				2
07	2108 N	1942	-0-	-166	-0-	109 1	1831 2	Y	2	4
						2 9				
08	2139 N	1914	-0-	-225	-0-	118 1	1794 2	Y	2	6
						2 9				
09	2070 N	2061	-0-	-9	-0-	127 1	1927 2	Y	6	6 1
						7 9				6
10	1953 N	1857	-0-	-96	-0-	100 1	1755 2	Y	2	6 1
						2 9				2

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 18		RRCID -> 113875		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 18		RRCID -> 115552		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	17	1	294	2	Y	-0-	-0-
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	18	1	295	2	Y	1	-0-
						1	9					
07	372 N	320	-0-	-52	-0-	18	1	302	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	274	-0-	-36	-0-	17	1	257	2	Y	-0-	-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	Y	1	-0-
						1	9					
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 117032		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366				
05	341 N	285	-0-	-56	-0-	14	1	270	2	N	1	43
						1	9					
06	270 N	191	-0-	-79	-0-	9	1	180	2	N	2	45
						2	9					
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	9	1	168	2	N	-0-	45
08	279 N	163	-0-	-116	-0-	8	1	155	2	N	-0-	45
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	2	N	-0-	45
10	186 N	113	-0-	-73	-0-	6	1	107	2	N	-0-	45

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 21		RRCID -> 117085		COMPL. DATE 06/23/1985		TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154				
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	86	1	1732	2	N	8	44
						9	9					
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	81	1	1565	2	N	5	49
						6	9					
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	81	1	1471	2	N	-0-	49
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	92	1	1719	2	N	-0-	49
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	96	1	1791	2	N	-0-	49
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	97	1	1735	2	N	-0-	49

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 22		RRCID -> 119114		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146				
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	827	2	N	2	42
						2	9					
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	829	2	N	3	45
						3	9					
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	44	1	796	2	N	2	47
						2	9					
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	2	N	2	49
						2	9					
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	54	1	1011	2	N	-0-	49
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	N	-0-	49

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 23		RRCID -> 120325		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170				
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	2	N	-0-	14
06	480 N	479	-0-	-1	-0-	23	1	456	2	N	-0-	14
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	N	-0-	14
08	527 N	486	-0-	-41	-0-	25	1	461	2	N	-0-	14
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	N	-0-	14
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	453	2	N	-0-	14

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 20		RRCID -> 121135		COMPL. DATE 04/09/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	627	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	682 N	577	-0-	-105	-0-	32	1	544	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
08	651 N	595	-0-	-56	-0-	37	1	557	2	Y	1			1
						1	9							
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	37	1	557	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 121861		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230					
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-			14
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	2	N	-0-			14
07	155 N	70	-0-	-85	-0-	4	1	66	2	N	-0-			14
08	155 N	36	-0-	-119	-0-	2	1	34	2	N	-0-			14
09	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-			14
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			14

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124552		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 31 T		RRCID -> 128196		COMPL. DATE 08/06/1988			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274					
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			9
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	N	-0-			9
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	N	-0-			9
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	-0-			9
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			9
10	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-			9

B.M.T.		WELL #: 26		RRCID -> 130502		COMPL. DATE 03/05/1989			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141					
05	372 N	280	-0-	-92	-0-	16	1	264	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	345	-0-	-75	-0-	19	1	325	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	279 N	180	-0-	-99	-0-	10	1	170	2	Y	-0-			-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	290	-0-	-70	-0-	18	1	271	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 34		RRCID -> 130782		COMPL. DATE 05/14/1989			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004					
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			5
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			5
07	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			5
*10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			5

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 35		RRCID -> 131641		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M			AMT CODE		
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
06	1 X	-0-	1	-0-	-0-		1 2			N	-0-				-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BMT		WELL #: 27		RRCID -> 131962		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 2		RRCID -> 133789		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044							
05	403 N	199	-0-	-204	-0-	9 1	190 2	Y	-0-						3
06	450 N	94	-0-	-356	-0-	5 1	89 2	Y	-0-						3
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 2	Y	-0-						3
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183 2	Y	-0-						3
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	4 1	74 2	Y	-0-						3
10	217 N	43	-0-	-174	-0-	1 1	42 2	Y	-0-						3

SALDIVAR, R. T.		WELL #: 10		RRCID -> 135381		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970							
05	3317 X	3158	-0-	-159	-0-	150 1	3008 2	Y	-0-						7
06	3210 X	3023	-0-	-187	-0-	156 1	2867 2	Y	-0-						7
07	3193 X	2888	-0-	-305	-0-	146 1	2742 2	Y	-0-						7
08	3162 X	2864	-0-	-298	-0-	144 1	2720 2	Y	-0-						7
09	3060 X	2669	-0-	-391	-0-	130 1	2539 2	Y	-0-						7
10	3069 X	2748	-0-	-321	-0-	60 1	2688 2	Y	-0-						7

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 135978		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492							
*03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	119 1	2531 2	Y	4	12 1					5
						4 9									
*04	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	134 1	2685 2	Y	-0-						5
*05	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	137 1	2736 2	Y	-0-						5
*06	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	141 1	2595 2	Y	-0-						5
*07	2821 N	2656	-0-	-165	-0-	134 1	2522 2	Y	-0-						5
*08	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	142 1	2679 2	Y	-0-						5
*09	2730 N	2480	-0-	-250	-0-	121 1	2359 2	Y	-0-						5
10	2883 X	2603	-0-	-280	-0-	57 1	2545 2	Y	1						6
						1 9									

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 136490		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 136492		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 23		RRCID -> 137189		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37

B.M.T.		WELL #: 30		RRCID -> 137338		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252		
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	4 1	65 2	Y	-0-	-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	4 1	67 2	Y	-0-	-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	4 1	64 2	Y	-0-	-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	2 1	37 2	Y	-0-	-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	53 2	Y	-0-	-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 2	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 27		RRCID -> 138311		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33

B.M.T.		WELL #: 31		RRCID -> 139638		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624		
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	Y	-0-	-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	8 1	132 2	Y	-0-	-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	9 1	143 2	Y	-0-	-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12 1	189 2	Y	-0-	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	169 2	Y	1	1 1
						1 9				
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 2	Y	-0-	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 139919		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378		
05	1736 N	1429	-0-	-307	-0-	68 1	1360 2	Y	1	7
						1 9				
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	72 1	1323 2	Y	-0-	7
07	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	72 1	1354 2	Y	-0-	7
08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	126 1	2374 2	Y	-0-	7
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	112 1	2185 2	Y	-0-	7
10	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	58 1	2588 2	Y	1	8
						1 9				

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		32	RRCID ->	140580	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL DEPTH	11241	PERF.	9474 - 10480
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		992 N	928	-0-	-64	-0-	52 1	873 2	Y	3	3 1	-0-
							3 9					
06		960 N	591	-0-	-369	-0-	33 1	557 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
07		992 N	414	-0-	-578	-0-	23 1	390 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
08		930 N	421	-0-	-509	-0-	26 1	394 2	Y	1		1
							1 9					
09		600 N	426	-0-	-174	-0-	26 1	399 2	Y	1		2
							1 9					
10		952 N	952	-0-	-0-	-0-	51 1	900 2	Y	1	3 1	-0-
							1 9					

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	140870	COMPL. DATE	02/25/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10124 - 10816
05		1178 N	814	-0-	-364	-0-	39 1	775 2	Y	-0-		1
06		1140 N	809	-0-	-331	-0-	42 1	767 2	Y	-0-		1
07		1023 N	733	-0-	-290	-0-	37 1	696 2	Y	-0-		1
08		806 N	760	-0-	-46	-0-	38 1	722 2	Y	-0-		1
09		810 N	682	-0-	-128	-0-	33 1	649 2	Y	-0-		1
10		744 N	660	-0-	-84	-0-	14 1	646 2	Y	-0-		1

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		25	RRCID ->	141430	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	9212 - 10307
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		17
07		217 N	187	-0-	-30	-0-	10 1	177 2	N	-0-		17
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	N	-0-		17
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	N	-0-		17
10		186 N	60	-0-	-126	-0-	1 1	59 2	N	-0-		17

B.M.T.		WELL #:		33	RRCID ->	141850	COMPL. DATE	06/26/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9964 - 10158
05		806 N	579	-0-	-227	-0-	32 1	545 2	Y	2	2 1	-0-
06		570 N	491	-0-	-79	-0-	28 1	462 2	Y	1		1
07		589 N	446	-0-	-143	-0-	25 1	420 2	Y	1	1 1	1
08		589 N	475	-0-	-114	-0-	29 1	445 2	Y	1		2
09		480 N	477	-0-	-3	-0-	29 1	447 2	Y	1		3
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	26 1	451 2	Y	1	2 1	2

B.M.T.		WELL #:		25	RRCID ->	143004	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10235 - 10354
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 143005		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T.		WELL #: 22		RRCID -> 143438		COMPL. DATE 11/24/1994		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968								
05	2356 N	2061	-0-	-295	-0-	115	1	1939	2	Y	6	7	1			-0-
						7	9									
06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	132	1	2214	2	Y	5	4	1			1
						6	9									
07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	126	1	2119	2	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	143	1	2180	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
09	2340 N	2267	-0-	-73	-0-	140	1	2119	2	Y	7	4	1			3
						8	9									
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	122	1	2145	2	Y	3	6	1			-0-
						3	9									

B.M.T.		WELL #: 8		RRCID -> 144863		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050								
05	4185 X	3971	-0-	-214	-0-	222	1	3749	2	Y	-0-					2
06	4050 X	3759	-0-	-291	-0-	211	1	3534	2	Y	13	11	1			4
						14	9									
07	4061 X	3735	-0-	-326	-0-	210	1	3521	2	Y	4					8
						4	9									
08	4061 X	3965	-0-	-96	-0-	244	1	3717	2	Y	4					12
						4	9									
09	3840 X	3799	-0-	-41	-0-	234	1	3553	2	Y	11	11	1			12
						12	9									
10	3968 X	3744	-0-	-224	-0-	202	1	3539	2	Y	3	12	1			3
						3	9									

B.M.T.		WELL #: 36		RRCID -> 146458		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 50		RRCID -> 147400		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428								
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	N	-0-					-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	147426	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10168 - 11472
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		38	RRCID ->	147801	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9890 - 10596		
05	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	72	1	1213	2	Y	-0-	1	
06	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	70	1	1174	2	Y	4	4 1	1
							4	9						
07	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	70	1	1179	2	Y	1		2
							1	9						
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	77	1	1170	2	Y	1		3
							1	9						
09	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	75	1	1135	2	Y	4	4 1	3
							4	9						
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	73	1	1287	2	Y	1	4 1	-0-
							1	9						

B.M.T.		WELL #:		37	RRCID ->	148003	COMPL. DATE	01/11/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9614 - 11278		
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	43	1	725	2	Y	-0-	-0-	
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
07	775	N	427	-0-	-348	-0-	24	1	403	2	Y	-0-	-0-	
08	775	N	201	-0-	-574	-0-	12	1	189	2	Y	-0-	-0-	
09	660	N	183	-0-	-477	-0-	11	1	171	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
10	434	N	264	-0-	-170	-0-	14	1	250	2	Y	-0-	-0-	

B.M.T.		WELL #:		39	RRCID ->	148005	COMPL. DATE	01/03/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9624 - 10373		
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	Y	2	3 1	-0-
							2	9						
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	720	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	610	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	43	1	652	2	Y	2	1 1	1
							2	9						
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	Y	1	2 1	-0-
							1	9						

B.M.T.		WELL #:		40	RRCID ->	148345	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9900 - 10826	
05	217	N	118	-0-	-99	-0-	7	1	111	2	Y	-0-	-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-	-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-	-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	2	Y	-0-	-0-
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 51		RRCID -> 149230		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 150058		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215		
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	30 1	592 2	Y	-0-	26
06	390 N	152	-0-	-238	-0-	7 1	136 2	Y	8	34
						9 9				
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	34
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	34
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34

B.M.T.		WELL #: 43		RRCID -> 150541		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295		
05	1550 N	1521	-0-	-29	-0-	85 1	1436 2	Y	-0-	-0-
06	1530 N	1440	-0-	-90	-0-	81 1	1353 2	Y	5	4 1
						6 9				1
07	1550 N	1370	-0-	-180	-0-	77 1	1292 2	Y	1	2
						1 9				
08	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	88 1	1340 2	Y	2	4
						2 9				
09	1440 N	1167	-0-	-273	-0-	72 1	1091 2	Y	4	4 1
						4 9				4
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	96 1	1685 2	Y	1	4 1
						1 9				1

B.M.T.		WELL #: 44		RRCID -> 150544		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572		
05	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	252 1	4249 2	Y	-0-	3
06	4320 X	4152	-0-	-168	-0-	233 1	3904 2	Y	14	12 1
						15 9				5
07	4464 X	3923	-0-	-541	-0-	220 1	3699 2	Y	4	9
						4 9				
08	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	282 1	4302 2	Y	5	14
						6 9				
09	4320 X	4281	-0-	-39	-0-	264 1	4003 2	Y	13	12 1
						14 9				15
10	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	234 1	4108 2	Y	4	13 1
						4 9				6

B.M.T.		WELL #: 41		RRCID -> 150559		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152		
05	713 N	606	-0-	-107	-0-	34 1	570 2	Y	2	2 1
						2 9				-0-
06	960 N	885	-0-	-75	-0-	50 1	833 2	Y	2	2 1
						2 9				-0-
07	682 N	591	-0-	-91	-0-	33 1	557 2	Y	1	1 1
						1 9				-0-
08	620 N	493	-0-	-127	-0-	30 1	462 2	Y	1	1 1
						1 9				-0-
09	900 N	488	-0-	-412	-0-	30 1	457 2	Y	1	1
						1 9				
10	589 N	540	-0-	-49	-0-	29 1	510 2	Y	1	2 1
						1 9				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 42		RRCID -> 150728		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	80	1	1354	2	Y	-0-		1
06	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	74	1	1240	2	Y	5	4 1	2
07	1395 N	1118	-0-	-277	-0-	63	1	1054	2	Y	1		3
08	1426 N	716	-0-	-710	-0-	44	1	671	2	Y	1		4
09	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	81	1	1229	2	Y	4	3 1	5
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	90	1	1577	2	Y	1	4 1	2
						1	9						

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 151195		COMPL. DATE 09/22/1994			TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884				
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	2	Y	-0-		1
06	1050 N	837	-0-	-213	-0-	43	1	794	2	Y	-0-		1
07	837 N	804	-0-	-33	-0-	41	1	763	2	Y	-0-		1
08	930 N	499	-0-	-431	-0-	25	1	474	2	Y	-0-		1
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	2	Y	-0-		1
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1278	2	Y	-0-		1

BRUNI RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 151681		COMPL. DATE 05/07/1995			TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874				
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	88	1	1768	2	Y	-0-		61
06	1710 N	1659	-0-	-51	-0-	85	1	1574	2	Y	-0-		61
07	1798 N	1650	-0-	-148	-0-	83	1	1567	2	Y	-0-		61
08	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	89	1	1669	2	Y	-0-		61
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	82	1	1592	2	Y	-0-		61
10	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	38	1	1713	2	Y	-0-		61

B.M.T.		WELL #: 45		RRCID -> 152453		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962				
05	1736 N	1577	-0-	-159	-0-	88	1	1489	2	Y	-0-		2
06	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	90	1	1504	2	Y	5	5 1	2
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	102	1	1710	2	Y	2		4
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	124	1	1890	2	Y	2		6
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	110	1	1670	2	Y	5	5 1	6
10	1829 N	1572	-0-	-257	-0-	85	1	1486	2	Y	1	5 1	2
						1	9						

B.M.T.		WELL #: 46		RRCID -> 154236		COMPL. DATE 05/01/1995			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 9		RRCID -> 154302		COMPL. DATE 03/06/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		47	RRCID ->	154438	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	9418 - 9437		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		49	RRCID ->	156835	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10264 - 11596		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

B.M.T.		WELL #:		48	RRCID ->	156992	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	9866 - 11212		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

B.M.T.		WELL #:		52	RRCID ->	160002	COMPL. DATE	09/07/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10052 - 10970		
05	4092	X	3918	-0-	-174	-0-	219	1	3699	2	Y	-0-	-0-	
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	225	1	3764	2	Y	13	12 1	
							14	9						
07	3999	X	3610	-0-	-389	-0-	203	1	3403	2	Y	4	5	
							4	9						
08	3999	X	3876	-0-	-123	-0-	238	1	3634	2	Y	4	9	
							4	9						
09	3990	X	3503	-0-	-487	-0-	216	1	3276	2	Y	10	11 1	
							11	9					8	
10	4123	X	3691	-0-	-432	-0-	199	1	3489	2	Y	3	11 1	
							3	9					-0-	

B.M.T.		WELL #:		54	RRCID ->	161692	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9682 - 10218		
05	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	145	1	2453	2	Y	-0-	3	
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	170	1	2847	2	Y	10	9 1	
							11	9					4	
07	3069	X	2301	-0-	-768	-0-	129	1	2170	2	Y	2	6	
							2	9						
08	2945	X	2070	-0-	-875	-0-	127	1	1941	2	Y	2	8	
							2	9						
09	3000	X	2000	-0-	-1000	-0-	123	1	1870	2	Y	6	7 1	
							7	9					7	
10	3131	X	2010	-0-	-1121	-0-	108	1	1900	2	Y	2	7 1	
							2	9					2	

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B. M. T.		WELL #: 55		RRCID -> 163039		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	59 1 3 9	1000 2	Y	3 3 1	-0-
06	990 N	987	-0-	-3	-0-	55 1 2 9	930 2	Y	2 2 1	-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	63 1 2 9	1066 2	Y	2 2 1	-0-
08	1023 N	984	-0-	-39	-0-	60 1 2 9	922 2	Y	2 2 1	-0-
09	990 N	804	-0-	-186	-0-	50 1 2 9	752 2	Y	2 2 1	-0-
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	66 1 2 9	1161 2	Y	2 2 1	-0-

B. M. T.		WELL #: 28		RRCID -> 164079		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B. M. T.		WELL #: 29		RRCID -> 164513		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528		
05	961 N	923	-0-	-38	-0-	51 1 3 9	869 2	Y	3 3 1	-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	60 1 3 9	1013 2	Y	3 2 1	1
07	930 N	913	-0-	-17	-0-	51 1 2 9	860 2	Y	2 3 1	-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	64 1 2 9	971 2	Y	2 2 1	-0-
09	960 N	930	-0-	-30	-0-	57 1 3 9	870 2	Y	3 2 1	1
10	899 N	893	-0-	-6	-0-	48 1 1 9	844 2	Y	1 2 1	-0-

B. M. T.		WELL #: 56		RRCID -> 165184		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 54		RRCID -> 165694		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390		
05	1488 N	1076	-0-	-412	-0-	51 1	1025 2	N	-0-	52
06	1110 N	987	-0-	-123	-0-	48 1 6 9	933 2	N	5	57
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	63 1 2 9	1141 2	N	2	59
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	95 1 8 9	1777 2	N	7	66
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	92 1 1 9	1702 2	N	1	67
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	86 1	1528 2	N	-0-	67

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 60		RRCID -> 167800		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1488 N	1125	-0-	-363	-0-	63 1	1059 2	Y	3	6 1	1
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	80 1	1341 2	Y	3	2 1	2
07	1488 N	1304	-0-	-184	-0-	73 1	1229 2	Y	2	3 1	1
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	92 1	1410 2	Y	3	2 1	2
09	1410 N	1239	-0-	-171	-0-	76 1	1159 2	Y	4	2 1	4
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	73 1	1273 2	Y	2	5 1	1

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 56		RRCID -> 167907		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354			
05	5580 X	5058	-0-	-522	-0-	240 1	4815 2	N	3		60
06	5400 X	3618	-0-	-1782	-0-	178 1	3440 2	N	-0-		60
07	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			N	-0-		60
08	5425 X	4051	-0-	-1374	-0-	205 1	3845 2	N	1		61
09	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	285 1	5290 2	N	1	1 1	61
10	5053 X	4949	-0-	-104	-0-	262 1	4672 2	N	14	31 1	44

B.M.T.		WELL #: 61		RRCID -> 168106		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 62		RRCID -> 168414		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458			
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	5 1	81 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	3 1	46 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	3 1	50 2	Y	-0-		-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	5 1	81 2	Y	-0-		-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1	189 2	Y	1	1 1	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 65		RRCID -> 168415		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160			
05	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	134 1	2272 2	Y	7	7 1	-0-
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	132 1	2218 2	Y	5	4 1	1
07	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	125 1	2098 2	Y	4	5 1	-0-
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	139 1	2119 2	Y	4	4 1	-0-
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	134 1	2028 2	Y	7	4 1	3
10	2449 X	2226	-0-	-223	-0-	120 1	2103 2	Y	3	6 1	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		69	RRCID ->	169403	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	11038	PERF.	9682 - 10066		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	49	1	830	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
06	660 N	322	-0-	-338	-0-	18	1	303	2	Y	1			1
						1	9							
07	558 N	499	-0-	-59	-0-	28	1	470	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	682 N	527	-0-	-155	-0-	32	1	494	2	Y	1			2
						1	9							
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	20	1	298	2	Y	1			3
						1	9							
10	496 N	234	-0-	-262	-0-	13	1	221	2	Y	-0-	1	1	2
B.M.T.		WELL #:		81	RRCID ->	169481	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9390 - 10378		
05	961 N	951	-0-	-10	-0-	53	1	895	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
06	990 N	946	-0-	-44	-0-	53	1	891	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	992 N	930	-0-	-62	-0-	52	1	876	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	961 N	923	-0-	-38	-0-	57	1	864	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	960 N	866	-0-	-94	-0-	53	1	810	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
10	930 N	875	-0-	-55	-0-	47	1	827	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
B.M.T.		WELL #:		70	RRCID ->	169482	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9619 - 10830		
05	4836 X	4547	-0-	-289	-0-	253	1	4279	2	Y	14	17	1	-0-
						15	9							
06	4680 X	4199	-0-	-481	-0-	236	1	3952	2	Y	10	6	1	4
						11	9							
07	4836 X	3823	-0-	-1013	-0-	214	1	3601	2	Y	7	10	1	1
						8	9							
08	4557 X	3759	-0-	-798	-0-	231	1	3520	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
09	4410 X	3619	-0-	-791	-0-	223	1	3384	2	Y	11	6	1	7
						12	9							
10	4557 X	3861	-0-	-696	-0-	208	1	3646	2	Y	6	13	1	-0-
						7	9							
B.M.T.		WELL #:		80	RRCID ->	169796	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	9649 - 9841		
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	124	1	2090	2	Y	7	11	1	1
						8	9							
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	114	1	1903	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
07	1829 N	1351	-0-	-478	-0-	76	1	1272	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
08	1829 N	1551	-0-	-278	-0-	95	1	1453	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	134	1	2033	2	Y	7	3	1	6
						8	9							
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	136	1	2385	2	Y	4	8	1	2
						4	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 68		RRCID -> 169816		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 N	468	-0-	-59	-0-	26	1	441	2	Y	1	3 1	4
						1	9						
06	510 N	434	-0-	-76	-0-	24	1	409	2	Y	1		5
						1	9						
07	496 N	455	-0-	-41	-0-	26	1	428	2	Y	1	1 1	5
						1	9						
08	465 N	413	-0-	-52	-0-	25	1	387	2	Y	1		6
						1	9						
09	420 N	409	-0-	-11	-0-	25	1	383	2	Y	1		7
						1	9						
10	465 N	422	-0-	-43	-0-	23	1	398	2	Y	1	1 1	7
						1	9						
B.M.T.		WELL #: 67		RRCID -> 169836		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849					
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	Y	-0-		-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	50	1	835	2	Y	-0-		-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	Y	-0-		-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	Y	-0-		-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	-0-		-0-
10	496 N	350	-0-	-146	-0-	19	1	331	2	Y	-0-		-0-
B.M.T.		WELL #: 78		RRCID -> 169838		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844					
05	1364 N	1280	-0-	-84	-0-	71	1	1205	2	Y	4	6 1	1
						4	9						
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	80	1	1340	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	77	1	1300	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	86	1	1312	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
09	1410 N	1260	-0-	-150	-0-	78	1	1178	2	Y	4	2 1	5
						4	9						
10	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	71	1	1237	2	Y	2	5 1	2
						2	9						
B.M.T.		WELL #: 72		RRCID -> 170040		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477					
05	279 N	208	-0-	-71	-0-	12	1	195	2	Y	1	1 1	11
						1	9						
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	1		12
						1	9						
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	15	1	253	2	Y	-0-	1 1	11
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	410	2	Y	1		12
						1	9						
09	360 N	315	-0-	-45	-0-	19	1	295	2	Y	1		13
						1	9						
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	2	Y	-0-	1 1	12
B.M.T.		WELL #: 73		RRCID -> 170217		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356					
05	187 X	89	-0-	-98	-0-	5	1	84	2	Y	-0-		-0-
06	96 X	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-		-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		76		RRCID -> 170304		COMPL. DATE 08/31/1998			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05		1488 N	1334	-0-	-154	-0-	74 1	1256 2	Y	4	6 1			9
							4 9							
06		1320 N	1249	-0-	-71	-0-	70 1	1176 2	Y	3	2 1			10
							3 9							
07		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	74 1	1238 2	Y	2	3 1			9
							2 9							
08		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	84 1	1285 2	Y	3	2 1			10
							3 9							
09		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	79 1	1197 2	Y	4	2 1			12
							4 9							
10		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	71 1	1247 2	Y	2	5 1			9
							2 9							

B.M.T.		WELL #:		83		RRCID -> 170406		COMPL. DATE 09/13/1998			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264			
05		7037 X	6972	-0-	-65	-0-	388 1	6561 2	Y	21	28 1			17
							23 9							
06		6840 X	6683	-0-	-157	-0-	375 1	6290 2	Y	16	11 1			22
							18 9							
07		7068 X	6356	-0-	-712	-0-	356 1	5987 2	Y	12	16 1			18
							13 9							
08		7068 X	6962	-0-	-106	-0-	427 1	6521 2	Y	13	11 1			20
							14 9							
09		6780 X	6744	-0-	-36	-0-	416 1	6305 2	Y	21	11 1			30
							23 9							
10		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	379 1	6651 2	Y	11	24 1			17
							12 9							

B.M.T.		WELL #:		96		RRCID -> 170464		COMPL. DATE 09/16/1998			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830			
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	18 1			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-				-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #:		91		RRCID -> 170466		COMPL. DATE 09/23/1998			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

B.M.T.		WELL #:		71		RRCID -> 170548		COMPL. DATE 07/25/1998			TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253			
05		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	152 1	2574 2	Y	8	11 1			22
							9 9							
06		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	153 1	2565 2	Y	6	4 1			24
							7 9							
07		2728 N	2570	-0-	-158	-0-	144 1	2420 2	Y	5	7 1			22
							6 9							
08		2728 N	2546	-0-	-182	-0-	156 1	2384 2	Y	5	4 1			23
							6 9							
09		2730 N	2409	-0-	-321	-0-	149 1	2252 2	Y	7	4 1			26
							8 9							
10		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	141 1	2467 2	Y	4	9 1			21
							4 9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	3818	-0-	3818	5434	213	1	3592	2	Y	12	11	1		3
06	T. A.	3565	-0-	3565	8999	200	1	3356	2	Y	8	5	1		6
07	12674 X	3675	-0-	-8999	-0-	206	1	3461	2	Y	7	9	1		4
08	3813 X	3717	-0-	-96	-0-	228	1	3481	2	Y	7	6	1		5
09	3690 X	3590	-0-	-100	-0-	221	1	3357	2	Y	11	6	1		10
10	3813 X	3739	-0-	-74	-0-	201	1	3531	2	Y	6	13	1		3

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

05	682 N	624	-0-	-58	-0-	35	1	587	2	Y	2	3	1		8
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	35	1	580	2	Y	1	1	1		8
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	589	2	Y	1	2	1		7
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	36	1	551	2	Y	1	1	1		7
09	630 N	548	-0-	-82	-0-	34	1	512	2	Y	2	1	1		8
10	620 N	551	-0-	-69	-0-	30	1	520	2	Y	1	2	1		7

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

05	2232 N	2208	-0-	-24	-0-	123	1	2077	2	Y	7	7	1		-0-
06	2220 N	2028	-0-	-192	-0-	114	1	1908	2	Y	5	4	1		1
07	2232 N	1837	-0-	-395	-0-	103	1	1731	2	Y	3	4	1		-0-
08	2201 N	1842	-0-	-359	-0-	113	1	1726	2	Y	3	3	1		-0-
09	2040 N	1841	-0-	-199	-0-	113	1	1721	2	Y	6	3	1		3
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	101	1	1772	2	Y	3	6	1		-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10148 - 10302

05	279 N	236	-0-	-43	-0-	15	1	220	2	N	1				1
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	15	1	243	2	N	1	2	1		-0-
07	403 N	276	-0-	-127	-0-	16	1	260	2	N	-0-				-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	14	1	230	2	N	1				1
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	15	1	231	2	N	1	1	1		1
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	15	1	221	2	N	1	2	1		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T.		WELL #: 82		RRCID -> 171541		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 11007		PERF. 9622 - 9640						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

B.M.T.		WELL #: 84		RRCID -> 171547		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9046 - 10306						
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	68	1	1145	2	Y	4	4	1			-0-
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	100	1	1680	2	Y	4	2	1			2
07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	105	1	1759	2	Y	3	4	1			1
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	121	1	1851	2	Y	4	3	1			2
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	121	1	1830	2	Y	6	3	1			5
10	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	99	1	1743	2	Y	3	8	1			-0-

B.M.T.		WELL #: 87		RRCID -> 171549		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9502 - 10113						
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	58	1	988	2	Y	3	3	1			-0-
06	930 N	925	-0-	-5	-0-	52	1	871	2	Y	2	2	1			-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	55	1	920	2	Y	2	2	1			-0-
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	62	1	953	2	Y	2	2	1			-0-
09	930 N	920	-0-	-10	-0-	57	1	860	2	Y	3	2	1			1
10	992 N	950	-0-	-42	-0-	51	1	898	2	Y	1	2	1			-0-

B.M.T.		WELL #: 90		RRCID -> 171551		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9488 - 9498						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T.		WELL #: 94		RRCID -> 171552		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9343 - 10096						
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	83	1	1404	2	Y	5	6	1			3
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	64	1	1071	2	Y	3	2	1			4
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	914	2	Y	2	3	1			3
08	806 N	737	-0-	-69	-0-	45	1	691	2	Y	1	2	1			2
09	780 N	678	-0-	-102	-0-	42	1	634	2	Y	2	1	1			3
10	961 N	589	-0-	-372	-0-	32	1	556	2	Y	1	4	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		62	RRCID ->	171553	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9378 - 10388			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		101	RRCID ->	171554	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9201 - 10150			
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	1	3	1	5
							1	9							
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	1			6
							1	9							
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	20	1	329	2	Y	1	1	1	6
							1	9							
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	19	1	287	2	Y	1			7
							1	9							
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	913	2	Y	3	1	1	9
							3	9							
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	Y	1	4	1	6
							1	9							

B.M.T.		WELL #:		103	RRCID ->	171556	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9352 - 9746			
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	51	1	858	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	48	1	796	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
07	1085	N	701	-0-	-384	-0-	39	1	661	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	59	1	899	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
09	840	N	430	-0-	-410	-0-	27	1	402	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10	713	N	368	-0-	-345	-0-	20	1	347	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

B.M.T.		WELL #:		110	RRCID ->	171558	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9062 - 9124			
05	7161	X	4701	-0-	-2460	-0-	262	1	4424	2	Y	14	23	1	6
							15	9							
06	6930	X	4244	-0-	-2686	-0-	238	1	3995	2	Y	10	8	1	8
							11	9							
07	7719	X	6853	-0-	-866	-0-	384	1	6455	2	Y	13	14	1	7
							14	9							
08	7719	X	5407	-0-	-2312	-0-	332	1	5064	2	Y	10	9	1	8
							11	9							
09	7470	X	4424	-0-	-3046	-0-	273	1	4136	2	Y	14	8	1	14
							15	9							
10	6851	X	6164	-0-	-687	-0-	332	1	5822	2	Y	9	19	1	4
							10	9							

B.M.T.		WELL #:		105	RRCID ->	171705	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10082 - 11548
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B. M. T.		WELL #: 86		RRCID -> 171786		COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	61	1	1024	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
06	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	59	1	992	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	61	1	1026	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	70	1	1060	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	63	1	948	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
10	1085 N	965	-0-	-120	-0-	52	1	912	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 60		RRCID -> 172089		COMPL. DATE 11/21/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528					
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	85	1	1705	2	N	-0-			14
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	89	1	1728	2	N	-0-			14
07	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	109	1	1964	2	N	-0-			14
08	1798 N	1794	-0-	-4	-0-	91	1	1703	2	N	-0-			14
09	1830 N	1804	-0-	-26	-0-	92	1	1711	2	N	1			15
						1	9							
10	1984 N	1706	-0-	-278	-0-	91	1	1615	2	N	-0-			15
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 61		RRCID -> 172209		COMPL. DATE 02/02/1999			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508					
05	1488 N	1330	-0-	-158	-0-	63	1	1256	2	N	10			70
						11	9							
06	1590 N	1546	-0-	-44	-0-	75	1	1458	2	N	12			82
						13	9							
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	96	1	1731	2	N	12			94
						13	9							
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	83	1	1565	2	N	16			110
						18	9							
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	81	1	1499	2	N	2			112
						2	9							
10	1736 N	1522	-0-	-214	-0-	81	1	1441	2	N	-0-	2	1	110
B. M. T.		WELL #: 111		RRCID -> 172215		COMPL. DATE 01/20/1999			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242					
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
B. M. T.		WELL #: 100		RRCID -> 172301		COMPL. DATE 12/07/1998			TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10174 - 10206					
05	2945 X	2640	-0-	-305	-0-	147	1	2484	2	Y	8	11	1	6
						9	9							
06	2850 X	2540	-0-	-310	-0-	143	1	2390	2	Y	6	4	1	8
						7	9							
07	2666 N	2440	-0-	-226	-0-	137	1	2299	2	Y	4	6	1	6
						4	9							
08	2635 N	2305	-0-	-330	-0-	142	1	2159	2	Y	4	4	1	6
						4	9							
09	2550 N	2028	-0-	-522	-0-	125	1	1896	2	Y	6	4	1	8
						7	9							
10	2449 N	1948	-0-	-501	-0-	105	1	1840	2	Y	3	8	1	3
						3	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 172445		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	88	1 1763 2	Y	-0-		5
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	93	1 1721 2	Y	-0-		5
07	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	82	1 1538 2	Y	-0-		5
08	1798 N	1708	-0-	-90	-0-	86	1 1622 2	Y	-0-		5
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	107	1 2092 2	Y	-0-		5
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	42	1 1891 2	Y	1		6
						1	9				

B.M.T.		WELL #: 99		RRCID -> 172473		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 104		RRCID -> 172482		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114			
05	3193 X	3081	-0-	-112	-0-	172	1 2899 2	Y	9	13 1	13
06	3270 X	2618	-0-	-652	-0-	147	1 2464 2	Y	6	4 1	15
07	3379 X	2775	-0-	-604	-0-	156	1 2613 2	Y	5	7 1	13
08	3379 X	2874	-0-	-505	-0-	176	1 2692 2	Y	5	4 1	14
09	3060 X	2511	-0-	-549	-0-	155	1 2347 2	Y	8	4 1	18
10	3069 X	2668	-0-	-401	-0-	144	1 2520 2	Y	4	9 1	13
						4	9				

B.M.T.		WELL #: 108		RRCID -> 172512		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215			
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	61	1 1036 2	Y	3	3 1	-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1 977 2	Y	2	2 1	-0-
07	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	57	1 950 2	Y	2	2 1	-0-
08	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	64	1 976 2	Y	2	2 1	-0-
09	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	62	1 935 2	Y	3	2 1	1
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	55	1 966 2	Y	2	3 1	-0-
						2	9				

B.M.T.		WELL #: 107		RRCID -> 172534		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408			
05	3968 X	3049	-0-	-919	-0-	170	1 2869 2	Y	9	13 1	-0-
06	3870 X	2430	-0-	-1440	-0-	136	1 2287 2	Y	6	4 1	2
07	3999 X	2668	-0-	-1331	-0-	150	1 2512 2	Y	5	7 1	-0-
08	3999 X	2617	-0-	-1382	-0-	161	1 2450 2	Y	5	4 1	1
09	3450 X	2485	-0-	-965	-0-	153	1 2323 2	Y	8	4 1	5
10	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	180	1 3162 2	Y	5	9 1	1
						6	9				

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 172600		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	126 1	2517 2	Y	-0-			6
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	124 1	2277 2	Y	-0-			6
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	124 1	2338 2	Y	-0-			6
08	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	130 1	2450 2	Y	-0-			6
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	123 1	2388 2	Y	-0-			6
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	57 1	2577 2	Y	1			7
						1 9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 59		RRCID -> 173323		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9156 - 10206		
*05	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	139 1	2795 2	N	2			25
						2 9						
*06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	141 1	2740 2	N	14			39
						15 9						
*07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	139 1	2502 2	N	-0-			39
*08	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	139 1	2609 2	N	-0-			39
*09	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	134 1	2499 2	N	-0-			39
*10	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	139 1	2486 2	N	-0-			39

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 1		RRCID -> 173632		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9037 - 9112		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VERGARA, L. B. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 174001		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 10928		PERF. 9568 - 9592		
05	7502 X	7177	-0-	-325	-0-	406 1	6771 2	N	-0-			-0-
06	7290 X	6937	-0-	-353	-0-	403 1	6534 2	N	-0-			-0-
07	7564 X	6965	-0-	-599	-0-	429 1	6536 2	N	-0-			-0-
08	7564 X	7308	-0-	-256	-0-	440 1	6868 2	N	-0-			-0-
09	7320 X	7093	-0-	-227	-0-	446 1	6647 2	N	-0-			-0-
10	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	462 1	6843 2	N	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #: 74		RRCID -> 174539		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 10847		PERF. 9898 - 9914		
05	465 N	263	-0-	-202	-0-	15 1	247 2	Y	1	3 1		-0-
						1 9						
06	570 N	293	-0-	-277	-0-	16 1	276 2	Y	1			1
						1 9						
07	372 N	1	-0-	-371	-0-	1 2		Y	-0-	1 1		-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 63		RRCID -> 175085		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9730 - 10732		
05	434 N	361	-0-	-73	-0-	17 1	344 2	N	-0-			23
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	20 1	386 2	N	-0-			23
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18 1	327 2	N	-0-			23
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	18 1	334 2	N	-0-			23
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	25 1	458 2	N	-0-			23
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	23 1	403 2	N	-0-			23

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	8029 X	7744	-0-	-285	-0-	431 1	7288 2	Y	23	33 1	6
06	7770 X	7290	-0-	-480	-0-	25 9	6862 2	Y	17	12 1	11
07	8029 X	6618	-0-	-1411	-0-	409 1	6234 2	Y	12	17 1	6
08	8029 X	6616	-0-	-1413	-0-	19 9	6197 2	Y	12	12 1	6
09	7650 X	6020	-0-	-1630	-0-	371 1	5628 2	Y	19	11 1	14
10	7688 X	6112	-0-	-1576	-0-	13 9	5773 2	Y	9	21 1	2

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

05	868 N	717	-0-	-151	-0-	40 1	675 2	Y	2	2 1	-0-
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	2 9	810 2	Y	2	2 1	-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	48 1	690 2	Y	1	1 1	-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	2 9	778 2	Y	2	2 1	-0-
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	41 1	891 2	Y	3	2 1	1
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	51 1	938 2	Y	2	3 1	-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

05	3658 X	3611	-0-	-47	-0-	59 1	3413 2	N	25	71 1	21
06	3540 X	3407	-0-	-133	-0-	28 9	3212 2	N	26		47
07	3317 X	3263	-0-	-54	-0-	166 1	3092 2	N	-0-		47
08	3596 X	3291	-0-	-305	-0-	171 1	3121 2	N	4	39 1	12
09	3480 X	3177	-0-	-303	-0-	166 1	3008 2	N	6		18
10	3596 X	3011	-0-	-585	-0-	4 9	2834 2	N	16	15 1	19

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

05	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	170 1	3483 2	Y	11	13 1	-0-
06	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	12 9	3369 2	Y	8	6 1	2
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	201 1	3688 2	Y	7	9 1	-0-
08	3689 X	2281	-0-	-1408	-0-	220 1	2137 2	Y	4	4 1	-0-
09	3570 X	2210	-0-	-1360	-0-	8 9	2066 2	Y	7	4 1	3
10	3906 X	3451	-0-	-455	-0-	140 1	3259 2	Y	5	8 1	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 126		RRCID -> 176654		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	109 1	1845 2	Y	6	6 1	-0-
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	113 1	1899 2	Y	5	4 1	1
07	2046 N	2043	-0-	-3	-0-	115 1	1924 2	Y	4	5 1	-0-
08	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	161 1	2450 2	Y	5	4 1	1
09	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	148 1	2242 2	Y	7	4 1	4
10	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	116 1	2043 2	Y	3	7 1	-0-

B. M. T.		WELL #: 121		RRCID -> 176916		COMPL. DATE 03/23/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932		
05	1581 N	1512	-0-	-69	-0-	84 1	1422 2	Y	5	6 1	4
06	1530 N	1350	-0-	-180	-0-	76 1	1271 2	Y	3	2 1	5
07	1519 N	1348	-0-	-171	-0-	76 1	1270 2	Y	2	4 1	3
08	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	90 1	1374 2	Y	3	2 1	4
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	86 1	1305 2	Y	4	2 1	6
10	1333 N	1082	-0-	-251	-0-	58 1	1022 2	Y	2	5 1	3

B. M. T.		WELL #: 120		RRCID -> 176923		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632		
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	65 1	1106 2	Y	-0-		-0-
06	990 N	981	-0-	-9	-0-	55 1	923 2	Y	3	3 1	-0-
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	59 1	991 2	Y	1		1
08	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	66 1	1007 2	Y	1		2
09	990 N	970	-0-	-20	-0-	60 1	907 2	Y	3	3 1	2
10	1054 N	926	-0-	-128	-0-	50 1	875 2	Y	1	3 1	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 70		RRCID -> 176924		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #:		3	RRCID ->	177055	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9532 - 9775
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	5332 X	5079	-0-	-253	-0-	277 1	4780 2	Y	20	11 1		21
06	5160 X	5061	-0-	-99	-0-	272 1	4774 2	Y	14			35
07	5332 X	5170	-0-	-162	-0-	276 1	4882 2	Y	11	15 1		31
08	5239 X	5212	-0-	-27	-0-	303 1	4888 2	Y	19			50
09	5070 X	4967	-0-	-103	-0-	298 1	4665 2	Y	4	17 1		37
10	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	324 1	5023 2	Y	5	21 1		21

B.M.T. B		WELL #:		1	RRCID ->	177252	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9553 - 9632
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	49 1	819 2	N	-0-			55
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	50 1	815 2	N	-0-			55
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	50 1	761 2	N	-0-			55
08	713 N	308	-0-	-405	-0-	18 1	290 2	N	-0-			55
09	690 N	356	-0-	-334	-0-	23 1	333 2	N	-0-			55
10	713 N	267	-0-	-446	-0-	17 1	250 2	N	-0-			55

B. M. T.		WELL #:		136	RRCID ->	177258	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9770 - 11416
05	1891 N	1659	-0-	-232	-0-	93 1	1566 2	Y	-0-			1
06	1710 N	1494	-0-	-216	-0-	84 1	1404 2	Y	5	5 1		1
07	1829 N	1121	-0-	-708	-0-	63 1	1057 2	Y	1			2
08	1674 N	1127	-0-	-547	-0-	69 1	1057 2	Y	1			3
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	125 1	1892 2	Y	6	5 1		4
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	108 1	1897 2	Y	2	5 1		1

B.M.T.		WELL #:		123	RRCID ->	177666	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9430 - 10968
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	125 1	2107 2	Y	-0-			-0-
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	99 1	1663 2	Y	6	5 1		1
07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	108 1	1807 2	Y	2			3
08	2139 N	1823	-0-	-316	-0-	112 1	1709 2	Y	2			5
09	1770 N	1627	-0-	-143	-0-	100 1	1521 2	Y	5	5 1		5
10	2232 X	1887	-0-	-345	-0-	102 1	1783 2	Y	2	5 1		2

B. M. T.		WELL #:		130	RRCID ->	177671	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9772 - 11455
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	Y	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 2	Y	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T. A		WELL #: 3		RRCID -> 178489		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9388 - 10072	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	541 1	9349 2	Y	32	17 1	25
06	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	35 9	499 1	8745 2	Y	17	42
07	9424 X	7890	-0-	-1534	-0-	19 9	421 1	7457 2	Y	11 19 1	34
08	9424 X	5844	-0-	-3580	-0-	12 9	340 1	5481 2	Y	21	55
09	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	23 9	570 1	8923 2	Y	36 24 1	67
10	9703 X	9038	-0-	-665	-0-	40 9	548 1	8487 2	Y	3 36 1	34
						3 9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 69		RRCID -> 178578		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10488		PERF.10184 - 10206	
05	527 N	15	-0-	-512	-0-	1 1	14 2	N	-0-		10
06	510 N	5	-0-	-505	-0-	5 2		N	-0-		10
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		10
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		10
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	N	-0-		10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 178785		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9886 - 11433	
*05	3503 X	3162	-0-	-341	-0-	150 1	3012 2	Y	-0-		9
*06	3270 X	2259	-0-	-1011	-0-	116 1	2143 2	Y	-0-		9
*07	3317 X	1740	-0-	-1577	-0-	88 1	1652 2	Y	-0-		9
*08	3317 X	2724	-0-	-593	-0-	137 1	2587 2	Y	-0-		9
*09	3120 X	2601	-0-	-519	-0-	127 1	2474 2	Y	-0-		9
10	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	73 1	3300 2	Y	1		10
						1 9					

B.M.T.		WELL #: 124		RRCID -> 178904		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 11672		PERF.10058 - 10078	
05	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	65 1	1103 2	Y	4	6 1	3
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	4 9	70 1	1170 2	Y	3 2 1	4
07	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	3 9	63 1	1066 2	Y	2 3 1	3
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	2 9	73 1	1115 2	Y	2 2 1	3
09	1230 N	773	-0-	-457	-0-	2 9	48 1	723 2	Y	2 2 1	3
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	2 9	73 1	1273 2	Y	2 5 1	-0-
						2 9					

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 2		RRCID -> 178905		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9512 - 9720	
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	123 1	2129 2	Y	17	9 1	23
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	19 9	110 1	1929 2	Y	10	33
07	2077 N	2003	-0-	-74	-0-	11 9	107 1	1887 2	Y	8 12 1	29
08	2263 N	2032	-0-	-231	-0-	9 9	118 1	1896 2	Y	16	45
09	2040 N	1993	-0-	-47	-0-	18 9	119 1	1871 2	Y	3 14 1	34
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	3 9	123 1	1900 2	Y	4 17 1	21
						4 9					

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 122		RRCID -> 179510		COMPL. DATE 08/24/2000			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2325 N	2233	-0-	-92	-0-	124 1	2101 2	Y	7	7 1	-0-
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	120 1	2007 2	Y	5	4 1	1
07	2232 N	2072	-0-	-160	-0-	116 1	1952 2	Y	4	5 1	-0-
08	2232 N	2182	-0-	-50	-0-	134 1	2044 2	Y	4	4 1	-0-
09	2130 N	2059	-0-	-71	-0-	127 1	1925 2	Y	6	4 1	2
10	2077 N	2019	-0-	-58	-0-	109 1	1907 2	Y	3	5 1	-0-

B.M.T.		WELL #: 141		RRCID -> 179836		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250		
05	3162 X	2946	-0-	-216	-0-	165 1	2781 2	Y	-0-		1
06	3060 X	2910	-0-	-150	-0-	163 1	2736 2	Y	10	9 1	2
07	3131 X	2851	-0-	-280	-0-	160 1	2688 2	Y	3		5
08	3131 X	2907	-0-	-224	-0-	179 1	2725 2	Y	3		8
09	3000 X	2738	-0-	-262	-0-	169 1	2560 2	Y	8	8 1	8
10	2914 X	2748	-0-	-166	-0-	148 1	2598 2	Y	2	9 1	1

BMT		WELL #: 135		RRCID -> 180056		COMPL. DATE 11/01/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182		
05	7502 X	7198	-0-	-304	-0-	401 1	6773 2	Y	22	28 1	7
06	7020 X	5997	-0-	-1023	-0-	337 1	5645 2	Y	14	10 1	11
07	7254 X	5754	-0-	-1500	-0-	323 1	5419 2	Y	11	15 1	7
08	7223 X	5640	-0-	-1583	-0-	346 1	5283 2	Y	10	10 1	7
09	6960 X	4883	-0-	-2077	-0-	301 1	4565 2	Y	15	9 1	13
10	6603 X	4965	-0-	-1638	-0-	267 1	4690 2	Y	7	18 1	2

BMT		WELL #: 88		RRCID -> 180071		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9881 PERF. 9378 - 9520		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 73		RRCID -> 180192		COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069		
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 2	N	-0-		-0-
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	4 1	76 2	N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	53 1	1003 2	N	-0-		-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19 1	361 2	N	-0-		-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 2	N	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T. A		WELL #: 5		RRCID -> 180307		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5146 X	5045	-0-	-101	-0-	275 1	4744 2	Y	24	12 1	24
06	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	268 1	4700 2	Y	17		41
07	5115 X	4654	-0-	-461	-0-	248 1	4392 2	Y	13	19 1	35
08	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	304 1	4907 2	Y	19		54
09	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	324 1	5075 2	Y	9	13 1	50
10	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	312 1	4836 2	Y	3	19 1	34

B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 180447		COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT		-0-

BMT		WELL #: 134		RRCID -> 180831		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004		
05	2263 N	2090	-0-	-173	-0-	116 1	1967 2	Y	6	6 1	-0-
06	2130 N	2048	-0-	-82	-0-	115 1	1927 2	Y	5	4 1	1
07	2170 N	1954	-0-	-216	-0-	110 1	1840 2	Y	4	5 1	-0-
08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	130 1	1980 2	Y	4	4 1	-0-
09	2040 N	2010	-0-	-30	-0-	124 1	1879 2	Y	6	4 1	2
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	109 1	1916 2	Y	3	5 1	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 181144		COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520		
*05	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	230 1	4613 2	Y	-0-		12
*06	4680 X	4592	-0-	-88	-0-	237 1	4355 2	Y	-0-		12
*07	4836 X	4334	-0-	-502	-0-	219 1	4115 2	Y	-0-		12
*08	4836 X	4725	-0-	-111	-0-	238 1	4487 2	Y	-0-		12
*09	4680 X	4416	-0-	-264	-0-	216 1	4200 2	Y	-0-		12
10	4774 X	4393	-0-	-381	-0-	95 1	4296 2	Y	2		14

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 5		RRCID -> 181295		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014		
05	4278 X	4275	-0-	-3	-0-	233 1	4016 2	Y	24	13 1	153
06	4170 X	3968	-0-	-202	-0-	213 1	3732 2	Y	21		174
07	4309 X	4050	-0-	-259	-0-	216 1	3830 2	Y	4	11 1	167
08	4309 X	4191	-0-	-118	-0-	245 1	3944 2	Y	2		169
09	4140 X	3872	-0-	-268	-0-	232 1	3633 2	Y	6		175
10	4278 X	3883	-0-	-395	-0-	235 1	3647 2	Y	1		176

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	181588	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10143 - 11437
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		3007 X	2902	-0-	-105	-0-	138 1	2764 2	Y	-0-		4
06		2910 X	2135	-0-	-775	-0-	110 1	2025 2	Y	-0-		4
07		3007 X	2546	-0-	-461	-0-	129 1	2417 2	Y	-0-		4
08		2914 X	2361	-0-	-553	-0-	119 1	2242 2	Y	-0-		4
09		2820 X	1719	-0-	-1101	-0-	84 1	1635 2	Y	-0-		4
10		2914 X	1615	-0-	-1299	-0-	35 1	1580 2	Y	-0-		4

BMT		WELL #:		143	RRCID ->	181733	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10122 - 10778
05		1054 X	1011	-0-	-43	-0-	56 1	955 2	Y	-0-		-0-
06		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	69 1	1160 2	Y	4	3 1	1
							4 9					
07		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	71 1	1197 2	Y	1		2
							1 9					
08		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	72 1	1103 2	Y	1		3
							1 9					
09		1230 X	888	-0-	-342	-0-	55 1	830 2	Y	3	3 1	3
							3 9					
10		1271 N	841	-0-	-430	-0-	45 1	795 2	Y	1	3 1	1
							1 9					

B.M.T.		WELL #:		93	RRCID ->	181931	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9492 - 9553
05		3906 X	3402	-0-	-504	-0-	190 1	3201 2	Y	10	16 1	-0-
							11 9					
06		4140 X	4082	-0-	-58	-0-	229 1	3842 2	Y	10	6 1	4
							11 9					
07		4278 X	3390	-0-	-888	-0-	190 1	3193 2	Y	6	9 1	1
							7 9					
08		4309 X	2571	-0-	-1738	-0-	158 1	2407 2	Y	5	6 1	-0-
							6 9					
09		4080 X	659	-0-	-3421	-0-	41 1	616 2	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
10		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	225 1	3938 2	Y	6	6 1	-0-
							7 9					

B.M.T.		WELL #:		89	RRCID ->	181942	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9857 - 9953
05		5642 X	4053	-0-	-1589	-0-	226 1	3814 2	Y	12	16 1	-0-
							13 9					
06		5460 X	3384	-0-	-2076	-0-	190 1	3185 2	Y	8	6 1	2
							9 9					
07		5642 X	3671	-0-	-1971	-0-	206 1	3457 2	Y	7	9 1	-0-
							8 9					
08		4898 X	2885	-0-	-2013	-0-	177 1	2702 2	Y	5	5 1	-0-
							6 9					
09		4290 X	3452	-0-	-838	-0-	213 1	3227 2	Y	11	6 1	5
							12 9					
10		3906 X	3611	-0-	-295	-0-	194 1	3411 2	Y	5	10 1	-0-
							6 9					

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #: 2		RRCID -> 182181		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	278 1	4639 2	Y	13	47
06	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	14 9	269 1	4360 2	Y	6
07	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	7 9	268 1	4078 2	Y	10
08	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	11 9	237 1	3689 2	Y	14
09	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	15 9	240 1	3576 2	Y	17
10	4650 X	3755	-0-	-895	-0-	19 9	236 1	3506 2	Y	12
						13 9				

BMT		WELL #: 133		RRCID -> 182661		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826		
05	2697 N	2277	-0-	-420	-0-	127 1	2142 2	Y	7	10
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	8 9	150 1	2508 2	Y	6
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	7 9	136 1	2292 2	Y	4
08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	4 9	153 1	2338 2	Y	5
09	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	6 9	166 1	2522 2	Y	8
10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	9 9	133 1	2341 2	Y	4
						4 9				

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 77		RRCID -> 182731		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532		
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30 1	596 2	N	-0-	-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29 1	569 2	N	-0-	-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	33 1	588 2	N	-0-	-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	32 1	609 2	N	-0-	-0-
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	30 1	553 2	N	-0-	-0-
10	620 N	539	-0-	-81	-0-	29 1	510 2	N	-0-	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 182798		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10421 - 10510		
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	25
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	25
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	14 1	259 2	N	-0-	25
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18 1	338 2	N	-0-	25
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 2	N	-0-	25
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	6 1	252 2	N	-0-	25

TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #: 4		RRCID -> 182962		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 183166		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-

BMT		WELL #: 132		RRCID -> 183271		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 183456		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486								
*03	3968 X	3861	-0-	-107	-0-	173	1	3681	2	Y	6	19	1			15
						7	9									
*04	3810 X	3780	-0-	-30	-0-	180	1	3600	2	Y	-0-					15
*05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	189	1	3783	2	Y	-0-					15
*06	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	196	1	3616	2	Y	-0-					15
*07	3937 X	3792	-0-	-145	-0-	192	1	3600	2	Y	-0-					15
*08	3937 X	3825	-0-	-112	-0-	193	1	3632	2	Y	-0-					15
*09	3810 X	3402	-0-	-408	-0-	166	1	3236	2	Y	-0-					15
10	3968 X	3374	-0-	-594	-0-	73	1	3300	2	Y	1					16
						1	9									

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 78		RRCID -> 183846		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144								
05	775 N	708	-0-	-67	-0-	34	1	674	2	N	-0-					23
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	810	2	N	-0-					23
07	775 N	762	-0-	-13	-0-	40	1	722	2	N	-0-					23
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	765	2	N	-0-					23
09	840 N	718	-0-	-122	-0-	37	1	681	2	N	-0-					23
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	41	1	739	2	N	-0-					23

B.M.T.		WELL #: 137		RRCID -> 183933		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698								
05	4061 X	3860	-0-	-201	-0-	216	1	3644	2	Y	-0-					1
06	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	242	1	4053	2	Y	14	13	1			2
						15	9									
07	4061 X	3830	-0-	-231	-0-	215	1	3611	2	Y	4					6
						4	9									
08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	254	1	3875	2	Y	4					10
						4	9									
09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	256	1	3886	2	Y	12	12	1			10
						13	9									
10	4402 X	4108	-0-	-294	-0-	221	1	3884	2	Y	3	12	1			1
						3	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 3		RRCID -> 183960		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #:		4	RRCID ->	183999	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9870 - 9968		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T. D		WELL #:		1	RRCID ->	184100	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9796 - 11149	
05	682	N	522	-0-	-160	-0-	29	1	493	2	N	-0-	135
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	48	1	812	2	N	-0-	135
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	480	2	N	7	142
							8	9					
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	51	1	775	2	N	-0-	142
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	48	1	728	2	N	-0-	142
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	934	2	N	33	175
							36	9					

B.M.T.		WELL #:		139	RRCID ->	184350	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9752 - 9832			
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	223	1	3775	2	Y	12	13	1	-0-
							13	9							
06	3270	X	3128	-0-	-142	-0-	176	1	2944	2	Y	7	6	1	1
							8	9							
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	217	1	3651	2	Y	7	8	1	-0-
							8	9							
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	213	1	3256	2	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
09	3270	X	3197	-0-	-73	-0-	197	1	2989	2	Y	10	5	1	5
							11	9							
10	3999	X	3299	-0-	-700	-0-	178	1	3115	2	Y	5	10	1	-0-
							6	9							

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		3	RRCID ->	184400	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986 - 9012			
05	4557	X	4422	-0-	-135	-0-	250	1	4162	2	Y	9			44
							10	9							
06	4410	X	4098	-0-	-312	-0-	238	1	3856	2	Y	4			48
							4	9							
07	4402	X	3852	-0-	-550	-0-	237	1	3607	2	Y	7			55
							8	9							
08	4433	X	4328	-0-	-105	-0-	260	1	4056	2	Y	11	43	1	23
							12	9							
09	4290	X	3898	-0-	-392	-0-	244	1	3634	2	Y	18			41
							20	9							
10	4433	X	3855	-0-	-578	-0-	243	1	3599	2	Y	12			53
							13	9							

B.M.T.		WELL #:		156	RRCID ->	184536	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10014 - 10025
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2418 N	2294	-0-	-124	-0-	128	1	2166	2	Y	-0-					-0-
06	2310 N	2187	-0-	-123	-0-	123	1	2056	2	Y	7	6	1			1
07	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	119	1	2007	2	Y	2					3
08	2294 N	2249	-0-	-45	-0-	138	1	2109	2	Y	2					5
09	2190 N	2078	-0-	-112	-0-	128	1	1943	2	Y	6	6	1			5
10	2139 N	2103	-0-	-36	-0-	113	1	1988	2	Y	2	7	1			-0-

 HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	45	1	895	2	N	7					109
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	39	1	712	2	N	4					113
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	N	2					115
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	N	4					119
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	N	3					122
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	13	1	587	2	N	2					124

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

05	93 N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	121	1	2043	2	Y	-0-					5
06	2280 N	1430	-0-	-850	-0-	80	1	1344	2	Y	5	5	1			5
07	2325 N	1614	-0-	-711	-0-	91	1	1521	2	Y	2					7
08	2170 N	1609	-0-	-561	-0-	99	1	1508	2	Y	2					9
09	1440 N	1342	-0-	-98	-0-	83	1	1255	2	Y	4	4	1			9
10	1612 N	1075	-0-	-537	-0-	58	1	1016	2	Y	1	4	1			6

OIL AND GAS DIVISION

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	Y	2		12
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	2	9	322	2	Y	1		13
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	15	1	224	2	Y	-0-		13
08	341 N	226	-0-	-115	-0-	14	1	212	2	Y	-0-		13
09	330 N	284	-0-	-46	-0-	18	1	266	2	Y	-0-		13
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	13	1	187	2	Y	-0-		13

 B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

05	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	81	1	1371	2	Y	4	6 1	3
06	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	74	1	1242	2	Y	3	2 1	4
07	1457 N	1279	-0-	-178	-0-	72	1	1205	2	Y	2	3 1	3
08	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	83	1	1267	2	Y	2	2 1	3
09	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	81	1	1225	2	Y	4	2 1	5
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	80	1	1407	2	Y	2	5 1	2

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	56	1	1122	2	N	3		18
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	56	1	1079	2	N	2		20
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	55	1	998	2	N	-0-		20
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	120	1	2252	2	N	-0-		20
09	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	119	1	2215	2	N	-0-		20
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	121	1	2149	2	N	-0-		20

 TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

05	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	270	1	4492	2	Y	9		40
06	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	263	1	4278	2	Y	5		45
07	4526 X	4495	-0-	-31	-0-	276	1	4210	2	Y	8		53
08	4526 X	4486	-0-	-40	-0-	270	1	4203	2	Y	12	48 1	17
09	4380 X	4162	-0-	-218	-0-	260	1	3874	2	Y	25		42
10	4743 X	4347	-0-	-396	-0-	273	1	4054	2	Y	18		60

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 142		RRCID -> 186803		COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	13	1	214 2	Y	1	1 1		-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	216 2	Y	1	1 1		-0-
07	248 N	203	-0-	-45	-0-	11	1	192 2	Y	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216 2	Y	-0-			-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	14	1	217 2	Y	1	1 1		-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200 2	Y	-0-			-0-
B.M.T.		WELL #: 116		RRCID -> 186827		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848				
05	2449 N	2080	-0-	-369	-0-	116	1	1964 2	Y	-0-			-0-
06	2100 N	1920	-0-	-180	-0-	108	1	1804 2	Y	7	6 1		1
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	117	1	1966 2	Y	2			3
08	2077 N	1932	-0-	-145	-0-	119	1	1811 2	Y	2			5
09	1920 N	1823	-0-	-97	-0-	112	1	1705 2	Y	5	6 1		4
10	2077 N	1992	-0-	-85	-0-	107	1	1883 2	Y	2	6 1		-0-
BMT		WELL #: 157		RRCID -> 186829		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878				
05	3410 X	3288	-0-	-122	-0-	183	1	3094 2	Y	10	13 1		9
06	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	186	1	3120 2	Y	8	6 1		11
07	3410 X	3148	-0-	-262	-0-	177	1	2964 2	Y	6	9 1		8
08	3410 X	3328	-0-	-82	-0-	204	1	3117 2	Y	6	6 1		8
09	3300 X	3143	-0-	-157	-0-	194	1	2938 2	Y	10	5 1		13
10	3441 X	3235	-0-	-206	-0-	174	1	3055 2	Y	5	12 1		6
HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 187050		COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434				
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	113	1	2264 2	N	-0-			77
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	109	1	2006 2	N	3			80
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	114	1	2148 2	N	1			81
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	103	1	1948 2	N	4			85
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	80	1	1559 2	N	-0-			85
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	44	1	2005 2	N	-0-			85

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T. C		WELL #: 1		RRCID -> 187625		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9134 - 9141				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	2728	N	2428	-0-	-300	-0-	137 1	2291 2	N	-0-	-0-			-0-
06	2550	N	2352	-0-	-198	-0-	137 1	2215 2	N	-0-	-0-			-0-
07	2604	N	1963	-0-	-641	-0-	121 1	1842 2	N	-0-	-0-			-0-
*08	2418	N	2180	-0-	-238	-0-	123 1	1914 2	N	130	120	1		10
							143 9							
*09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	177 1	2631 2	N	-0-	-0-			10
*10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	174 1	2588 2	N	-0-	-0-			10

BMT		WELL #: 161		RRCID -> 188021		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 11206		PERF. 9590 - 10730				
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37 1	624 2	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	69 1	1151 2	Y	3	2	1		1
							3 9							
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	72 1	1204 2	Y	2	3	1		-0-
							2 9							
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	78 1	1186 2	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
09	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	73 1	1106 2	Y	4	2	1		2
							4 9							
10	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	64 1	1122 2	Y	2	4	1		-0-
							2 9							

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 188366		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 10266 - 11777				
*05	3193	X	2387	-0-	-806	-0-	114 1	2273 2	N	-0-	-0-			6
*06	3090	X	2501	-0-	-589	-0-	129 1	2372 2	N	-0-	-0-			6
*07	3131	X	2571	-0-	-560	-0-	130 1	2441 2	N	-0-	-0-			6
*08	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	144 1	2722 2	N	-0-	-0-			6
*09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	133 1	2589 2	N	-0-	-0-			6
10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	57 1	2579 2	N	1				7
							1 9							

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 81		RRCID -> 188494		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9266 - 9278				
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	120 1	2414 2	N	-0-	-0-			29
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	121 1	2347 2	N	6				35
							7 9							
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	129 1	2324 2	N	-0-	-0-			35
08	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	128 1	2397 2	N	4				39
							4 9							
09	2460	N	1859	-0-	-601	-0-	95 1	1764 2	N	-0-	-0-			39
10	2449	N	2205	-0-	-244	-0-	117 1	2088 2	N	-0-	-0-			39

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 188504		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12115		PERF. 10146 - 11800				
*03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	103 1	2189 2	Y	3	11	1		5
							3 9							
*04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	107 1	2148 2	Y	-0-	-0-			5
*05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	114 1	2281 2	Y	-0-	-0-			5
*06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	122 1	2240 2	Y	-0-	-0-			5
*07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	118 1	2227 2	Y	-0-	-0-			5
*08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	124 1	2344 2	Y	-0-	-0-			5
*09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	114 1	2226 2	Y	-0-	-0-			5
10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	52 1	2331 2	Y	1				6
							1 9							

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT		WELL #: 118		RRCID -> 188676		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4278 X	4188	-0-	-90	-0-	233 1	3941 2	Y	13	17 1	-0-
06	4140 X	3872	-0-	-268	-0-	14 9	3645 2	Y	9	6 1	3
07	4278 X	3927	-0-	-351	-0-	217 1	3699 2	Y	7	10 1	-0-
08	4278 X	4148	-0-	-130	-0-	10 9	3884 2	Y	8	6 1	2
09	4140 X	3925	-0-	-215	-0-	220 1	3670 2	Y	12	6 1	8
10	4154 X	3879	-0-	-275	-0-	8 9	3663 2	Y	6	13 1	1
						255 1					
						9 9					
						242 1					
						13 9					
						209 1					
						7 9					
BMT		WELL #: 159		RRCID -> 188686		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010			
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	33 1	557 2	Y	2	3 1	17
06	570 N	531	-0-	-39	-0-	2 9	500 2	Y	1		18
07	589 N	466	-0-	-123	-0-	30 1	439 2	Y	1	1 1	18
08	589 N	171	-0-	-418	-0-	1 9	160 2	Y	-0-		18
09	540 N	6	-0-	-534	-0-	11 1		Y	-0-	18 1	-0-
10	465 N	141	-0-	-324	-0-	6 2	133 2	Y	-0-		-0-
						8 1					
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 82		RRCID -> 189147		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268			
*05	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	176 1	3536 2	N	2	10 1	2
*06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	2 9	3434 2	N	-0-		2
*07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	177 1	3246 2	N	-0-		2
*08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	180 1	3318 2	N	-0-		2
*09	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	177 1	3198 2	N	-0-	1 1	1
*10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	172 1	3050 2	N	-0-	1 1	-0-
						171 1					
HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 189317		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10493 - 10577			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
B. M. T.		WELL #: 162		RRCID -> 189740		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226			
05	2418 N	2411	-0-	-7	-0-	136 1	2271 2	Y	4		11
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	4 9	2230 2	Y	-0-		11
07	2325 N	2052	-0-	-273	-0-	138 1	1917 2	Y	8		19
08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	126 1	2569 2	Y	-0-		19
09	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	9 9	2445 2	Y	-0-		19
10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	165 1	2247 2	Y	1		20
						164 1					
						152 1					
						1 9					

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		21	RRCID ->	189815	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	11382	PERF.10370	- 11266			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	-0-	71	1	1419	2	Y	-0-			2
*06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1404	2	Y	-0-			2
*07	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	-0-	72	1	1359	2	Y	-0-			2
*08	1488 N	1170	-0-	-318	-0-	-0-	59	1	1111	2	Y	-0-			2
*09	1470 N	1200	-0-	-270	-0-	-0-	59	1	1141	2	Y	-0-			2
10	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	-0-	28	1	1275	2	Y	-0-			2

B. M. T.		WELL #:		117	RRCID ->	189827	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9510	- 9833			
05	2015 N	1981	-0-	-34	-0-	-0-	110	1	1864	2	Y	6	8	1	19
06	1950 N	1899	-0-	-51	-0-	-0-	107	1	1788	2	Y	4	4	1	19
07	1984 N	1873	-0-	-111	-0-	-0-	105	1	1765	2	Y	3	5	1	17
08	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	-0-	121	1	1853	2	Y	4	4	1	17
09	1890 N	1881	-0-	-9	-0-	-0-	116	1	1758	2	Y	6	3	1	20
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1808	2	Y	3	8	1	15

B. M. T.		WELL #:		115	RRCID ->	189854	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9935	- 9949			
05	155 N	23	-0-	-132	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	39	-0-	-111	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #:		169	RRCID ->	189968	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	9849	PERF. 9376	- 9504			
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1328	2	Y	4	6	1	15
06	1350 N	636	-0-	-714	-0-	-0-	36	1	598	2	Y	2	2	1	15
07	1395 N	772	-0-	-623	-0-	-0-	43	1	728	2	Y	1	3	1	13
08	1395 N	711	-0-	-684	-0-	-0-	44	1	666	2	Y	1	2	1	12
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	-0-	37	1	556	2	Y	2	1	1	13
10	775 N	535	-0-	-240	-0-	-0-	29	1	505	2	Y	1	4	1	10

B. M. T.		WELL #:		170	RRCID ->	190229	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9958	- 9972			
05	3100 X	2999	-0-	-101	-0-	-0-	167	1	2822	2	Y	9	13	1	8
06	3000 X	2831	-0-	-169	-0-	-0-	159	1	2664	2	Y	7	4	1	11
07	3100 X	2722	-0-	-378	-0-	-0-	153	1	2563	2	Y	5	7	1	9
08	3100 X	2911	-0-	-189	-0-	-0-	179	1	2726	2	Y	5	4	1	10
09	2940 X	2167	-0-	-773	-0-	-0-	134	1	2025	2	Y	7	4	1	13
10	2728 N	1739	-0-	-989	-0-	-0-	94	1	1642	2	Y	3	8	1	8

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B. M. T.		WELL #: 171		RRCID -> 190232		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T.		WELL #: 165		RRCID -> 190242		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660								
05	1922 N	1843	-0-	-79	-0-	103 1	1733 2	Y	6	8 1						10
06	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	102 1	1703 2	Y	4	3 1						11
07	1891 N	1746	-0-	-145	-0-	98 1	1645 2	Y	3	4 1						10
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	116 1	1771 2	Y	3	3 1						10
09	1800 N	1752	-0-	-48	-0-	108 1	1638 2	Y	5	3 1						12
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	96 1	1685 2	Y	3	7 1						8

B. M. T.		WELL #: 172		RRCID -> 190413		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060								
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	1 1	25 2	Y	-0-							-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y	-0-							-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	Y	-0-							-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-							-0-
09	120 N	19	-0-	-101	-0-	1 1	18 2	Y	-0-							-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14 1	249 2	Y	-0-							-0-

B. M. T.		WELL #: 163		RRCID -> 190447		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 10594 - 10675								
05	2945 N	2847	-0-	-98	-0-	159 1	2688 2	Y	-0-							8
06	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	158 1	2643 2	Y	10	9 1						9
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	187 1	3147 2	Y	3							12
08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	169 1	2571 2	Y	3							15
09	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	154 1	2342 2	Y	8	9 1						14
10	3348 X	2675	-0-	-673	-0-	144 1	2529 2	Y	2	9 1						7

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 84		RRCID -> 191667		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196								
05	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	116 1	2334 2	N	2	37 1						17
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	121 1	2339 2	N	26							43
07	2232 N	2211	-0-	-21	-0-	116 1	2095 2	N	-0-							43
08	2418 N	1640	-0-	-778	-0-	81 1	1530 2	N	26	24 1						45
09	2340 N	1963	-0-	-377	-0-	99 1	1834 2	N	27	34 1						38
10	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	140 1	2500 2	N	21	40 1						19

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T. C		WELL #: 2		RRCID -> 192069		COMPL. DATE 10/26/2002			TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	271 1	4521 2	N	18			94
06	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	20 9						
07	4774 X	4418	-0-	-356	-0-	271 1	4398 2	N	-0-			94
08	4774 X	4171	-0-	-603	-0-	272 1	4146 2	N	-0-			94
09	4620 X	3960	-0-	-660	-0-	251 1	3918 2	N	2	60 1		36
10	4774 X	4226	-0-	-548	-0-	2 9						
						249 1	3711 2	N	-0-			36
						267 1	3959 2	N	-0-			36

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 192100		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667			
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	70 1	1394 2	N	3			111
06	1350 N	1310	-0-	-40	-0-	3 9						
07	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	67 1	1241 2	N	2			113
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	2 9						
09	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	66 1	1239 2	N	-0-			113
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	70 1	1329 2	N	4			117
						4 9						
						64 1	1250 2	N	1			118
						1 9						
						30 1	1344 2	N	1			119
						1 9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 85		RRCID -> 192421		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272			
05	589 N	122	-0-	-467	-0-	5 1	107 2	N	9			32
06	570 N	165	-0-	-405	-0-	10 9						
07	372 N	96	-0-	-276	-0-	8 1	148 2	N	8			40
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9 9						
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	N	-0-			40
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1	245 2	N	-0-			40
						10 1	177 2	N	-0-			40
						15 1	274 2	N	-0-			40

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 6		RRCID -> 192468		COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958			
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	N	-0-			-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2 1	109 2	N	-0-			-0-

BMT		WELL #: 173		RRCID -> 192595		COMPL. DATE 12/02/2002			TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586			
05	2604 N	2389	-0-	-215	-0-	133 1	2248 2	Y	7	7 1		-0-
06	2310 N	2243	-0-	-67	-0-	8 9						
07	2511 N	2119	-0-	-392	-0-	126 1	2111 2	Y	5	4 1		1
08	2387 N	2338	-0-	-49	-0-	6 9						
09	2250 N	2186	-0-	-64	-0-	119 1	1996 2	Y	4	5 1		-0-
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	4 9						
						144 1	2190 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
						135 1	2043 2	Y	7	4 1		3
						8 9						
						120 1	2097 2	Y	3	6 1		-0-
						3 9						

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T.		WELL #: 182		RRCID -> 192596		COMPL. DATE 12/04/2002			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	38	1	640	2	Y	2	3	1		7
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	50	1	839	2	Y	2	2	1		7
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	740	2	Y	1	3	1		5
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	50	1	757	2	Y	1	2	1		4
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	729	2	Y	2	1	1		5
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	815	2	Y	1	4	1		2

B.M.T.		WELL #: 174		RRCID -> 192881		COMPL. DATE 10/15/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164						
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	70	1	1161	2	Y	2				11
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	72	1	1160	2	Y	-0-				11
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	69	1	1049	2	Y	3				14
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	2	Y	-0-				14
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	68	1	1011	2	Y	-0-				14
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	91	1	1344	2	Y	-0-				14

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193123		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591						
*05	3224 X	3026	-0-	-198	-0-	144	1	2882	2	Y	-0-				11
*06	3120 X	2933	-0-	-187	-0-	151	1	2782	2	Y	-0-				11
*07	3224 X	2868	-0-	-356	-0-	145	1	2723	2	Y	-0-				11
*08	3131 X	3055	-0-	-76	-0-	154	1	2901	2	Y	-0-				11
*09	2940 X	2819	-0-	-121	-0-	138	1	2681	2	Y	-0-				11
10	3038 X	2905	-0-	-133	-0-	63	1	2841	2	Y	1				12

B.M.T.		WELL #: 179		RRCID -> 193130		COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180						
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	132	1	2205	2	Y	4				8
06	2280 N	2222	-0-	-58	-0-	129	1	2093	2	Y	-0-				8
07	2325 N	2295	-0-	-30	-0-	141	1	2145	2	Y	8				16
08	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	154	1	2396	2	Y	-0-				16
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	153	1	2285	2	Y	-0-				16
10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	154	1	2284	2	Y	-0-				16

DERBY		WELL #: 2		RRCID -> 193733		COMPL. DATE 10/29/2013			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644						
05	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	359	1	5405	2	N	15	15	1		10
06	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	310	1	4941	2	N	14	16	1		8
07	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	288	1	4774	2	N	9	13	1		4
08	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	253	1	4269	2	N	12	8	1		8
09	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	323	1	4896	2	N	11	12	1		7
10	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	291	1	4407	2	N	13	15	1		5

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		4	RRCID ->	193865	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9564 - 10740		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			2
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			2
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			2

B.M.T. B		WELL #:		5	RRCID ->	194073	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	10060 - 10153	
05	5487 X	5247	-0-	-240	-0-	286	1	4939	2	Y	20	38 1	16
						22	9						
06	5310 X	5270	-0-	-40	-0-	282	1	4949	2	Y	35		51
						39	9						
07	5487 X	5204	-0-	-283	-0-	278	1	4914	2	Y	11	16 1	46
						12	9						
08	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	320	1	5161	2	Y	19	44 1	21
						21	9						
09	5280 X	5073	-0-	-207	-0-	304	1	4758	2	Y	10	13 1	18
						11	9						
10	5456 X	5343	-0-	-113	-0-	321	1	4967	2	Y	50	47 1	21
						55	9						

B.M.T.		WELL #:		185	RRCID ->	194510	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9584 - 9635	
05	248 N	64	-0-	-184	-0-	4	1	60	2	Y	-0-		-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-		-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-		-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	1		1
						1	9						
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	2	Y	-0-	1 1	-0-

B.M.T. B		WELL #:		4	RRCID ->	194516	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	10011 - 10550	
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	89	1	1546	2	Y	19	16 1	15
						21	9						
06	1590 N	1460	-0-	-130	-0-	76	1	1342	2	Y	38		53
						42	9						
07	1643 N	1284	-0-	-359	-0-	68	1	1207	2	Y	8	15 1	46
						9	9						
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	95	1	1531	2	Y	17	44 1	19
						19	9						
09	1470 N	1389	-0-	-81	-0-	83	1	1297	2	Y	8	11 1	16
						9	9						
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	83	1	1287	2	Y	162	122 1	56
						178	9						

B.M.T.		WELL #:		164	RRCID ->	194658	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8374 - 9142	
05	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	303	1	5046	2	Y	8		8
						9	9						
06	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	296	1	4799	2	Y	-0-		8
07	5239 X	5175	-0-	-64	-0-	318	1	4838	2	Y	17		25
						19	9						
08	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	352	1	5493	2	Y	-0-		25
09	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	349	1	5199	2	Y	-0-		25
10	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	360	1	5333	2	Y	-0-		25

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 176		RRCID -> 195147		COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 X	2959	-0-	-141	-0-	165 1	2784 2	Y	9	13 1		8
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	171 1	2872 2	Y	7	4 1		11
07	3100 X	2815	-0-	-285	-0-	158 1	2651 2	Y	5	7 1		9
08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	197 1	3011 2	Y	6	5 1		10
09	3000 X	2950	-0-	-50	-0-	182 1	2758 2	Y	9	5 1		14
10	3162 X	2910	-0-	-252	-0-	157 1	2749 2	Y	4	11 1		7

B. M. T. A		WELL #: 7		RRCID -> 195288		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T. A		WELL #: 9		RRCID -> 196765		COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. A		WELL #: 11		RRCID -> 197061		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B.M.T. A		WELL #: 14		RRCID -> 198146		COMPL. DATE 05/15/2005			TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280			
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	45 1	781 2	Y	-0-			-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	31 1	542 2	Y	-0-			-0-
07	713 N	578	-0-	-135	-0-	31 1	547 2	Y	-0-			-0-
08	775 N	496	-0-	-279	-0-	29 1	467 2	Y	-0-			-0-
09	570 N	439	-0-	-131	-0-	26 1	413 2	Y	-0-			-0-
10	589 N	412	-0-	-177	-0-	25 1	387 2	Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 166		RRCID -> 198269		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	59 1	985 2	Y	2		2
06	1110 N	976	-0-	-134	-0-	2 9					
07	1116 N	971	-0-	-145	-0-	57 1	919 2	Y	-0-		2
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	59 1	906 2	Y	5		7
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	6 9					
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	70 1	1098 2	Y	-0-		7
						70 1	1048 2	Y	-0-		7
						76 1	1134 2	Y	-0-		7

B.M.T. A		WELL #: 20		RRCID -> 198284		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774		
05	1953 X	985	-0-	-968	-0-	56 1	925 2	Y	4		40
06	937 X	937	-0-	-0-	-0-	4 9					
07	961 X	959	-0-	-2	-0-	54 1	881 2	Y	2		42
08	992 X	989	-0-	-3	-0-	2 9					
09	930 N	862	-0-	-68	-0-	59 1	899 2	Y	1		43
10	961 N	943	-0-	-18	-0-	1 9					
						59 1	928 2	Y	2		45
						2 9					
						54 1	808 2	Y	-0-		45
						59 1	884 2	Y	-0-		45

B. M. T.		WELL #: 168		RRCID -> 198398		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260		
05	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	78 1	1305 2	Y	2		2
06	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	2 9					
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	77 1	1250 2	Y	-0-		2
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	97 1	1481 2	Y	5		7
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	6 9					
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	132 1	2052 2	Y	-0-		7
						116 1	1726 2	Y	-0-		7
						108 1	1596 2	Y	-0-		7

B.M.T. B		WELL #: 7		RRCID -> 198418		COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379		
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	31 1	544 2	Y	22	35 1	33
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	24 9					
07	403 N	336	-0-	-67	-0-	18 1	311 2	Y	34		67
08	589 N	400	-0-	-189	-0-	37 9					
09	360 N	261	-0-	-99	-0-	17 1	304 2	Y	14	13 1	68
10	341 N	208	-0-	-133	-0-	15 9					
						22 1	355 2	Y	21	66 1	23
						23 9					
						15 1	237 2	Y	8	13 1	18
						9 9					
						11 1	166 2	Y	28	33 1	13
						31 9					

B.M.T. B		WELL #: 6		RRCID -> 198849		COMPL. DATE 09/20/2003			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188		
05	1085 N	379	-0-	-706	-0-	21 1	358 2	Y	-0-		-0-
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	40 1	703 2	Y	-0-		-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	39 1	683 2	Y	-0-		-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	30 1	491 2	Y	-0-		-0-
09	750 N	639	-0-	-111	-0-	38 1	601 2	Y	-0-		-0-
10	713 N	660	-0-	-53	-0-	40 1	620 2	Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	97	1	1941	2	Y	-0-			7
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	100	1	1839	2	Y	-0-			7
07	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	97	1	1832	2	Y	-0-			7
08	2046 N	2002	-0-	-44	-0-	101	1	1901	2	Y	-0-			7
09	1950 N	1914	-0-	-36	-0-	93	1	1821	2	Y	-0-			7
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	42	1	1895	2	Y	1			8
						1	9							

RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

05	713 N	679	-0-	-34	-0-	38	1	641	2	Y	-0-			19
06	780 N	742	-0-	-38	-0-	43	1	699	2	Y	-0-			19
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	46	1	705	2	Y	-0-			19
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	42	1	658	2	Y	-0-			19
09	750 N	670	-0-	-80	-0-	42	1	628	2	Y	-0-			19
10	744 N	667	-0-	-77	-0-	42	1	625	2	Y	-0-			19

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

05	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	173	1	3468	2	N	9			72
						10	9							
06	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	168	1	3089	2	N	10			82
						11	9							
07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	163	1	3065	2	N	8			90
						9	9							
08	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	177	1	3329	2	N	9			99
						10	9							
09	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	159	1	3103	2	N	6			105
						7	9							
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	73	1	3292	2	N	10			115
						11	9							

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 145		RRCID -> 201652		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	159	1	2683	2	Y	9	12	1	1
06	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	155	1	2598	2	Y	6	4	1	3
07	2573 N	2443	-0-	-130	-0-	137	1	2302	2	Y	4	7	1	-0-
08	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	178	1	2720	2	Y	5	4	1	1
09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	158	1	2391	2	Y	8	4	1	5
10	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	160	1	2803	2	Y	4	9	1	-0-

RUNNING W. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 201862		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9798 - 9836				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4

B.M.T.		WELL #: 144		RRCID -> 202117		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 8724 - 9874				
05	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	579	1	9787	2	Y	32	43	1	12
06	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	525	1	8801	2	Y	22	16	1	18
07	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	590	1	9916	2	Y	19	25	1	12
08	10696 X	10696	-0-	-0-	-0-	657	1	10018	2	Y	19	17	1	14
09	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	472	1	7163	2	Y	24	15	1	23
10	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	587	1	10297	2	Y	16	33	1	6

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 202735		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11594		PERF. 10254 - 10260				
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-			-0-

MATA-THOMAS GU		WELL #: 1		RRCID -> 203227		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 9045 - 9120				
05	1767 N	1619	-0-	-148	-0-	101	1	1516	2	N	2			21
06	1800 N	1546	-0-	-254	-0-	91	1	1451	2	N	4			25
07	1674 N	1656	-0-	-18	-0-	94	1	1562	2	N	-0-			25
08	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	85	1	1436	2	N	2			27
09	1560 N	1475	-0-	-85	-0-	91	1	1384	2	N	-0-			27
10	1643 N	1405	-0-	-238	-0-	87	1	1318	2	N	-0-			27

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T.		WELL #: 186		RRCID -> 204075		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	106	1	1767	2	Y	3					15
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	103	1	1675	2	Y	-0-					15
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	110	1	1682	2	Y	6					21
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	125	1	1951	2	Y	-0-					21
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	123	1	1826	2	Y	-0-					21
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	123	1	1825	2	Y	-0-					21
B.M.T.		WELL #: 147		RRCID -> 204635		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PENA-CUEVA GU		WELL #: 1		RRCID -> 207972		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149							
05	2201 N	1737	-0-	-464	-0-	108	1	1629	2	N	-0-					40
06	2130 N	1602	-0-	-528	-0-	94	1	1500	2	N	7					47
07	1798 N	1596	-0-	-202	-0-	91	1	1505	2	N	-0-					47
08	1736 N	1539	-0-	-197	-0-	86	1	1453	2	N	-0-					47
09	1590 N	1573	-0-	-17	-0-	97	1	1476	2	N	-0-					47
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	104	1	1579	2	N	-0-					47
B.M.T.		WELL #: 150		RRCID -> 209134		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701							
05	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	160	1	2698	2	Y	9	11	1			4
06	3600 X	1265	-0-	-2335	-0-	71	1	1191	2	Y	3	3	1			4
07	3720 X	2367	-0-	-1353	-0-	133	1	2230	2	Y	4	6	1			2
08	3720 X	2604	-0-	-1116	-0-	160	1	2438	2	Y	5	4	1			3
09	2790 X	2226	-0-	-564	-0-	137	1	2081	2	Y	7	4	1			6
10	2883 X	1668	-0-	-1215	-0-	90	1	1575	2	Y	3	8	1			1
B.M.T.		WELL #: 149		RRCID -> 209347		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962							
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VERGARA, L. B. STATE 740		WELL #:		3	RRCID ->	209645	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9262 -	9282
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	133 1	2215 2	Y	152	168 1		174
							167 9						
*06		2460 N	2275	-0-	-185	-0-	132 1	2143 2	Y	-0-			174
*07		2263 N	2166	-0-	-97	-0-	134 1	2032 2	Y	-0-			174
*08		2511 N	2340	-0-	-171	-0-	141 1	2199 2	Y	-0-			174
*09		2280 N	2199	-0-	-81	-0-	138 1	2061 2	Y	-0-			174
*10		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	141 1	2087 2	Y	-0-			174

B.M.T. C		WELL #:		7	RRCID ->	212389	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10257	PERF.	9357 -	9365
05		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	77 1	1274 2	N	2			121
							2 9						
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	70 1	1136 2	N	-0-			121
07		1302 N	1177	-0-	-125	-0-	73 1	1104 2	N	-0-			121
08		1302 N	1214	-0-	-88	-0-	73 1	1140 2	N	1			122
							1 9						
09		1200 N	1128	-0-	-72	-0-	71 1	1056 2	N	1			123
							1 9						
10		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	75 1	1111 2	N	2			125
							2 9						

B.M.T.		WELL #:		188	RRCID ->	212391	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9532 -	10583
05		2883 N	2576	-0-	-307	-0-	143 1	2424 2	Y	8	11 1		7
							9 9						
06		2790 N	2234	-0-	-556	-0-	125 1	2103 2	Y	5	4 1		8
							6 9						
07		2418 N	2186	-0-	-232	-0-	123 1	2059 2	Y	4	6 1		6
							4 9						
08		3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	190 1	2902 2	Y	6	4 1		8
							7 9						
09		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	169 1	2557 2	Y	8	4 1		12
							9 9						
10		2201 N	1202	-0-	-999	-0-	65 1	1135 2	Y	2	9 1		5
							2 9						

TAUBMAN		WELL #:		1	RRCID ->	212883	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	9016 -	9176
*12		2976 N	2321	-0-	-655	-0-	124 1	2183 2	Y	13			97
							14 9						
*01		2728 N	2507	-0-	-221	-0-	153 1	2354 2	Y	-0-			97
*02		2464 N	2333	-0-	-131	-0-	136 1	2197 2	Y	-0-			97
*03		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	154 1	2578 2	Y	-0-			97
*04		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	153 1	2426 2	Y	-0-			97
*05		2573 N	2533	-0-	-40	-0-	158 1	2375 2	Y	-0-			97
*06		2550 N	2384	-0-	-166	-0-	141 1	2243 2	Y	-0-			97
*07		2635 N	2481	-0-	-154	-0-	141 1	2340 2	Y	-0-			97
*08		2542 N	2245	-0-	-297	-0-	126 1	2119 2	Y	-0-	87 5		10
*09		2400 N	2110	-0-	-290	-0-	130 1	1980 2	Y	-0-			10
10		2480 N	2191	-0-	-289	-0-	136 1	2055 2	Y	-0-			10

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217475		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	868 X	310	-0-	-558	-0-	17	1	293	2	Y	-0-
06	840 X	299	-0-	-541	-0-	17	1	281	2	Y	-0-
07	403 X	261	-0-	-142	-0-	15	1	246	2	Y	-0-
08	372 X	275	-0-	-97	-0-	17	1	258	2	Y	-0-
09	586 X	586	-0-	-0-	-0-	36	1	548	2	Y	1
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	Y	-0-

B.M.T.		WELL #: 148		RRCID -> 218441		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668			
05	713 N	664	-0-	-49	-0-	37	1	625	2	Y	13
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	37	1	625	2	Y	13
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	Y	11
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	39	1	598	2	Y	10
09	660 N	611	-0-	-49	-0-	38	1	571	2	Y	11
10	682 N	580	-0-	-102	-0-	31	1	548	2	Y	8

B.M.T. C		WELL #: 8		RRCID -> 218668		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VERGARA, L.B. STATE 740		WELL #: 4		RRCID -> 220245		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292			
05	1333 N	1181	-0-	-152	-0-	67	1	1113	2	Y	14
06	1320 N	1105	-0-	-215	-0-	65	1	1040	2	Y	14
07	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	68	1	1039	2	Y	14
08	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	62	1	966	2	Y	14
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	72	1	1072	2	Y	14
*10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	76	1	1126	2	Y	14

WARREN, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 221156		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105			
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	148	1	2238	2	Y	23
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	129	1	2064	2	Y	26
07	2232 N	2183	-0-	-49	-0-	124	1	2058	2	Y	27
08	2387 N	2121	-0-	-266	-0-	119	1	2001	2	Y	28
09	2190 N	1915	-0-	-275	-0-	119	1	1796	2	Y	28
10	2170 N	1994	-0-	-176	-0-	123	1	1870	2	Y	29

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 152		RRCID -> 222753		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1891 N	1811	-0-	-80	-0-	101 1	1704 2	Y	5	8 1		8
06	2130 N	2020	-0-	-110	-0-	113 1	1901 2	Y	5	4 1		9
07	1984 N	1974	-0-	-10	-0-	111 1	1859 2	Y	4	6 1		7
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	130 1	1987 2	Y	4	4 1		7
09	2010 N	1993	-0-	-17	-0-	123 1	1863 2	Y	6	3 1		10
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	109 1	1908 2	Y	3	8 1		5

TAUBMAN		WELL #: 6		RRCID -> 223361		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256			
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	55 1	827 2	Y	-0-			14
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	38 1	611 2	Y	-0-			14
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	34 1	553 2	Y	-0-			14
08	558 N	366	-0-	-192	-0-	20 1	346 2	Y	-0-	11 5		3
09	540 N	158	-0-	-382	-0-	10 1	148 2	Y	-0-			3
10	589 N	83	-0-	-506	-0-	5 1	78 2	Y	-0-			3

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 45		RRCID -> 224027		COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 47		RRCID -> 224744		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248			
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	31 1	619 2	N	-0-			59
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	28 1	516 2	N	32			91
07	682 N	550	-0-	-132	-0-	28 1	522 2	N	-0-			91
08	651 N	577	-0-	-74	-0-	29 1	539 2	N	8			99
09	630 N	526	-0-	-104	-0-	26 1	500 2	N	-0-			99
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	12 1	536 2	N	12			111

WARREN, W. K.		WELL #: 2		RRCID -> 225799		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210			
05	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	217 1	3265 2	Y	3			31
06	3000 N	3152	-0-	152	152	186 1	2963 2	Y	3			34
07	3301 X	3149	-0-	-152	-0-	179 1	2968 2	Y	2			36
08	2852 X	2763	-0-	-89	-0-	154 1	2608 2	Y	1			37
09	2760 X	2208	-0-	-552	-0-	137 1	2071 2	Y	-0-			37
10	3410 X	3132	-0-	-278	-0-	194 1	2937 2	Y	1			38

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 46		RRCID -> 226195		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9168 - 10108								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 3		RRCID -> 226647		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312								
05	496 N	400	-0-	-96	-0-	23	1	377	2	N	-0-					13
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	N	-0-					13
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	N	-0-					13
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	N	-0-					13
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	23	1	353	2	N	-0-					13
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	27	1	407	2	N	-0-					13

BMT 471		WELL #: 2		RRCID -> 227964		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298								
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					16
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	N	-0-					16
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BMT		WELL #: 190		RRCID -> 227965		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280								
05	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	150	1	2496	2	Y	4					4
06	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	145	1	2358	2	Y	-0-					4
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	158	1	2400	2	Y	7					11
08	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	170	1	2658	2	Y	-0-					11
09	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	167	1	2482	2	Y	-0-					11
10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	169	1	2503	2	Y	-0-					11

WARREN, W. K.		WELL #: 4		RRCID -> 230024		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079								
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	117	1	1768	2	Y	3					19
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	102	1	1633	2	Y	3					22
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	101	1	1680	2	Y	1					23
08	1891 N	1647	-0-	-244	-0-	92	1	1554	2	Y	1					24
09	1740 N	1506	-0-	-234	-0-	93	1	1413	2	Y	-0-					24
10	1767 N	1514	-0-	-253	-0-	94	1	1419	2	Y	1					25

MATA-THOMAS GU		WELL #: 2		RRCID -> 231876		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104								
*05	2821 X	2705	-0-	-116	-0-	168	1	2537	2	N	-0-					66
*06	2700 X	2483	-0-	-217	-0-	146	1	2337	2	N	-0-					66
*07	2821 X	2447	-0-	-374	-0-	139	1	2308	2	N	-0-					66
*08	2821 X	1658	-0-	-1163	-0-	93	1	1565	2	N	-0-					66
*09	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	187	1	2833	2	N	-0-					66
*10	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	180	1	2718	2	N	-0-					66

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BMT		WELL #: 154		RRCID -> 235818		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	86 1	1451 2	Y	5 6 1	11
06	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	75 1	1264 2	Y	3 2 1	12
07	1426 N	1202	-0-	-224	-0-	67 1	1133 2	Y	2 3 1	11
08	1426 N	1336	-0-	-90	-0-	82 1	1252 2	Y	2 2 1	11
09	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	76 1	1153 2	Y	4 2 1	13
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	74 1	1301 2	Y	2 5 1	10

WARREN, W. K.		WELL #: 5		RRCID -> 236542		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 6		RRCID -> 236543		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270		
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	211 1	3510 2	Y	9	37
06	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	210 1	3404 2	Y	5	42
07	3534 X	3471	-0-	-63	-0-	213 1	3249 2	Y	8	50
08	3534 X	3472	-0-	-62	-0-	208 1	3251 2	Y	12 45 1	17
09	3420 X	3079	-0-	-341	-0-	193 1	2878 2	Y	7	24
10	3782 X	3386	-0-	-396	-0-	214 1	3166 2	Y	5	29

WARREN, W. K.		WELL #: 3		RRCID -> 236544		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B. M. T.		WELL #: 187		RRCID -> 237155		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476		
05	2201 N	2153	-0-	-48	-0-	120 1	2025 2	Y	7 7 1	-0-
06	2130 N	2078	-0-	-52	-0-	117 1	1955 2	Y	5 4 1	1
07	2170 N	2022	-0-	-148	-0-	113 1	1905 2	Y	4 5 1	-0-
08	2139 N	2137	-0-	-2	-0-	131 1	2002 2	Y	4 4 1	-0-
09	2070 N	2056	-0-	-14	-0-	127 1	1922 2	Y	6 4 1	2
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	113 1	1977 2	Y	3 5 1	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 1		RRCID -> 239331		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARREN, W. K.		WELL #: 6		RRCID -> 242326		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178								
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	60	1	897	2	Y	1					11
						1	9									
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	53	1	851	2	Y	1					12
						1	9									
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	862	2	Y	-0-					12
08	899 N	885	-0-	-14	-0-	49	1	836	2	Y	-0-					12
09	870 N	763	-0-	-107	-0-	47	1	716	2	Y	-0-					12
10	899 N	522	-0-	-377	-0-	32	1	490	2	Y	-0-					12

BMT 471		WELL #: 1		RRCID -> 243242		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246								
05	2232 N	1663	-0-	-569	-0-	104	1	1559	2	N	-0-					65
06	2220 N	1542	-0-	-678	-0-	91	1	1450	2	N	1					66
						1	9									
07	2108 N	1842	-0-	-266	-0-	105	1	1736	2	N	1					67
						1	9									
08	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	91	1	1531	2	N	2					69
						2	9									
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	108	1	1631	2	N	-0-					69
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	119	1	1807	2	N	-0-					69

B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 245744		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315								
05	5146 X	5142	-0-	-4	-0-	291	1	4839	2	Y	11					11
						12	9									
06	4830 X	4652	-0-	-178	-0-	270	1	4382	2	Y	-0-					11
07	5115 X	4949	-0-	-166	-0-	303	1	4622	2	Y	22					33
						24	9									
08	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	342	1	5329	2	Y	-0-					33
09	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	321	1	4779	2	Y	-0-					33
10	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	341	1	5059	2	Y	-0-					33

V & W RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 245758		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352								
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	2					35
						2	9									
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	8	1	135	2	N	2					37
						2	9									
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	2	N	-0-					37
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	6	1	96	2	N	-0-					37
09	150 N	83	-0-	-67	-0-	5	1	78	2	N	-0-					37
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	2	2	2	9	N	2					39

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 196		RRCID -> 247383		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2697 N	1817	-0-	-880	-0-	101	1	1709	2	Y	6	6 1	-0-
06	2130 N	1635	-0-	-495	-0-	92	1	1539	2	Y	4	2 1	2
07	1891 N	1482	-0-	-409	-0-	83	1	1396	2	Y	3	4 1	1
08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	149	1	2274	2	Y	4	4 1	1
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	127	1	1929	2	Y	6	4 1	3
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	113	1	1989	2	Y	3	6 1	-0-

B.M.T.		WELL #: 193		RRCID -> 248706		COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132				
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	Y	1		7
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	520	2	Y	-0-		7
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	36	1	547	2	Y	2		9
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	2	Y	-0-		9
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	558	2	Y	-0-		9
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	Y	-0-		9

B.M.T. C		WELL #: 9		RRCID -> 250369		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233				
05	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-		36
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		36
07	124 N	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	2	N	-0-		36
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-		36
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	3		39
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	N	-0-		39

B.M.T. A		WELL #: 30		RRCID -> 252112		COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126				
05	2728 N	2162	-0-	-566	-0-	117	1	2026	2	Y	17	21 1	1
06	2520 N	2201	-0-	-319	-0-	118	1	2074	2	Y	8		9
07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	127	1	2240	2	Y	5	6 1	8
08	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	163	1	2627	2	Y	12		20
09	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	135	1	2116	2	Y	1	7 1	14
10	2387 N	2219	-0-	-168	-0-	135	1	2084	2	Y	-0-		14

PENA-CUEVA GU		WELL #: 2		RRCID -> 253088		COMPL. DATE 03/17/2009			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212				
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-		7
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-		7
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		7
08	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-		7
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-		7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 194		RRCID -> 253810		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	140	1 9	2359	2 Y	8 8 1	-0-
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	133	7 9	2236	2 Y	6 4 1	2
07	2449 N	2215	-0-	-234	-0-	124	4 9	2087	2 Y	4 6 1	-0-
08	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	162	6 9	2478	2 Y	5 4 1	1
09	2370 N	2329	-0-	-41	-0-	144	8 9	2177	2 Y	7 4 1	4
10	2511 X	1870	-0-	-641	-0-	101	3 9	1766	2 Y	3 7 1	-0-

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 255372		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027		
05	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	148	20 9	2556	2 Y	18 23 1	1
06	2760 N	2693	-0-	-67	-0-	145	10 9	2538	2 Y	9	10
07	2790 N	2632	-0-	-158	-0-	140	8 9	2484	2 Y	7 7 1	10
08	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	162	14 9	2616	2 Y	13	23
09	2700 N	2584	-0-	-116	-0-	155	1 9	2428	2 Y	1 9 1	15
10	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	162	1	2515	2 Y	-0-	15

BMT		WELL #: 198		RRCID -> 255820		COMPL. DATE 05/02/2011			TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795		
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	67	4 9	1139	2 Y	4 6 1	6
06	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	65	3 9	1084	2 Y	3 2 1	7
07	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	67	2 9	1120	2 Y	2 3 1	6
08	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	68	2 9	1038	2 Y	2 2 1	6
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	72	4 9	1084	2 Y	4 2 1	8
10	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	63	2 9	1101	2 Y	2 5 1	5

B.M.T.		WELL #: 200		RRCID -> 257550		COMPL. DATE 08/18/2011			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632		
05	868 N	632	-0-	-236	-0-	35	2 9	595	2 Y	2 2 1	-0-
06	840 N	599	-0-	-241	-0-	34	1 9	564	2 Y	1 1 1	-0-
07	837 N	584	-0-	-253	-0-	33	1 9	550	2 Y	1 1 1	-0-
08	620 N	563	-0-	-57	-0-	35	1 9	527	2 Y	1	1
09	600 N	463	-0-	-137	-0-	29	1 9	433	2 Y	1	2
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	37	1 9	650	2 Y	1 2 1	1

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 199		RRCID -> 259895		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 11790		PERF.10068 - 11230	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2	Y	-0-		-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	Y	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-		-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	5 1	74 2	Y	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	-0-		-0-

B. M. T.		WELL #: 203		RRCID -> 262096		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 12345		PERF. 9838 - 11584	
05	3255 X	2579	-0-	-676	-0-	144 1	2426 2	Y	8	12 1	1
06	3150 X	2525	-0-	-625	-0-	142 1	2376 2	Y	6	4 1	3
07	3131 X	2331	-0-	-800	-0-	131 1	2196 2	Y	4	6 1	1
08	2976 X	2465	-0-	-511	-0-	151 1	2310 2	Y	4	4 1	1
09	2850 X	2632	-0-	-218	-0-	162 1	2461 2	Y	8	4 1	5
10	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	143 1	2513 2	Y	4	9 1	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 174343		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 12040		PERF.10116 - 10957	
JARAL		WELL #: 1									
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		Y	-0-		1
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		Y	-0-		1
07	930 N	810	-0-	-120	-0-	810 2		Y	-0-		1
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-		1
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-		1
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		1

JARAL		WELL #: 5		RRCID -> 208783		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 11760		PERF.10722 - 11574	
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2		Y	-0-		-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-		-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		Y	-0-		-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 109716		COMPL. DATE 01/21/1984		TOTAL DEPTH 10003		PERF. 9780 - 9800	
K&H FEE 942		WELL #: 2									
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	868 2	2 9	Y	2	3 1	3
06	1440 N	758	-0-	-682	-0-	757 2	1 9	Y	1		4
07	1023 N	701	-0-	-322	-0-	700 2	1 9	Y	1	2 1	3
08	868 N	595	-0-	-273	-0-	594 2	1 9	Y	1	2 1	2
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	740 2	1 9	Y	1		3
10	713 N	638	-0-	-75	-0-	638 2		Y	-0-	2 1	1

K & H FEE "1620"		WELL #: 4		RRCID -> 112590		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10146 - 10166	
05	3100 N	1513	-0-	-1587	-0-	1505 2	8 9	Y	7	17 1	17
06	2805 N	1367	-0-	-1438	-0-	1357 2	10 9	Y	9		26
07	1674 N	1281	-0-	-393	-0-	1273 2	8 9	Y	7	16 1	17
08	1519 N	1158	-0-	-361	-0-	1148 2	10 9	Y	9	15 1	11
09	1380 N	1089	-0-	-291	-0-	1081 2	8 9	Y	7		18
10	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2005 2	10 9	Y	9	17 1	10

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
K & H FEE "1620"		WELL #:		5 T	RRCID ->	113158	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	9730 - 10180	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	403 N	349	-0-	-54	-0-	347 2	2 9	Y	2	2	3 1		3
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	568 2	2 9	Y	2	2			5
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	349 2	2 9	Y	2	2	3 1		4
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	301 2	1 9	Y	1	1	3 1		2
09	570 N	316	-0-	-254	-0-	315 2	1 9	Y	1	1			3
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-	-0-	2 1		1

K & H FEE "1620"		WELL #:		3	RRCID ->	120789	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10313	PERF.	10108 - 10130	
05	3100 N	1767	-0-	-1333	692	1761 2	6 9	Y	5	5	12 1		11
06	2142 N	1450	-0-	-692	-0-	1442 2	8 9	Y	7	7			18
07	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	1395 2	6 9	Y	5	5	11 1		12
08	1767 N	1442	-0-	-325	-0-	1434 2	8 9	Y	7	7	11 1		8
09	1440 N	1275	-0-	-165	-0-	1269 2	6 9	Y	5	5			13
10	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1302 2	4 9	Y	4	4	11 1		6

BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		9	RRCID ->	130744	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9796 - 9926	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		6	RRCID ->	131677	COMPL. DATE	07/09/1989	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	10420 - 10500	
05	3100 N	1559	-0-	-1541	721	126 1	1433 2	Y	-0-	-0-			3
06	1904 N	1183	-0-	-721	-0-	96 1	1087 2	Y	-0-	-0-			3
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	159 1	1601 2	Y	-0-	-0-			3
08	1550 N	1273	-0-	-277	-0-	111 1	1121 2	Y	37	37			40
						41 9							
09	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	119 1	1015 2	Y	28	28			68
						31 9							
10	1767 N	1251	-0-	-516	-0-	205 1	1046 2	Y	-0-	-0-			68

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132352	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10070 - 10105	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT		WELL #:		10	RRCID ->	133786	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	11133	PERF.	9817 - 9890	
05	3100 N	2068	-0-	-1032	2842	167 1	1901 2	Y	-0-	-0-			7
06	3000 N	1486	-0-	-1514	1328	121 1	1365 2	Y	-0-	-0-			7
07	3100 N	1785	-0-	-1315	13	161 1	1624 2	Y	-0-	-0-			7
08	2077 N	1339	-0-	-738	-0-	120 1	1219 2	Y	-0-	-0-			7
09	1500 N	1303	-0-	-197	-0-	137 1	1166 2	Y	-0-	-0-			7
10	1798 N	1257	-0-	-541	-0-	206 1	1051 2	Y	-0-	-0-			7

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

05	3100 N	1387	-0-	-1713	-0-	873	112	1	1275	2	Y	-0-					-0-
06	1703 N	830	-0-	-873	-0-		67	1	763	2	Y	-0-					-0-
07	1705 N	1415	-0-	-290	-0-		128	1	1287	2	Y	-0-					-0-
08	1395 N	597	-0-	-798	-0-		54	1	543	2	Y	-0-					-0-
09	840 N	338	-0-	-502	-0-		35	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	1426 N	506	-0-	-920	-0-		83	1	423	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

05	1085 N	958	-0-	-127	-0-		77	1	881	2	Y	-0-					-0-
06	1020 N	776	-0-	-244	-0-		63	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		104	1	1050	2	Y	-0-					-0-
08	961 N	665	-0-	-296	-0-		60	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-		102	1	874	2	Y	-0-					-0-
10	1147 N	779	-0-	-368	-0-		127	1	652	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

05	868 N	753	-0-	-115	-0-		61	1	692	2	Y	-0-					-0-
06	840 N	812	-0-	-28	-0-		66	1	746	2	Y	-0-					-0-
07	682 N	520	-0-	-162	-0-		47	1	473	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	538	-0-	-206	-0-		48	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	810 N	635	-0-	-175	-0-		67	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	454	-0-	-73	-0-		74	1	380	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342

05	744 N	487	-0-	-257	-0-		39	1	448	2	Y	-0-					-0-
06	660 N	431	-0-	-229	-0-		35	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-		54	1	547	2	Y	-0-					-0-
08	496 N	490	-0-	-6	-0-		44	1	446	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	334	-0-	-86	-0-		35	1	299	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	380	-0-	-209	-0-		62	1	318	2	Y	-0-					-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
BRUNI MINERAL A NCT		WELL #: 15		RRCID -> 141883		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE J		WELL #: B2		RRCID -> 142875		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851			
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	Y	-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	Y	-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	2	Y	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	2	Y	-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	24	1	120	2	Y	-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #: 12		RRCID -> 144514		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548			
05	1178 N	937	-0-	-241	-0-	76	1	861	2	Y	-0-
06	1140 N	809	-0-	-331	-0-	66	1	743	2	Y	-0-
07	1147 N	966	-0-	-181	-0-	87	1	879	2	Y	-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	85	1	865	2	Y	-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	105	1	895	2	Y	-0-
10	961 N	950	-0-	-11	-0-	155	1	795	2	Y	-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #: 13		RRCID -> 147007		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401			
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	71	1	812	2	Y	-0-
06	810 N	808	-0-	-2	-0-	66	1	742	2	Y	-0-
07	961 N	854	-0-	-107	-0-	77	1	777	2	Y	-0-
08	868 N	733	-0-	-135	-0-	66	1	667	2	Y	-0-
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	86	1	737	2	Y	-0-
10	868 N	800	-0-	-68	-0-	131	1	669	2	Y	-0-

K & H FEE "2042"		WELL #: 3 T		RRCID -> 149255		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

K & H FEE "2042"		WELL #: 4		RRCID -> 149905		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164			
05	5921 X	4950	-0-	-971	-0-	4908	2	42	9	Y	38
06	5220 X	4301	-0-	-919	-0-	4247	2	54	9	Y	49
07	5394 X	4454	-0-	-940	-0-	4404	2	50	9	Y	45
08	5394 X	4435	-0-	-959	-0-	4374	2	61	9	Y	55
09	4800 X	4387	-0-	-413	-0-	4332	2	55	9	Y	50
10	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4941	2	22	9	Y	20

K & H FEE "2042"		WELL #: 5		RRCID -> 162095		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418			
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-
08	496 N	264	-0-	-232	-0-	264	2			Y	-0-
09	390 N	284	-0-	-106	-0-	284	2			Y	-0-
10	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM & HURD FEE "1690"		WELL #:		2	RRCID ->	162636	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9454 - 9476	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	3100 N	1118	-0-	-1982	2516	1112 2		6 9	Y	5	17 1		17
06	2886 N	370	-0-	-2516	-0-	367 2		3 9	Y	3			20
07	1519 N	860	-0-	-659	-0-	854 2		6 9	Y	5	12 1		13
08	1116 N	833	-0-	-283	-0-	825 2		8 9	Y	7	12 1		8
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	800 2		7 9	Y	6			14
10	868 N	630	-0-	-238	-0-	630 2			Y	-0-	9 1		5

K & H FEE "1690"		WELL #:		1	RRCID ->	162921	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	9621	PERF.	9094 - 9136	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD "1612"		WELL #:		1	RRCID ->	164366	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9837 - 9874	
05	6014 X	5108	-0-	-906	-0-	5108 2			Y	-0-			85
06	5820 X	4593	-0-	-1227	-0-	4593 2			Y	-0-			85
07	5611 X	2288	-0-	-3323	-0-	2288 2			Y	-0-			85
08	5115 X	4043	-0-	-1072	-0-	4043 2			Y	-0-			85
09	4950 X	2638	-0-	-2312	-0-	2638 2			Y	-0-			85
10	5115 X	773	-0-	-4342	-0-	765 2		8 9	Y	7			92

K & H FEE "2042"		WELL #:		7	RRCID ->	166438	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10682 - 10704	
05	2759 X	2631	-0-	-128	-0-	2624 2		7 9	Y	6	15 1		14
06	2670 X	2457	-0-	-213	-0-	2448 2		9 9	Y	8			22
07	2697 X	2329	-0-	-368	-0-	2321 2		8 9	Y	7	14 1		15
08	2635 X	2410	-0-	-225	-0-	2400 2		10 9	Y	9	14 1		10
09	2550 X	2396	-0-	-154	-0-	2387 2		9 9	Y	8			18
10	2635 X	2454	-0-	-181	-0-	2443 2		11 9	Y	10	18 1		10

KILLAM & HURD FEE "1614"		WELL #:		2	RRCID ->	168195	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9023 - 9756	
05	2418 N	1909	-0-	-509	-0-	1903 2		6 9	Y	5	12 1		12
06	2340 N	1791	-0-	-549	-0-	1783 2		8 9	Y	7			19
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2050 2		8 9	Y	7	12 1		14
08	1922 N	1608	-0-	-314	-0-	1600 2		8 9	Y	7	12 1		9
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2123 2		9 9	Y	8			17
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2039 2		7 9	Y	6	15 1		8

K & H FEE "2042"		WELL #:		6	RRCID ->	169531	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7860 - 9692	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		14	RRCID ->	172813	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	9817 - 9832	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		18	RRCID ->	173766	COMPL. DATE	04/29/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9864 -	9886	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	2552 N	1885	-0-	-667	-0-	152 1	1733 2	Y	-0-				3	
06	1410 N	1235	-0-	-175	-0-	100 1	1135 2	Y	-0-				3	
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	121 1	1218 2	Y	-0-				3	
08	1612 N	973	-0-	-639	-0-	87 1	886 2	Y	-0-				3	
09	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	116 1	993 2	Y	-0-				3	
10	1333 N	846	-0-	-487	-0-	138 1	708 2	Y	-0-				3	

BRUNI MINERALS TRUST "A"		GAS UT.		WELL #:	1	RRCID ->	174745	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9741 -	9858
05	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	332 1	3788 2	Y	-0-				4	
06	3420 X	1921	-0-	-1499	-0-	156 1	1765 2	Y	-0-				4	
07	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	340 1	3430 2	Y	-0-				4	
08	3534 X	1845	-0-	-1689	-0-	164 1	1663 2	Y	16				20	
09	3420 X	2086	-0-	-1334	-0-	217 1	1852 2	Y	15				35	
10	4123 X	2132	-0-	-1991	-0-	349 1	1783 2	Y	-0-				35	

BRUNI MINERALS "B"				WELL #:	16	RRCID ->	175976	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	9945 -	9970
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BRUNI MINERALS "A"				WELL #:	22	RRCID ->	175986	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	9717 -	9750
05	2316 N	1601	-0-	-715	-0-	129 1	1472 2	Y	-0-				-0-	
06	1350 N	1103	-0-	-247	-0-	90 1	1013 2	Y	-0-				-0-	
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	140 1	1416 2	Y	-0-				-0-	
08	1612 N	1104	-0-	-508	-0-	99 1	1005 2	Y	-0-				-0-	
09	1110 N	973	-0-	-137	-0-	102 1	871 2	Y	-0-				-0-	
10	1550 N	1033	-0-	-517	-0-	169 1	864 2	Y	-0-				-0-	

BRUNI MINERALS TRUST "D"				WELL #:	4	RRCID ->	176492	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	9832 -	9852
05	1772 N	1363	-0-	-409	-0-	110 1	1253 2	Y	-0-				-0-	
06	1260 N	617	-0-	-643	-0-	50 1	567 2	Y	-0-				-0-	
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	125 1	1258 2	Y	-0-				-0-	
08	1302 N	820	-0-	-482	-0-	74 1	746 2	Y	-0-				-0-	
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	90 1	764 2	Y	-0-				-0-	
10	1395 N	846	-0-	-549	-0-	138 1	708 2	Y	-0-				-0-	

BRUNI MINERALS "B"				WELL #:	17	RRCID ->	177280	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9943 -	9968
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	78 1	892 2	Y	-0-				-0-	
06	810 N	719	-0-	-91	-0-	58 1	661 2	Y	-0-				-0-	
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	82 1	824 2	Y	-0-				-0-	
08	961 N	642	-0-	-319	-0-	58 1	584 2	Y	-0-				-0-	
09	720 N	600	-0-	-120	-0-	63 1	537 2	Y	-0-				-0-	
10	899 N	510	-0-	-389	-0-	83 1	427 2	Y	-0-				-0-	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
BMT-CALVILLO		WELL #:		2A	RRCID ->	177298	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11497	PERF.11057 - 11379				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #:		3	RRCID ->	178058	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9247 - 9254				
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	25	1	289	2	Y	-0-				-0-
06	330 N	263	-0-	-67	-0-	21	1	242	2	Y	-0-				-0-
07	341 N	210	-0-	-131	-0-	19	1	191	2	Y	-0-				-0-
08	310 N	113	-0-	-197	-0-	10	1	103	2	Y	-0-				-0-
09	270 N	124	-0-	-146	-0-	13	1	111	2	Y	-0-				-0-
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	25	1	130	2	Y	-0-				-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		12 T	RRCID ->	180470	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9858 - 9880				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571		WELL #:		4	RRCID ->	181136	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 8084 - 8102				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

K & H FEE 'B' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	190923	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 8748 - 8770				
05	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-				42
06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-				42
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-				42
08	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-				42
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-				42
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-				42

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		3	RRCID ->	199698	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9208 - 9904				
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-				-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-				-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-				-0-
08	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			Y	-0-				-0-
09	1020 N	824	-0-	-196	-0-	824	2			Y	-0-				-0-
10	1054 N	810	-0-	-244	-0-	810	2			Y	-0-				-0-

KILLAM & HURD FEE 1689		WELL #:		3	RRCID ->	212226	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9160 - 9238				
05	930 N	782	-0-	-148	-0-	782	2			Y	-0-				-0-
06	750 N	708	-0-	-42	-0-	708	2			Y	-0-				-0-
07	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2			Y	-0-				-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-				-0-
09	720 N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-				-0-
10	744 N	645	-0-	-99	-0-	645	2			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB													
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054																		
BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	226832	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	8750 - 8816										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
K&H FEE 942													WELL #:	4	RRCID ->	231998	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	10368	PERF.	9392 - 9408
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-			35							
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-			35							
07	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-			35							
08	1240 N	1008	-0-	-232	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-			35							
09	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-			35							
10	1054 N	941	-0-	-113	-0-	-0-	922	2	19	9	Y	17			52							
KILLAM & HURD FEE 1690													WELL #:	4	RRCID ->	236643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9603 - 9619
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	Y	1	4	1	4							
06	1110 N	1031	-0-	-79	-0-	-0-	1028	2	3	9	Y	3			7							
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2	3	9	Y	3	5	1	5							
08	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	-0-	1145	2	3	9	Y	3	5	1	3							
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2	3	9	Y	3			6							
10	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-	4	1	2							
K&H FEE 942													WELL #:	6	RRCID ->	241713	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	9814 - 9830
05	837 N	749	-0-	-88	-0-	-0-	749	2			Y	-0-			63							
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-			63							
07	744 N	674	-0-	-70	-0-	-0-	674	2			Y	-0-			63							
08	744 N	52	-0-	-692	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			63							
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-					Y	-0-			63							
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					Y	-0-			63							
KILLAM & HURD FEE 1614													WELL #:	4	RRCID ->	242314	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9674 - 9690
05	1488 N	795	-0-	-693	-0-	-0-	795	2			Y	-0-			-0-							
06	840 N	444	-0-	-396	-0-	-0-	444	2			Y	-0-			-0-							
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-			-0-							
08	806 N	635	-0-	-171	-0-	-0-	635	2			Y	-0-			-0-							
09	450 N	54	-0-	-396	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			-0-							
10	620 N	57	-0-	-563	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-							
KILLAM & HURD FEE 1614													WELL #:	5	RRCID ->	243701	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9692 - 9722
05	1500 N	1295	-0-	-205	-0-	-0-	1285	2	10	9	Y	9	19	1	19							
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	2	12	9	Y	11			30							
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2	13	9	Y	12	20	1	22							
08	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	-0-	1215	2	14	9	Y	13	21	1	14							
09	1320 N	1201	-0-	-119	-0-	-0-	1188	2	13	9	Y	12			26							
10	1271 N	1136	-0-	-135	-0-	-0-	1132	2	4	9	Y	4	19	1	11							
K&H FEE 2042													WELL #:	8	RRCID ->	243742	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	9844 - 9862
05	837 N	831	-0-	-6	-0-	-0-	831	2			Y	-0-			-0-							
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-			-0-							
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-			-0-							
08	837 N	773	-0-	-64	-0-	-0-	773	2			Y	-0-			-0-							
09	780 N	717	-0-	-63	-0-	-0-	717	2			Y	-0-			-0-							
10	775 N	721	-0-	-54	-0-	-0-	721	2			Y	-0-			-0-							

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T. A		WELL #: 10		RRCID -> 208226		COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5394 X	4875	-0-	-519	-0-	315	1	4559	2	Y	1				59
06	5220 X	5006	-0-	-214	-0-	304	1	4613	2	Y	81	94	1		46
07	5394 X	4381	-0-	-1013	-0-	280	1	4101	2	Y	-0-				46
08	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	417	1	4964	2	Y	-0-				46
09	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	386	1	4682	2	Y	-0-				46
*10	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	381	1	4868	2	Y	-0-				46

B.M.T.		WELL #: 189		RRCID -> 210428		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

B.M.T. A		WELL #: 12		RRCID -> 212862		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228						
05	1829 N	1821	-0-	-8	-0-	118	1	1702	2	Y	1				45
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	111	1	1677	2	Y	86	90	1		41
07	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	111	1	1617	2	Y	-0-				41
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	147	1	1751	2	Y	-0-				41
09	1890 N	1878	-0-	-12	-0-	143	1	1735	2	Y	-0-				41
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	139	1	1779	2	Y	-0-				41

B.M.T. A		WELL #: 13		RRCID -> 212884		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250						
05	3379 X	2877	-0-	-502	-0-	156	1	2695	2	Y	24	30	1		3
06	3270 X	2542	-0-	-728	-0-	137	1	2397	2	Y	7				10
07	3348 X	2117	-0-	-1231	-0-	113	1	2000	2	Y	4	5	1		9
08	3348 X	2378	-0-	-970	-0-	138	1	2225	2	Y	14				23
09	2790 X	2658	-0-	-132	-0-	159	1	2498	2	Y	1	6	1		18
10	2883 X	2717	-0-	-166	-0-	165	1	2552	2	Y	-0-				18

B.M.T. A		WELL #: 22		RRCID -> 214973		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975						
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	Y	1				1
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	Y	-0-	1	1		-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	Y	-0-				-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	-0-				-0-
10	496 N	178	-0-	-318	-0-	11	1	167	2	Y	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217775		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 7		RRCID -> 219548		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	55 1	947 2	Y	24	12 1	31
						26 9					
06	1080 N	973	-0-	-107	-0-	51 1	902 2	Y	18		49
						20 9					
07	1085 N	863	-0-	-222	-0-	45 1	800 2	Y	16	20 1	45
						18 9					
08	1023 N	779	-0-	-244	-0-	44 1	711 2	Y	22		67
						24 9					
09	960 N	651	-0-	-309	-0-	38 1	598 2	Y	14	25 1	56
						15 9					
10	868 N	666	-0-	-202	-0-	39 1	608 2	Y	17	37 1	36
						19 9					

B.M.T. A		WELL #: 17		RRCID -> 221159		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-

BMT		WELL #: 92		RRCID -> 221810		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. A		WELL #: 19		RRCID -> 226749		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

B.M.T. A		WELL #: 18		RRCID -> 228093		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563			
05	744 N	50	-0-	-694	-0-	2 1	33 2	Y	14	17 1	-0-
						15 9					
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	3		3
						3 9					
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y	-0-	1 1	2
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y	-0-		2
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	1 1	23 2	Y	-0-	2 1	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	52	1	897	2	Y	-0-				2
06	960 N	779	-0-	-181	-0-	42	1	737	2	Y	-0-				2
07	1023 N	709	-0-	-314	-0-	38	1	671	2	Y	-0-				2
08	961 N	502	-0-	-459	-0-	29	1	473	2	Y	-0-				2
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	78	1	1223	2	Y	-0-				2
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	75	1	1166	2	Y	-0-				2

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

05	1054 N	999	-0-	-55	-0-	54	1	928	2	Y	15	19	1		-0-
06	1200 N	910	-0-	-290	-0-	17	9				6				6
07	992 N	848	-0-	-144	-0-	49	1	854	2	Y	4				6
08	992 N	933	-0-	-59	-0-	7	9				4	4	1		16
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	45	1	799	2	Y	10				11
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	868	2	Y	1	6	1		11
						11	9								
						56	1	872	2	Y					
						1	9								
						71	1	1093	2	Y	-0-				11

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

05	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	79	1	1342	2	Y	-0-				1
06	1440 N	1369	-0-	-71	-0-	77	1	1286	2	Y	5	4	1		2
07	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	6	9				1				3
08	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	74	1	1242	2	Y	1				4
09	1380 N	1332	-0-	-48	-0-	1	9				1				4
10	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	87	1	1321	2	Y	4	4	1		4
						1	9								
						82	1	1246	2	Y					
						4	9								
						70	1	1227	2	Y	1	4	1		1
						1	9								

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

05	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	67	1	1155	2	Y	11	14	1		2
06	1200 N	1170	-0-	-30	-0-	12	9				3				5
07	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	63	1	1104	2	Y	2	2	1		5
08	1240 N	869	-0-	-371	-0-	3	9				6				11
09	1170 N	886	-0-	-284	-0-	63	1	1117	2	Y					8
10	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	2	9								8
						50	1	812	2	Y	-0-	3	1		8
						7	9								
						53	1	833	2	Y	-0-				
						65	1	1000	2	Y	-0-				

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T. A		WELL #: 7		RRCID -> 254244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT		WELL #: 56		RRCID -> 254387		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552								
05	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
07	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BMT		WELL #: 91		RRCID -> 254400		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995								
05	1984 N	1891	-0-	-93	-0-	105	1	1779	2	Y	6	8	1			17
						7	9									
06	1980 N	1553	-0-	-427	-0-	87	1	1462	2	Y	4	2	1			19
						4	9									
07	2077 N	902	-0-	-1175	-0-	51	1	849	2	Y	2	3	1			18
						2	9									
08	1891 N	858	-0-	-1033	-0-	53	1	803	2	Y	2	2	1			18
						2	9									
09	1560 N	717	-0-	-843	-0-	44	1	671	2	Y	2	2	1			18
						2	9									
10	899 N	626	-0-	-273	-0-	34	1	591	2	Y	1	4	1			15
						1	9									

B.M.T. A		WELL #: 9		RRCID -> 254404		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618								
05	341 N	154	-0-	-187	-0-	6	1	100	2	Y	44	63	1			5
						48	9									
06	210 N	122	-0-	-88	-0-	6	1	108	2	Y	7					12
						8	9									
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	5	1	88	2	Y	4	5	1			11
						4	9									
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	124	2	Y	20					31
						22	9									
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	3	1	54	2	Y	1	6	1			26
						1	9									
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	55	2	Y	1					27
						1	9									

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 256323		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 72		RRCID -> 284248		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	99	1	1995	2	N	9	54
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	10	9	1911	2	N	11	65
07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	12	9	1858	2	N	4	69
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	103	1	1870	2	N	1	70
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	4	9	1793	2	N	-0-	70
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	100	1	1529	2	N	2	72
						1	9					
						2	9					

B.M.T.		WELL #: 109		RRCID -> 284349		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	259	1	4377	2	Y	15	21
06	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	17	9	4192	2	Y	11	8
07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	250	1	3650	2	Y	8	11
08	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	12	9	4028	2	Y	9	8
09	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	217	1	4385	2	Y	16	8
10	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	9	9	4112	2	Y	7	16
						264	1					
						10	9					
						18	9					
						234	1					
						8	9					

B.M.T.		WELL #: 128		RRCID -> 284596		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	233	1	3931	2	N	13	18
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	14	9	3989	2	N	10	7
07	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	238	1	2618	2	N	5	10
08	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	11	9	3724	2	N	8	6
09	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	156	1	2517	2	N	9	5
10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	6	9	3444	2	N	6	13
						244	1					
						9	9					
						166	1					
						10	9					
						196	1					
						7	9					

B.M.T.		WELL #: 88		RRCID -> 284642		COMPL. DATE 05/07/2017		TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 8144				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	249	1	4198	2	Y	14	18
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	15	9	3421	2	Y	8	6
07	3379 X	3044	-0-	-335	-0-	204	1	2866	2	Y	6	9
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	9	9	3284	2	Y	6	6
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	171	1	3390	2	Y	11	6
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	7	9	3678	2	Y	6	11
						215	1					
						7	9					
						224	1					
						12	9					
						210	1					
						7	9					

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 50		RRCID -> 284711		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7451 - 7471						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	284	1	4792	2	N	16	21	1	2
06	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	18	9	4756	2	N	12	8	1	6
07	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	13	9	4354	2	N	9	12	1	3
08	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	259	1	4163	2	N	8	8	1	3
09	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	10	9	4312	2	N	15	8	1	10
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	273	1	4836	2	N	8	17	1	1
						9	9							
B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 285738		COMPL. DATE 07/15/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7480 - 7565						
05	2945 X	2740	-0-	-205	-0-	153	1	2577	2	Y	9	13	1	-0-
06	2850 X	2456	-0-	-394	-0-	10	9	2311	2	Y	6	4	1	2
07	2914 N	2339	-0-	-575	-0-	138	1	2202	2	Y	5	7	1	-0-
08	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	7	9	2807	2	Y	6	4	1	2
09	2460 N	2418	-0-	-42	-0-	184	1	2260	2	Y	8	4	1	6
10	2325 N	2042	-0-	-283	-0-	7	9	1929	2	Y	3	9	1	-0-
						149	1							
						110	1							
						3	9							
B.M.T.		WELL #: 178		RRCID -> 286751		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 10104 PERF. 7937 - 8031						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
B.M.T.		WELL #: 61		RRCID -> 286783		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7435 - 7636						
05	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	150	1	2540	2	N	9	11	1	11
06	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	10	9	2179	2	N	6	4	1	13
07	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	130	1	2206	2	N	5	7	1	11
08	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	7	9	2302	2	N	5	4	1	12
09	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	151	1	2202	2	N	8	4	1	16
10	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	6	9	2204	2	N	4	9	1	11
						145	1							
						9	9							
						126	1							
						4	9							
B.M.T.		WELL #: 35		RRCID -> 286848		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7555 - 7575						
05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	230	1	3889	2	N	-0-			-0-
06	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	243	1	4072	2	N	-0-			-0-
07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	234	1	3924	2	N	-0-			-0-
08	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	261	1	3987	2	N	-0-			-0-
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	240	1	3645	2	N	-0-			-0-
10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	227	1	3975	2	N	-0-			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 53		RRCID -> 286983		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7518 - 7524			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4929 X	4544	-0-	-385	-0-	253 1	4276 2	N	14	14 1	-0-
06	4770 X	4306	-0-	-464	-0-	15 9	242 1	N	10	8 1	2
07	4836 X	4058	-0-	-778	-0-	11 9	228 1	N	7	9 1	-0-
08	4774 X	4485	-0-	-289	-0-	8 9	275 1	N	8	8 1	-0-
09	4560 X	4184	-0-	-376	-0-	9 9	258 1	N	13	7 1	6
10	4557 X	4134	-0-	-423	-0-	14 9	223 1	N	6	12 1	-0-
						7 9					

B.M.T.		WELL #: 63		RRCID -> 286984		COMPL. DATE 09/27/2017		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7214 - 7222			
05	5766 X	5538	-0-	-228	-0-	308 1	5211 2	N	17	23 1	10
06	5580 X	5300	-0-	-280	-0-	19 9	298 1	N	12	8 1	14
07	5766 X	4963	-0-	-803	-0-	13 9	278 1	N	9	13 1	10
08	5766 X	5038	-0-	-728	-0-	10 9	309 1	N	9	8 1	11
09	5490 X	4866	-0-	-624	-0-	10 9	300 1	N	15	8 1	18
10	5549 X	4996	-0-	-553	-0-	17 9	269 1	N	8	17 1	9
						9 9					

B.M.T.		WELL #: 183		RRCID -> 287055		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7776 - 7785			
05	2852 N	2678	-0-	-174	-0-	149 1	2520 2	N	8	13 1	9
06	2700 N	2541	-0-	-159	-0-	9 9	143 1	N	6	4 1	11
07	2666 N	2480	-0-	-186	-0-	7 9	139 1	N	5	7 1	9
08	2666 N	2569	-0-	-97	-0-	6 9	158 1	N	5	4 1	10
09	2550 N	2543	-0-	-7	-0-	6 9	157 1	N	8	4 1	14
10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	9 9	136 1	N	4	9 1	9
						4 9					

GLORIA BENAVIDES BMT 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 287135		COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7700 - 7712			
05	1550 N	1343	-0-	-207	-0-	74 1	1269 2	N	-0-		5
06	1500 N	826	-0-	-674	-0-	45 1	781 2	N	-0-		5
07	1550 N	478	-0-	-1072	-0-	26 1	452 2	N	-0-		5
08	1333 N	650	-0-	-683	-0-	38 1	612 2	N	-0-		5
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	83 1	1300 2	N	-0-		5
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	94 1	1457 2	N	-0-		5

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		5	RRCID ->	289628	COMPL. DATE	01/24/2018	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	7358 - 7430		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	50	-0-	50	50	3	1	47	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	33	-0-	33	83	2	1	31	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	19	-0-	19	102	1	1	18	2	N	-0-			-0-
09	121 X	19	-0-	-102	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		97	RRCID ->	289633	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7248 - 7454		
05	1488 N	1254	-0-	-234	-0-	70	1	1180	2	N	4	6	1	10
						4	9							
06	1410 N	1176	-0-	-234	-0-	66	1	1107	2	N	3	2	1	11
						3	9							
07	1302 N	1078	-0-	-224	-0-	60	1	1016	2	N	2	3	1	10
						2	9							
08	1240 N	1110	-0-	-130	-0-	68	1	1040	2	N	2	2	1	10
						2	9							
09	1170 N	1025	-0-	-145	-0-	63	1	959	2	N	3	2	1	11
						3	9							
10	1085 N	936	-0-	-149	-0-	50	1	885	2	N	1	4	1	8
						1	9							

B.M.T.		WELL #:		127	RRCID ->	289705	COMPL. DATE	01/30/2018	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7469 - 7544		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		23	RRCID ->	289706	COMPL. DATE	08/31/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	4998 - 5388		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		98	RRCID ->	289707	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7211 - 7606		
05	589 N	587	-0-	-2	-0-	33	1	552	2	N	2	3	1	11
						2	9							
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	44	1	734	2	N	2	2	1	11
						2	9							
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	34	1	570	2	N	1	2	1	10
						1	9							
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	44	1	674	2	N	1	2	1	9
						1	9							
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	566	2	N	2	1	1	10
						2	9							
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	620	2	N	1	4	1	7
						1	9							

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 155		RRCID -> 289728		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 11255 PERF. 5258 - 5477					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 175		RRCID -> 289729		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 10427 PERF. 7696 - 7712					
05	2387 X	2133	-0-	-254	-0-	119 7 9	2007 2	N	6	7 1			-0-
06	2310 X	1976	-0-	-334	-0-	111 6 9	1859 2	N	5	4 1			1
07	2294 X	1832	-0-	-462	-0-	103 3 9	1726 2	N	3	4 1			-0-
08	2232 X	2008	-0-	-224	-0-	123 4 9	1881 2	N	4	4 1			-0-
09	2130 X	1854	-0-	-276	-0-	114 7 9	1733 2	N	6	3 1			3
10	2139 X	1768	-0-	-371	-0-	95 3 9	1670 2	N	3	6 1			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 58		RRCID -> 289781		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7969 - 8094					
05	93 N	12	-0-	-81	-0-	1 1	11 2	N	-0-				17
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4 1	87 2	N	-0-				17
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2	N	-0-				17
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	N	-0-				17
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	4 1	70 2	N	-0-				17
10	124 N	63	-0-	-61	-0-	3 1	60 2	N	-0-				17

B.M.T.		WELL #: 158		RRCID -> 289782		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7190 - 7401					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49		N	-0-				-0-
06	49 X	-0-	-0-	-49	-0-			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #: 195		RRCID -> 289922		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 12033 PERF. 7682 - 7710					
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	173 1	2915 2	N	-0-				-0-
06	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	165 11 9	2769 2	N	10	9 1			1
07	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	149 3 9	2499 2	N	3				4
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	170 3 9	2595 2	N	3				7
09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	161 9 9	2449 2	N	8	8 1			7
10	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	145 2 9	2538 2	N	2	8 1			1

B. M. T. (MIDDLE WILCOX) KILLAM OIL CO., LTD. BRUNI MINERAL 'C'		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1116 N	868	-0-	-248	-0-	70	1	798	2	N	-0-			-0-
06	840 N	547	-0-	-293	-0-	44	1	503	2	N	-0-			-0-
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	91	1	918	2	N	-0-			-0-
08	868 N	600	-0-	-268	-0-	54	1	546	2	N	-0-			-0-
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	72	1	619	2	N	-0-			-0-
10	1023 N	687	-0-	-336	-0-	112	1	575	2	N	-0-			-0-

BAFFIN BAY (FRIO) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3				04951 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	6386 X	5541	-0-	-845	-0-	495	1	5025	3	Y	19	17	1	12
06	6180 X	5249	-0-	-931	-0-	415	1	4766	3	Y	19	15	1	16
07	6386 X	5636	-0-	-750	-0-	282	1	5313	3	Y	31	39	1	8
08	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	480	1	5502	3	Y	24	22	1	10
09	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	509	1	5150	3	Y	26	18	1	18
10	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	561	1	5064	3	Y	27	19	1	26

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3				WELL #:	5	RRCID ->	204430	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	16929	PERF.	14812	-	15316
05	5394 X	5014	-0-	-380	-0-	437	1	4558	3	Y	17	15	1		11
06	5220 X	4533	-0-	-687	-0-	362	1	4116	3	Y	17	13	1		15
07	5394 X	5191	-0-	-203	-0-	254	1	4902	3	Y	27	35	1		7
08	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	403	1	4711	3	Y	20	19	1		8
09	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	427	1	4415	3	Y	21	15	1		14
10	5177 X	4891	-0-	-286	-0-	464	1	4294	3	Y	22	15	1		21

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3				WELL #:	4	RRCID ->	286018	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	15112	PERF.	13748	-	14032
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BALDERAS DEEP ERIN OIL CO. CANTU GAS UNIT				05194 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM HOGG				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

BALDWIN (2100)		05210 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
COUNTISS, SAM		WELL #:	3	RRCID ->	188707	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3170 PERF. 2040 - 2044			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BALDWIN (2400)		05210 207		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GALLAGHER, J.W.		WELL #:	1	RRCID ->	116465	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	8912 PERF. 1817 - 1832			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BALDWIN, J. C.		WELL #:	34	RRCID ->	180075	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	4202 PERF. 2390 - 2392			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BALDWIN		WELL #:	24	RRCID ->	181275	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	3650 PERF. 2379 - 2381			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COUNTISS, SAM		WELL #:	2	RRCID ->	182643	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	3180 PERF. 2367 - 2382			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COUNTISS, SAM		WELL #:	1	RRCID ->	183440	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3118 PERF. 2380 - 2398			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BALDWIN (2400)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
COUNTISS, SAM //CONT.// 681327												
WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BALDWIN (2500)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
COUNTISS, SAM 681327												
WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534												

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
BALDWIN, J. C. 681327												
WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857												

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

COUNTISS, SAM												
WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871												

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BALDWIN (2900)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
GALLAGHER, J.W."B" 681327												
WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975												

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BALDWIN (2900) //CONT.// 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11		91
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	52		143
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	34		177
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		177
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		177
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		177

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4

BALDWIN (8480)		05210 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
CODY-GALLAGHER		WELL #:	1F	RRCID ->	277550	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8567 - 8574			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131

BALDWIN (9070)		05210 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
BEVLY		WELL #:	7	RRCID ->	193454	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	9788 PERF. 9068 - 9072			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALDWIN (9290)		05210 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
BEVLY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	132626	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	10800 PERF. 9300 - 9307			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
COUNTISS SAM		WELL #:	3 F	RRCID ->	194242	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	9862 PERF. 9266 - 9389			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32

COUNTISS, SAM		05210 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		WELL #:	1F	RRCID ->	254182	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 9264 - 9274			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (9300)		05210 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
BEVLY		WELL #:	7	RRCID ->	195573	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	9788 PERF. 9296 - 9302			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

BALDWIN (9300)		//CONT.//		05210 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
COUNTISS, SAM				WELL #:	1F	RRCID ->	187848	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9264 - 9526		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93

B. GALLAGHER 1 GU				WELL #:	1	RRCID ->	195033	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9406 - 9449		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	54	1		22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50	63	1		9
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9

B. GALLAGHER 1 GU				WELL #:	5	RRCID ->	204178	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9390 - 9456		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4)				05276 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY						
ABACO OPERATING, LLC				000894											
BALL				WELL #:	3	RRCID ->	200318	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	4005 - 4284		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)				05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY								
ABACO OPERATING, LLC				000894													
CLARK-SAIN				WELL #:	8	RRCID ->	197374	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	16333	PERF.	13119 - 13652				
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	124	1	1221	3	Y	27	52	1	4	8	26
							30	9									
06		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	120	1	1190	3	Y	29	4	8			51
							32	9									
07		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	124	1	1217	3	Y	23	61	1	4	8	9
							25	9									
08		1364 N	1192	-0-	-172	-0-	124	1	1040	3	Y	25					34
							28	9									
09		1350 N	1254	-0-	-96	-0-	120	1	1099	3	Y	32	55	1	5	8	6
							35	9									
10		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					6

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894												
CLARK-SAIN		WELL #: 9		RRCID -> 199531		COMPL. DATE 01/08/2004				TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 13614				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	124 34	1 9	4275 3	Y	31	55 1	2 8		17
06	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	120 35	1 9	3135 3	Y	32	4 8			45
07	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	124 24	1 9	2799 3	Y	22	62 1	3 8		2
08	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	124 28	1 9	2228 3	Y	25				27
09	1800 X	1046	-0-	-754	-0-	60 12	1 9	974 3	Y	11	25 1	2 8		11
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				Y	NO RPT				11

BALL		WELL #: 5		RRCID -> 204922		COMPL. DATE 11/15/2004				TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172				
05	3100 N	1612	-0-	-1488	2591	124 26	1 9	1462 3	Y	24	4 8			38
06	3000 N	1608	-0-	-1392	1199	120 29	1 9	1459 3	Y	26	4 8			60
07	2766 N	1567	-0-	-1199	-0-	124 35	1 9	1408 3	Y	32	86 1	4 8		2
08	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	124 21	1 9	1351 3	Y	19				21
09	1620 N	1535	-0-	-85	-0-	120 37	1 9	1378 3	Y	34	5 8			50
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				Y	NO RPT				50

BALL		WELL #: 1		RRCID -> 206775		COMPL. DATE 03/04/2003				TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564				
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	31 1	1	368 3	Y	-0-				29
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	30 1	1	379 3	Y	-0-				29
07	403 N	309	-0-	-94	-0-	31 1	1	278 3	Y	-0-				29
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	31 1	1	344 3	Y	-0-				29
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	30 1	1	385 3	Y	-0-				29
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT				29

BALL		WELL #: 2		RRCID -> 206781		COMPL. DATE 09/25/2003				TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214				
05	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	62 2	1 9	980 3	Y	2	2 8			5
06	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	60 2	1 9	977 3	Y	2	2 8			5
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	124 8	1 9	1022 3	Y	7	7 1	2 8		3
08	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	62 1	1	953 3	Y	-0-				3
09	1050 N	998	-0-	-52	-0-	60 2	1 9	936 3	Y	2	2 8			3
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				Y	NO RPT				3

BALL		WELL #: 6		RRCID -> 206903		COMPL. DATE 12/28/2004				TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261				
05	806 N	711	-0-	-95	-0-	62 3	1 9	646 3	Y	3	1 8			27
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	718 3	Y	3	1 8			29
07	775 N	505	-0-	-270	-0-	31 1	1 9	473 3	Y	1	20 1	1 8		9
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-				9
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	825 3	Y	3	1 8			11
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				11

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894								
CLARK-SAIN		WELL #: 10		RRCID -> 207190		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/21/2023 - WELL PLUGGED 04/21/23										

CLARK-SAIN		WELL #: 12		RRCID -> 213126		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013		
05	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	124 1	1992 3	Y	-0-	10
06	1770 X	1548	-0-	-222	-0-	120 1	1428 3	Y	-0-	10
07	1829 X	1293	-0-	-536	-0-	124 1	1169 3	Y	-0-	10
08	1829 X	1498	-0-	-331	-0-	124 1	1374 3	Y	-0-	10
09	1770 X	824	-0-	-946	-0-	60 1	764 3	Y	-0-	10
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	10

FRENCH-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214079		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3 8	51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2 8	51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1 8	51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 20 1	31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	31

KING RANCH-STATE #136		WELL #: 1		RRCID -> 215897		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183		
05	3627 X	2297	-0-	-1330	-0-	124 1	2123 3	Y	45 13 8	82
06	3510 X	2857	-0-	-653	-0-	120 1	2683 3	Y	49 12 8	119
07	3627 X	2873	-0-	-754	-0-	124 1	2688 3	Y	55 142 1 11 8	21
08	2945 X	2708	-0-	-237	-0-	124 1	2542 3	Y	38	59
09	2850 X	2718	-0-	-132	-0-	120 1	2553 3	Y	41 15 8	85
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT	85

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 219640		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556		
05	3100 N	1655	-0-	-1445	-0-	869 124 1	1527 3	N	4 4 8	-0-
06	2442 N	1573	-0-	-869	-0-	120 1	1449 3	N	4 4 8	-0-
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	124 1	1587 3	N	4 4 8	-0-
08	1643 N	1471	-0-	-172	-0-	124 1	1347 3	N	-0-	-0-
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	120 1	1684 3	N	5 5 8	-0-
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT	-0-

BALL		WELL #: 7		RRCID -> 220447		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	25
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-	25
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-	25
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	31 1	113 3	N	-0-	25
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	25
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	25

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894								
BALL		WELL #:		8	RRCID ->	223312	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	16650	PERF.12886	- 16455
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	806 N	689	-0-	-117	-0-	62 1	609 3	Y	16	3 8		30
06	660 N	633	-0-	-27	-0-	18 9	561 3	Y	11	2 8		39
07	713 N	673	-0-	-40	-0-	12 9	599 3	Y	11	44 1	2 8	4
08	682 N	673	-0-	-9	-0-	62 1	599 3	Y	11			15
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	12 9	606 3	Y	3	2 8		16
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	3 9		Y	NO RPT			16

CLARK-SAIN		WELL #:		17	RRCID ->	223415	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12002	- 14458
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1734			Y	-0-			32
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1734			Y	-0-			32
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1734			Y	-0-			32
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1734			Y	-0-			32
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1734			Y	-0-			32
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1734			Y	NO RPT			32

CLARK-SAIN		WELL #:		18	RRCID ->	225145	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	14920	PERF.12184	- 14050
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	124 1	1212 3	Y	5	2 1	4 8	21
06	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	6 9	885 3	Y	8	4 8		25
07	1209 N	1019	-0-	-190	-0-	9 9	951 3	Y	5	3 1	4 8	23
08	1209 N	953	-0-	-256	-0-	62 1	888 3	Y	3			26
09	1020 N	950	-0-	-70	-0-	3 9	876 3	Y	13	22 1	5 8	12
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	60 1		Y	NO RPT			12

CLARK-SAIN		WELL #:		19	RRCID ->	225821	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11979	- 13162
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	124 1	1057 3	Y	12	23 1	2 8	46
06	990 N	747	-0-	-243	-0-	13 9	666 3	Y	19	3 8		62
07	682 N	424	-0-	-258	-0-	60 1	389 3	Y	4	10 1	1 8	55
08	1209 N	915	-0-	-294	-0-	21 9	843 3	Y	9			64
09	750 N	728	-0-	-22	-0-	31 1	658 3	Y	9	32 1	2 8	39
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	4 9		Y	NO RPT			39

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894														
KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	124	1	1205	3	Y	19	9 8	105
							21	9						
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	120	1	1151	3	Y	19	9 8	115
							21	9						
07		1519 N	1439	-0-	-80	-0-	124	1	1295	3	Y	18	34 1 8 8	91
							20	9						
08		1364 N	1234	-0-	-130	-0-	124	1	1102	3	Y	7		98
							8	9						
09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	120	1	1171	3	Y	22	10 8	110
							24	9						
10		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT		110

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547														

05		1619 N	1306	-0-	-313	-0-	124	1	1162	3	Y	18	34 1 3 8	17
							20	9						
06		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	120	1	1715	3	Y	33	5 8	45
							36	9						
07		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	124	1	1084	3	Y	15	36 1 4 8	20
							17	9						
08		1302 N	1244	-0-	-58	-0-	124	1	1105	3	Y	14		34
							15	9						
09		1860 N	1006	-0-	-854	-0-	60	1	927	3	Y	17	39 1 3 8	9
							19	9						
10		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT		9

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085														

05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	62	1	795	3	Y	1	1 8	15
							1	9						
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	60	1	839	3	Y	1	1 8	15
							1	9						
07		899 N	826	-0-	-73	-0-	62	1	764	3	Y	-0-		15
							62	1	834	3	Y	-0-		15
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-	62	1	834	3	Y	-0-		15
							60	1	762	3	Y	-0-		15
09		900 N	822	-0-	-78	-0-	60	1	762	3	Y	-0-		15
10		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT		15

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817														

05		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	124	1	2848	3	Y	33	9 8	118
							36	9						
06		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	120	1	2087	3	Y	29	9 8	138
							32	9						
07		2015 N	1274	-0-	-741	-0-	124	1	1126	3	Y	22	9 8	151
							24	9						
08		2015 N	1450	-0-	-565	-0-	124	1	1322	3	Y	4	154 1	1
							4	9						
09		1950 N	567	-0-	-1383	-0-	60	1	488	3	Y	17	11 8	7
							19	9						
10		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT		7

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894										
CLARK-SAIN		WELL #:		21	RRCID ->	242556	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	12024	-	14521
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	62	1	732	3	Y	8	14	1	2 8 18
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	60	1	755	3	Y	8	2	8	24
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	62	1	717	3	Y	4	6	1	2 8 20
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	62	1	629	3	Y	5			25
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	556	3	Y	5	8	1	2 8 20
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	6	9			Y	NO RPT			20

SANTA FE 135		WELL #:		1	RRCID ->	243892	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	13597	PERF.	11901	-	11967
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	124	1	2758	3	N	25	10	8	149
06	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	120	1	2594	3	N	28	43	1	10 8 124
07	2852 X	2477	-0-	-375	-0-	124	1	2327	3	N	24	8	8	140
08	2914 X	2469	-0-	-445	-0-	124	1	2328	3	N	15			155
09	2820 X	1827	-0-	-993	-0-	120	1	1695	3	N	11	88	1	5 8 73
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	12	9			N	NO RPT			73

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		1	RRCID ->	247404	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	13388	PERF.	11856	-	11952
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2184	-0-	-916	2576	124	1	2026	3	Y	31	7	8	31
06	3000 N	1282	-0-	-1718	858	120	1	1142	3	Y	18	44	1	4 8 1
07	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-	34	9			Y	-0-			1
08	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-	20	9			Y	-0-			1
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		2	RRCID ->	250360	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11894	-	11952
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2387	-0-	-713	10593	124	1	2260	3	Y	3	3	8	15
06	3000 N	2330	-0-	-670	9923	120	1	2206	3	Y	4	16	1	3 8 -0-
07	3100 N	2231	-0-	-869	9054	124	1	2101	3	Y	5	3	8	2
08	3100 N	2301	-0-	-799	8255	124	1	2168	3	Y	8			10
09	3000 N	1670	-0-	-1330	6925	120	1	1539	3	Y	10	12	1	2 8 6
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	4817	11	9			Y	NO RPT			6

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894								
SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		3	RRCID ->	253911	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11859	- 11914
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3100 N	1753	-0-	-1347	3785	124 1	1623 3	Y	5	5 8		23
06	3000 N	1450	-0-	-1550	2235	120 1	1323 3	Y	6	6 8		23
07	3100 N	2050	-0-	-1050	1185	124 1	1919 3	Y	6	6 8		23
08	2929 N	1744	-0-	-1185	-0-	124 1	1620 3	Y	-0-			23
09	1440 N	1056	-0-	-384	-0-	60 1	994 3	Y	2	2 8		23
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT			23

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		4	RRCID ->	256036	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11927	- 11992
05	3100 N	1926	-0-	-1174	3852	124 1	1761 3	Y	37	2 8		49
06	3000 N	1756	-0-	-1244	2608	120 1	1604 3	Y	29	76 1	2 8	-0-
07	3100 N	1898	-0-	-1202	1406	124 1	1732 3	Y	38	3 8		35
08	3100 N	1844	-0-	-1256	150	124 1	1685 3	Y	32			67
09	1590 N	1330	-0-	-260	-0-	120 1	1182 3	Y	25	80 1	1 8	11
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			11

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736			RRCID ->	247535	COMPL. DATE	05/17/2009	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11877	- 11927
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		101								
05	1023 X	970	-0-	-53	-0-	178 1	792 2	Y	-0-			-0-
06	990 X	908	-0-	-82	-0-	160 1	748 2	Y	-0-			-0-
07	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	183 1	1008 2	Y	-0-			-0-
08	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	265 1	1327 2	Y	-0-			-0-
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	265 1	1254 2	Y	-0-			-0-
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	193 1	910 2	Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		100	RRCID ->	247537	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	12037	PERF.11904	- 11949
05	3441 X	1990	-0-	-1451	-0-	360 1	1593 2	Y	34	135 1		166
06	3330 X	1823	-0-	-1507	-0-	310 1	1446 2	Y	61			227
07	3441 X	2014	-0-	-1427	-0-	304 1	1679 2	Y	28			255
08	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	482 1	2407 2	Y	37	116 1		176
09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	482 1	2275 2	Y	49			225
10	2015 X	1914	-0-	-101	-0-	329 1	1550 2	Y	32			257

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		103	RRCID ->	248524	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11925	- 11966
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736														
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2542 X	1295	-0-	-1247	-0-	236 1	1045 2	Y		13		50 1		144
06	2460 X	1540	-0-	-920	-0-	265 1	1236 2	Y		35				179
07	2542 X	1503	-0-	-1039	-0-	228 1	1257 2	Y		16				195
08	1581 X	57	-0-	-1524	-0-	6 1	28 2	Y		21	66 1			150
09	870 X	64	-0-	-806	-0-	6 1	27 2	Y		28				178
10	1581 X	1347	-0-	-234	-0-	232 1	1095 2	Y		18				196

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425														
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652														
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-				57
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1302 2	9 9	N		8	8 1			57
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2			N	-0-				57
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1193 2	18 9	N		16	16 1			57
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2			N	-0-				57

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			Y	-0-				-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	418 2	2 9	Y		2	2 1			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			Y	-0-				-0-
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1193 2	4 9	Y		4	4 1			-0-
10	434 N	298	-0-	-136	-0-	298 2			Y	-0-				-0-

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BARRERA (LOBO)		//CONT.//		05813 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656											
M.M.A. CATTLE CO.		WELL #:		8	RRCID -> 178423	COMPL. DATE 12/23/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6902	- 7699						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ENCINA RESOURCES, LLC				251741		CAPACITY		CNTY: WEBB							
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1				4	RRCID -> 236427	COMPL. DATE 03/31/2011	TOTAL DEPTH 8842	PERF. 7989	- 8140						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1				5	RRCID -> 248162	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7675	- 7856						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4

KILLAM OIL CO., LTD.				460054		CAPACITY		CNTY: WEBB							
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT				6	RRCID -> 284909	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 8815	- 8835						
05	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-				204
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-				204
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1		20
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

BARRERA (LOBO 6)				05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652											
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		5 T	RRCID -> 154126	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH 8917	PERF. 7625	- 8146						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	N	1	1			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3	9	N	3	1			-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT				6	RRCID -> 164806	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8200	- 8542						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				106
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				106
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				106
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				106
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1	1			106
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				106

OIL AND GAS DIVISION

BARRERA (LOBO 6)										CPTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999										TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8298 -	8326
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30		
06		341 N	341	-0-	-0-	341	2	N	-0-			30		
07		687 N	687	-0-	-0-	683	2	N	4	9		30		
08		409 N	409	-0-	-0-	409	2	N	-0-	4	1	30		
09		993 N	993	-0-	-0-	983	2	N	9	9	1	30		
10		809 N	809	-0-	-0-	809	2	N	-0-			30		

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656										CPTY: WEBB				
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8206 -	8250
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

ENCINA RESOURCES, LLC 251741										CPTY: WEBB				
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8132 -	8162
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008										TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8030 -	8080
05		3596 X	-0-	-0-	-3596			N	-0-			95		
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95		
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95		
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95		
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95		
10		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95		

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012										TOTAL DEPTH	7911	PERF.	6768 -	6822
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58		
06		19 N	19	-0-	-0-	19	2	N	-0-			58		
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58		
09		6 N	6	-0-	-0-	6	2	N	-0-			58		
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58		

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CPTY: ARANSAS				
LAMAY CORPORATION 484025														
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993										TOTAL DEPTH	11220	PERF.	8813 -	8848
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
 HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1515	-0-	-1585	1699	1496	2	19	9	N	17		73
06	2753 N	1054	-0-	-1699	-0-	1041	2	13	9	N	12		85
07	1519 N	1127	-0-	-392	-0-	1116	2	11	9	N	10		95
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	2	12	9	N	11		106
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1343	2	17	9	N	15		121
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1242	2	9	9	N	8		129

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

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

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
 AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3441	3246	-0-	-195	6014	3199	2	47	9	N	43		86
06	3330	3152	-0-	-178	5836	3139	2	13	9	N	12		98
07	3441	3048	-0-	-393	5443	3044	2	4	9	N	4		102
08	3441	2886	-0-	-555	4888	2880	2	6	9	N	5		107
09	3330	2818	-0-	-512	4376	2818	2			N	-0-		107
10	3441	3121	-0-	-320	4056	3113	2	8	9	N	7		114

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3224 X	3093	-0-	-131	-0-	192	1	2897	3	N	4		44
06	3060 X	2810	-0-	-250	-0-	166	1	2644	3	N	-0-		44
07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	196	1	3031	3	N	-0-		44
08	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	191	1	3002	3	N	-0-		44
09	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	179	1	2887	3	N	-0-		44
10	3224 X	3017	-0-	-207	-0-	153	1	2864	3	N	-0-		44

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
BLOCK, ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 130731		COMPL. DATE 04/17/1989			TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4588 X	3947	-0-	-641	-0-	235 1	3689 3	N	21	73 1		29
06	4440 X	3283	-0-	-1157	-0-	252 1	3030 3	N	1			30
07	4464 X	3007	-0-	-1457	-0-	258 1	2749 3	N	-0-			30
08	4247 X	2496	-0-	-1751	-0-	237 1	2259 3	N	-0-			30
09	4050 X	2161	-0-	-1889	-0-	115 1	2046 3	N	-0-			30
10	3937 X	2711	-0-	-1226	-0-	200 1	2511 3	N	-0-			30

MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 12		RRCID -> 131667		COMPL. DATE 08/07/1989			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308			
05	3100 N	1669	-0-	-1431	1698	104 1	1565 3	N	-0-			61
06	3000 N	1507	-0-	-1493	205	89 1	1418 3	N	-0-			61
07	2133 N	1928	-0-	-205	-0-	117 1	1811 3	N	-0-			61
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	101 1	1616 3	N	-0-			61
09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	102 1	1636 3	N	-0-			61
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	92 1	1714 3	N	-0-			61

MARTINEZ, D.		WELL #: 7		RRCID -> 138643		COMPL. DATE 05/21/1991			TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2022 - WELL PLUGGED 8/26/2022												

MARTINEZ, D.		WELL #: 8		RRCID -> 139656		COMPL. DATE 08/02/1991			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156			
05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4331 3	3 9	N	3			66
06	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3694 3	8 9	N	7			73
07	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 3		N	-0-			73
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3154 3	1 9	N	1			74
09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3851 3	12 9	N	11			85
10	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4060 3	19 9	N	17			102

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT		WELL #: 2		RRCID -> 139901		COMPL. DATE 10/31/1991			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251			
05	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7944 3	24 9	N	22			87
06	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7198 3	1 9	N	1			88
07	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7557 3	9 9	N	8			96
08	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8103 3	19 9	N	17			113
09	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944 3		N	-0-			113
10	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8298 3	9 9	N	8			121

MARTINEZ, D.		WELL #: 10		RRCID -> 139918		COMPL. DATE 10/29/1991			TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
MARTINEZ, D.		WELL #: 9		RRCID -> 140559		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142702		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143693		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 12		RRCID -> 145007		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 15		RRCID -> 146980		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCKENDRICK		WELL #: 17		RRCID -> 153795		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 155279		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102		
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	49	1	1004	3	17
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	932	3	17
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	50	1	978	3	17
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	47	1	909	3	17
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	46	1	866	3	17
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	50	1	991	3	17

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
CLARK, N. H.		WELL #: 11		RRCID -> 155863		COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-		16 1	302 3	N		-0-				84
06	300 N	165	-0-	-135	-0-		8 1	157 3	N		-0-				84
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-		17 1	374 3	N		-0-				84
08	310 N	301	-0-	-9	-0-		13 1	288 3	N		-0-				84
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-		15 1	305 3	N		-0-				84
10	403 N	368	-0-	-35	-0-		17 1	351 3	N		-0-				84

RANCHO BLANCO		WELL #: 3		RRCID -> 156771		COMPL. DATE 10/14/1995			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354						
05	2384 N	1345	-0-	-1039	-0-		63 1	1282 3	N		-0-				-0-
06	1470 N	1181	-0-	-289	-0-		58 1	1123 3	N		-0-				-0-
07	1488 N	1442	-0-	-46	-0-		70 1	1372 3	N		-0-				-0-
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		68 1	1313 3	N		-0-				-0-
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		67 1	1262 3	N		-0-				-0-
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		70 1	1395 3	N		-0-				-0-

RANCHO BLANCO CORP		WELL #: 27		RRCID -> 157719		COMPL. DATE 01/16/1996			TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				41

PREVOST		WELL #: 4		RRCID -> 158034		COMPL. DATE 02/28/1996			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612						
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-		14 1	253 3	N		-0-				34
06	270 N	195	-0-	-75	-0-		9 1	186 3	N		-0-				34
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N		-0-				34
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N		-0-				34
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N		-0-				34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				34

HACHAR, D. D.		WELL #: 26		RRCID -> 161241		COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 12		RRCID -> 161243		COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 8		RRCID -> 161393		COMPL. DATE 09/13/1996			TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012						
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-		34 1	695 3	N		-0-				5
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-		31 1	610 3	N		-0-				5
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-		33 1	646 3	N		-0-				5
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-		34 1	657 3	N		-0-				5
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-		33 1	619 3	N		-0-				5
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-		35 1	693 3	N		-0-				5

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	651 N	569	-0-	-82	-0-	31	1	538	3	N	-0-			66
06	600 N	385	-0-	-215	-0-	18	1	367	3	N	-0-			66
07	465 N	303	-0-	-162	-0-	13	1	290	3	N	-0-			66
08	558 N	232	-0-	-326	-0-	10	1	222	3	N	-0-			66
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	N	-0-			66
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-			66

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	N	-0-			32
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	3	N	-0-			32
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-			32
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-			32
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-			32
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-			32

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

05	837 X	256	-0-	-581	-0-	10	1	245	3	Y	1	2	1	4
06	810 X	528	-0-	-282	-0-	23	1	503	3	Y	2	2	1	4
07	837 X	181	-0-	-656	-0-	8	1	173	3	Y	-0-			4
08	589 X	589	-0-	-0-	-0-	23	1	565	3	Y	1			5
09	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	41	1	997	3	Y	1			6
10	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	38	1	1060	3	Y	-0-	2	1	4

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

05	2356 X	838	-0-	-1518	-0-	34	1	802	3	Y	2	11	1	12
06	2010 X	820	-0-	-1190	-0-	35	1	783	3	Y	2	8	1	6
07	1798 X	201	-0-	-1597	-0-	9	1	192	3	Y	-0-			6
08	1705 X	820	-0-	-885	-0-	31	1	785	3	Y	4			10
09	990 X	832	-0-	-158	-0-	32	1	800	3	Y	-0-			10
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	39	1	1022	3	Y	1	5	1	6

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		14	RRCID ->	165680	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	8206 - 8324	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1818	-0-	-1282	1624	73	1	1741	3	Y	4	7 1	13
06	3000 N	1662	-0-	-1338	286	72	1	1588	3	Y	2	8 1	7
07	1705 N	815	-0-	-890	-0-	35	1	772	3	Y	7		14
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	73	1	1796	3	Y	5		19
09	1650 N	1407	-0-	-243	-0-	55	1	1352	3	Y	-0-		19
10	1829 X	1682	-0-	-147	-0-	59	1	1581	3	Y	38	48 1	9

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		18	RRCID ->	165681	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	9069	PERF.	8336 - 8692	
05	3100 N	2435	-0-	-665	4624	98	1	2327	3	Y	9	14 1	23
06	3000 N	2256	-0-	-744	3880	98	1	2155	3	Y	3	13 1	13
07	3100 N	751	-0-	-2349	1531	33	1	716	3	Y	2		15
08	2199 N	668	-0-	-1531	-0-	26	1	641	3	Y	1		16
09	2010 N	461	-0-	-1549	-0-	17	1	443	3	Y	1		17
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	57	1	1521	3	Y	6	10 1	13

CLARK, N. H.		WELL #:		13	RRCID ->	165697	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6926 - 7260	
05	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	62	1	1134	3	N	-0-		56
06	1290 N	648	-0-	-642	-0-	30	1	618	3	N	-0-		56
07	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	52	1	1119	3	N	-0-		56
08	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	47	1	1036	3	N	-0-		56
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	51	1	1061	3	N	-0-		56
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	60	1	1251	3	N	1		57

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		19	RRCID ->	165974	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8226 - 8356	
05	806 N	804	-0-	-2	-0-	32	1	769	3	Y	3	5 1	8
06	810 N	655	-0-	-155	-0-	28	1	626	3	Y	1	5 1	4
07	806 N	286	-0-	-520	-0-	12	1	274	3	Y	-0-		4
08	806 N	734	-0-	-72	-0-	29	1	703	3	Y	2		6
09	660 N	536	-0-	-124	-0-	21	1	514	3	Y	1		7
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	3	Y	-0-	3 1	4

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
B.M.T.		WELL #: 12		RRCID -> 165976		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	163	1 2972 3	N	-0-		84
06	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	111	1 2343 3	N	-0-		84
07	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	177	1 3862 3	N	-0-		84
08	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	156	1 3504 3	N	-0-		84
09	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	181	1 3804 3	N	16		100
10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	168	1 3487 3	N	-0-		100

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 16		RRCID -> 166000		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 11		RRCID -> 166204		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 17		RRCID -> 166543		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 22		RRCID -> 167535		COMPL. DATE 03/28/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613			
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	54	1 1276 3	Y	5	4 1	14
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	87	1 1919 3	Y	4	6 1	12
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	44	1 988 3	Y	2		14
08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	92	1 2278 3	Y	4		18
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	66	1 1629 3	Y	2		20
10	2077 X	1111	-0-	-966	-0-	40	1 1071 3	Y	-0-	6 1	14

WM. HUBBERD A2		WELL #: 26		RRCID -> 167805		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845			
05	3100 N	1624	-0-	-1476	276	53	1 1571 3	N	-0-		12
06	1845 N	1569	-0-	-276	-0-	53	1 1516 3	N	-0-		12
07	1581 N	1033	-0-	-548	-0-	35	1 998 3	N	-0-		12
08	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	52	1 1507 3	N	-0-		12
09	1560 N	1288	-0-	-272	-0-	46	1 1242 3	N	-0-		12
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	48	1 1276 3	N	-0-		12

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 6		RRCID -> 168891		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	806 N	805	-0-	-1	-0-	42	1	763	3	N	-0-	64
06	780 N	459	-0-	-321	-0-	21	1	438	3	N	-0-	64
07	806 N	516	-0-	-290	-0-	23	1	493	3	N	-0-	64
08	806 N	614	-0-	-192	-0-	27	1	587	3	N	-0-	64
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-	64
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	764	3	N	-0-	64

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 23		RRCID -> 169404		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461				
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	73	1	1741	3	Y	6	10 1 19
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	73	1	1609	3	Y	3	11 1 11
07	1829 N	834	-0-	-995	-0-	35	1	797	3	Y	2	13
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	73	1	1792	3	Y	4	17
09	1680 N	1370	-0-	-310	-0-	53	1	1316	3	Y	1	18
10	1829 X	1586	-0-	-243	-0-	57	1	1527	3	Y	2	8 1 12

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 21		RRCID -> 169465		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 27		RRCID -> 169871		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 13		RRCID -> 170537		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		3534 X	3510	-0-	-24	-0-	142	1	3368	3	Y	-0-	9 1	26
06		3420 X	3202	-0-	-218	-0-	139	1	3057	3	Y	5	15 1	16
							6	9						
07		3441 X	1096	-0-	-2345	-0-	48	1	1045	3	Y	3		19
							3	9						
08		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	145	1	3641	3	Y	7		26
							8	9						
09		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	149	1	3675	3	Y	3		29
							3	9						
10		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	139	1	3722	3	Y	-0-	11 1	18

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516														
05		1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-		21
06		1290 N	1275	-0-	-15	-0-	1275	3			N	-0-		21
07		1333 N	1249	-0-	-84	-0-	1249	3			N	-0-		21
08		1333 N	1246	-0-	-87	-0-	1246	3			N	-0-		21
09		1290 N	1230	-0-	-60	-0-	1230	3			N	-0-		21
10		1240 N	1144	-0-	-96	-0-	1144	3			N	-0-		21

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877														
05		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1405	3	N	-0-		19
06		1440 N	1018	-0-	-422	-0-	45	1	949	3	N	-0-		19
							24	4						
07		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	64	1	1384	3	N	-0-		19
08		1488 N	1158	-0-	-330	-0-	49	1	1109	3	N	-0-		19
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	63	1	1313	3	N	-0-		19
10		1457 N	1245	-0-	-212	-0-	57	1	1188	3	N	-0-		19

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 38		RRCID -> 192830		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	1023 N	909	-0-	-114	-0-	36	1	870	3	Y	3	6 1	11
						3	9						
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	3	Y	2	6 1	7
						2	9						
07	1023 N	630	-0-	-393	-0-	26	1	603	3	Y	1		8
						1	9						
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	46	1	1138	3	Y	3		11
						3	9						
09	1050 N	961	-0-	-89	-0-	38	1	923	3	Y	-0-		11
10	1085 X	978	-0-	-107	-0-	35	1	941	3	Y	2	5 1	8
						2	9						

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 39		RRCID -> 192863		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 41		RRCID -> 194072		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481					
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	92	1	2174	3	Y	8	14 1	24
						9	9						
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	97	1	2147	3	Y	3	13 1	14
						3	9						
07	2108 N	820	-0-	-1288	-0-	36	1	782	3	Y	2		16
						2	9						
08	2108 N	1962	-0-	-146	-0-	76	1	1880	3	Y	5		21
						6	9						
09	2040 N	1591	-0-	-449	-0-	62	1	1528	3	Y	1		22
						1	9						
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	34	1	938	3	Y	3	10 1	15
						3	9						

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 42		RRCID -> 194387		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864					
05	3100 N	2443	-0-	-657	8009	98	1	2337	3	Y	7	15 1	28
						8	9						
06	3000 N	2274	-0-	-726	7283	98	1	2173	3	Y	3	13 1	18
						3	9						
07	3100 N	1126	-0-	-1974	5309	48	1	1075	3	Y	3		21
						3	9						
08	3100 N	3247	-0-	147	5456	126	1	3113	3	Y	7		28
						8	9						
09	3000 N	2093	-0-	-907	4549	82	1	2009	3	Y	2		30
						2	9						
10	6831 X	2282	-0-	-4549	-0-	82	1	2197	3	Y	3	11 1	22
						3	9						

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333 N	1040	-0-	-293	-0-	42 1	994 3	Y	4	8 1		14
06	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	4 9	1073 3	Y	3	8 1		9
07	1116 N	380	-0-	-736	-0-	3 9	364 3	Y	-0-			9
08	1054 N	495	-0-	-559	-0-	16 1	475 3	Y	1			10
09	1140 N	1037	-0-	-103	-0-	19 1	996 3	Y	1			11
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	40 1	1383 3	Y	4	6 1		9
						1 9						
						52 1						
						4 9						

 ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

05	4929 X	4917	-0-	-12	-0-	199 1	4718 3	Y	-0-	11 1		34
06	4770 X	4434	-0-	-336	-0-	192 1	4234 3	Y	7	17 1		24
07	5053 X	2359	-0-	-2694	-0-	8 9	2254 3	Y	5			29
08	5053 X	4816	-0-	-237	-0-	99 1	4616 3	Y	12			41
09	4890 X	4276	-0-	-614	-0-	6 9	4106 3	Y	3			44
10	4929 X	4364	-0-	-565	-0-	187 1	4206 3	Y	-0-	15 1		29
						13 9						
						167 1						
						3 9						
						158 1						

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 56		RRCID -> 212876		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	29	1	690 3	Y	2	5 1		8
06	750 N	544	-0-	-206	-0-	23	1	520 3	Y	1	5 1		4
07	682 N	214	-0-	-468	-0-	9	1	204 3	Y	1			5
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	47	1	1173 3	Y	3			8
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	34	1	824 3	Y	1			9
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	24	1	645 3	Y	-0-	3 1		6

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MARTINEZ, D.		WELL #: 5		RRCID -> 130327		COMPL. DATE 02/26/1989			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 1		RRCID -> 192413		COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	6873	-0-	3773	3773	235	1	6618 2	N	18			125
06	3000 N	7062	-0-	4062	7835	227	1	6831 2	N	4			129
07	3100 N	5977	-0-	2877	10712	194	1	5777 2	N	5			134
08	11891 X	1179	-0-	-10712	-0-	61	1	1118 2	N	-0-			134
09	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	114	1	2470 2	N	-0-			134
10	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	215	1	6362 2	N	6			140

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 135182		COMPL. DATE 06/01/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	384	1	5217 2	Y	12			24
06	5370 X	5320	-0-	-50	-0-	366	1	4930 2	Y	22	25 1		21
07	5549 X	5488	-0-	-61	-0-	385	1	5071 2	Y	29	27 1		23
08	5611 X	5524	-0-	-87	-0-	383	1	5115 2	Y	24	27 1		20
09	5430 X	5279	-0-	-151	-0-	379	1	4875 2	Y	23	27 1		16
10	5549 X	5377	-0-	-172	-0-	381	1	4956 2	Y	36	26 1		26

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 137356		COMPL. DATE 09/09/1991			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	430 1	2790 2	Y	6			29
06	3090 X	2981	-0-	-109	-0-	7 9	2636 2	Y	-0-			29
07	3193 X	2913	-0-	-280	-0-	345 1	2538 2	Y	2			31
08	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	373 1	2826 2	Y	1			32
09	3120 X	3099	-0-	-21	-0-	2 9	2695 2	Y	-0-			32
10	3224 X	2996	-0-	-228	-0-	1 9	2537 2	Y	-0-			32
ISIDRO MORENO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 141116		COMPL. DATE 03/06/1992			TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-			-0-
10	16 N	-0-	-0-	-16	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
C- BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 141443		COMPL. DATE 04/03/1992			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966			
05	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	255 1	3469 2	Y	12			26
06	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	13 9	3078 2	Y	22	24	1	24
07	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	24 9	2887 2	Y	29	27	1	26
08	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	219 1	3172 2	Y	23	27	1	22
09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	32 9	3049 2	Y	23	27	1	18
10	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	237 1	3497 2	Y	35	26	1	27
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 141843		COMPL. DATE 07/06/1992			TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 142451		COMPL. DATE 08/11/1992			TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509			
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	24 1	157 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	19 1	149 2	Y	-0-			-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	22 1	150 2	Y	-0-			-0-
08	186 N	123	-0-	-63	-0-	19 1	104 2	Y	-0-			-0-
09	180 N	105	-0-	-75	-0-	14 1	91 2	Y	-0-			-0-
10	186 N	103	-0-	-83	-0-	16 1	87 2	Y	-0-			-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 143478		COMPL. DATE 11/27/1992			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306			
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	41 1	551 2	Y	-0-			-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	40 1	542 2	Y	-0-			-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	42 1	557 2	Y	-0-			-0-
08	589 N	588	-0-	-1	-0-	41 1	547 2	Y	-0-			-0-
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	38 1	494 2	Y	-0-			-0-
10	589 N	499	-0-	-90	-0-	36 1	463 2	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145683		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	4588 X	4544	-0-	-44	-0-	212	1	4332	2	Y	-0-					21
06	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	214	1	4347	2	Y	-0-					21
07	4619 X	4406	-0-	-213	-0-	207	1	4199	2	Y	-0-					21
08	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	229	1	4545	2	Y	-0-					21
09	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	226	1	4367	2	Y	-0-					21
10	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	241	1	4530	2	Y	-0-					21

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 145803		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 145832		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307								
05	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	126	1	2571	2	Y	-0-					-0-
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	117	1	2388	2	Y	-0-					-0-
07	2263 N	2110	-0-	-153	-0-	99	1	2011	2	Y	-0-					-0-
08	2263 N	2111	-0-	-152	-0-	101	1	2010	2	Y	-0-					-0-
09	2190 N	1223	-0-	-967	-0-	60	1	1163	2	Y	-0-					-0-
10	2108 N	1531	-0-	-577	-0-	77	1	1454	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 146275		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470								
05	2508 N	1365	-0-	-1143	-0-	94	1	1271	2	Y	-0-					-0-
06	1440 N	1186	-0-	-254	-0-	82	1	1104	2	Y	-0-					-0-
07	1488 N	1282	-0-	-206	-0-	90	1	1192	2	Y	-0-					-0-
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	108	1	1447	2	Y	-0-					-0-
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	106	1	1359	2	Y	-0-					-0-
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	118	1	1539	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 146355		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587								
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-

ISIDRO MORENO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 146717		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288								
05	3131 X	3012	-0-	-119	-0-	401	1	2605	2	Y	5					64
06	3030 X	2636	-0-	-394	-0-	305	1	2329	2	Y	2					66
07	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	370	1	2521	2	Y	3					69
08	3007 X	2892	-0-	-115	-0-	450	1	2440	2	Y	2					71
09	2910 X	2320	-0-	-590	-0-	302	1	2018	2	Y	-0-					71
10	3007 X	1882	-0-	-1125	-0-	288	1	1594	2	Y	-0-					71

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
M.L.E.I., BRUNI MIN. TR.		WELL #:		2	RRCID ->	146979	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8397 - 8619				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	146981	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7284 - 7627			
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	615	2	Y	-0-				3
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	606	2	Y	-0-				3
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	663	2	Y	-0-				3
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	644	2	Y	-0-				3
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	604	2	Y	-0-				3
10	744 N	567	-0-	-177	-0-	-0-	77	1	490	2	Y	-0-				3

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	147223	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	8192 - 8816			
05	3100 N	6012	-0-	2912	2965	280	1	5732	2	Y	-0-					18
06	3000 N	2159	-0-	-841	2124	101	1	2058	2	Y	-0-					18
07	4433 X	2309	-0-	-2124	-0-	108	1	2201	2	Y	-0-					18
08	2573 X	2201	-0-	-372	-0-	106	1	2095	2	Y	-0-					18
09	2490 X	2224	-0-	-266	-0-	110	1	2114	2	Y	-0-					18
10	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	116	1	2175	2	Y	-0-					18

VELA, J.M.				WELL #:	9	RRCID ->	149006	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	7982 - 8158			
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	93	1	1898	2	Y	-0-					-0-
06	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	86	1	1750	2	Y	-0-					-0-
07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	121	1	2464	2	Y	-0-					-0-
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	110	1	2179	2	Y	-0-					-0-
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	104	1	2003	2	Y	-0-					-0-
10	2573 N	2270	-0-	-303	-0-	115	1	2155	2	Y	-0-					-0-

VELA, J. M.				WELL #:	10	RRCID ->	149168	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8802	PERF.	7773 - 8296			
05	372 N	214	-0-	-158	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	302	-0-	-58	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	213	-0-	-128	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:	35	RRCID ->	151285	COMPL. DATE	09/02/1994	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7180 - 7456			
05	3100 N	1629	-0-	-1471	1522	112	1	1517	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1656	-0-	-1344	178	114	1	1542	2	Y	-0-					-0-
07	1860 N	1679	-0-	-181	-0-	118	1	1561	2	Y	-0-					-0-
08	1643 N	1424	-0-	-219	-0-	99	1	1325	2	Y	-0-					-0-
09	1650 N	1378	-0-	-272	-0-	99	1	1279	2	Y	-0-					-0-
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	122	1	1595	2	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151881		COMPL. DATE 08/03/1994		TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27 1	18	367 2	Y	27
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20 9		23 1	Y	27
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	25 1	-0-	337 2	Y	-0-
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	36 1	-0-	336 2	Y	-0-
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	30 1	-0-	347 2	Y	-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	32 1	-0-	340 2	Y	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 152405		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242		
05	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	254 1	12	3449 2	Y	27
06	3570 X	3478	-0-	-92	-0-	13 9		238 1	Y	25
07	3689 X	3463	-0-	-226	-0-	24 9	22	3189 2	Y	27
08	3689 X	3607	-0-	-82	-0-	242 1	29	3331 2	Y	25
09	3570 X	3467	-0-	-103	-0-	32 9	24	3194 2	Y	21
10	3720 X	3178	-0-	-542	-0-	250 1	23	2915 2	Y	30
						26 9				
						248 1				
						25 9				
						224 1				
						39 9				

MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152809		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		19		Y	26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	26 1	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 153608		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734		
05	620 N	562	-0-	-58	-0-	39 1	-0-	523 2	Y	-0-
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	39 1	-0-	527 2	Y	-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	41 1	-0-	535 2	Y	-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	40 1	-0-	537 2	Y	-0-
09	570 N	500	-0-	-70	-0-	36 1	-0-	464 2	Y	-0-
10	589 N	506	-0-	-83	-0-	36 1	-0-	470 2	Y	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 154321		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684		
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	3 1	-0-	40 2	Y	-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	3 1	-0-	35 2	Y	-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	3 1	-0-	40 2	Y	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	-0-	37 2	Y	-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	-0-	25 2	Y	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	-0-	31 2	Y	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 38		RRCID -> 154452		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VELA-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154846		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3100 X	3033	-0-	-67	-0-	142 1	2891 2	N		-0-					-0-
06		2970 X	2966	-0-	-4	-0-	139 1	2827 2	N		-0-					-0-
07		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	148 1	3004 2	N		-0-					-0-
08		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	151 1	3003 2	N		-0-					-0-
09		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	149 1	2878 2	N		-0-					-0-
10		3162 X	3117	-0-	-45	-0-	157 1	2960 2	N		-0-					-0-

VELA, J.M.		WELL #: 12		RRCID -> 154947		COMPL. DATE 06/26/1995		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346								
05		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	145 1	2968 2	Y		12					15
							13 9									
06		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	142 1	2890 2	Y		-0-					15
07		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	160 1	3236 2	Y		-0-					15
08		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	157 1	3114 2	Y		-0-					15
09		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	158 1	3058 2	Y		2					17
							2 9									
10		3410 X	3318	-0-	-92	-0-	167 1	3151 2	Y		-0-					17

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 40 R		RRCID -> 155604		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500								
05		434 N	390	-0-	-44	-0-	27 1	363 2	Y		-0-					-0-
06		390 N	315	-0-	-75	-0-	22 1	293 2	Y		-0-					-0-
07		434 N	354	-0-	-80	-0-	25 1	329 2	Y		-0-					-0-
08		403 N	319	-0-	-84	-0-	22 1	297 2	Y		-0-					-0-
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	28 1	356 2	Y		-0-					-0-
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	29 1	373 2	Y		-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 39		RRCID -> 156509		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417								
05		443 N	443	-0-	-0-	-0-	30 1	413 2	Y		-0-					-0-
06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	39 1	522 2	Y		-0-					-0-
07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	44 1	577 2	Y		-0-					-0-
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	46 1	614 2	Y		-0-					-0-
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	46 1	593 2	Y		-0-					-0-
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	46 1	593 2	Y		-0-					-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 157788		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536								
05		3782 X	3671	-0-	-111	-0-	251 1	3406 2	Y		13					35
							14 9									
06		3660 X	3451	-0-	-209	-0-	237 1	3189 2	Y		23	25 1				33
							25 9									
07		3782 X	3436	-0-	-346	-0-	240 1	3164 2	Y		29	27 1				35
							32 9									
08		3751 X	3449	-0-	-302	-0-	239 1	3185 2	Y		23	27 1				31
							25 9									
09		3630 X	3384	-0-	-246	-0-	242 1	3117 2	Y		23	27 1				27
							25 9									
10		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	253 1	3292 2	Y		36	27 1				36
							40 9									

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 6		RRCID -> 157859		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160								
05		1643 N	1398	-0-	-245	-0-	65 1	1333 2	Y		-0-					-0-
06		1590 N	1532	-0-	-58	-0-	72 1	1460 2	Y		-0-					-0-
07		1643 N	1525	-0-	-118	-0-	72 1	1453 2	Y		-0-					-0-
08		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	73 1	1459 2	Y		-0-					-0-
09		1530 N	1457	-0-	-73	-0-	72 1	1385 2	Y		-0-					-0-
10		1519 N	1423	-0-	-96	-0-	72 1	1351 2	Y		-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 158097		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3100 N	2477	-0-	-623	6734	170 1	2307 2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	2349	-0-	-651	6083	162 1	2187 2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	2391	-0-	-709	5374	169 1	2222 2	Y	-0-	-0-	
08	3100 N	2200	-0-	-900	4474	153 1	2047 2	Y	-0-	-0-	
09	3000 N	2310	-0-	-690	3784	167 1	2143 2	Y	-0-	-0-	
10	3100 N	2463	-0-	-637	3147	176 1	2287 2	Y	-0-	-0-	

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 42		RRCID -> 158139		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640			
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	37 1	505 2	Y	-0-	-0-	
06	540 N	463	-0-	-77	-0-	32 1	431 2	Y	-0-	-0-	
07	558 N	438	-0-	-120	-0-	31 1	407 2	Y	-0-	-0-	
08	527 N	507	-0-	-20	-0-	35 1	472 2	Y	-0-	-0-	
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	35 1	450 2	Y	-0-	-0-	
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	38 1	496 2	Y	-0-	-0-	

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 159337		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218			
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	88 1	423 2	Y	-0-	2	
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	74 1	425 2	Y	-0-	2	
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	60 1	491 2	Y	-0-	2	
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	94 1	472 2	Y	-0-	2	
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	68 1	455 2	Y	-0-	2	
10	558 N	464	-0-	-94	-0-	63 1	401 2	Y	-0-	2	

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 160257		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476			
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	32 1	428 2	Y	-0-	-0-	
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	30 1	401 2	Y	-0-	-0-	
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	35 1	468 2	Y	-0-	-0-	
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	29 1	381 2	Y	-0-	-0-	
09	420 N	375	-0-	-45	-0-	27 1	348 2	Y	-0-	-0-	
10	496 N	332	-0-	-164	-0-	24 1	308 2	Y	-0-	-0-	

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164017		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706			
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	1	
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	1	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	1	
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	1	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 44		RRCID -> 164407		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511			
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	52 1	708 2	Y	-0-	-0-	
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	46 1	626 2	Y	-0-	-0-	
07	806 N	652	-0-	-154	-0-	46 1	606 2	Y	-0-	-0-	
08	775 N	635	-0-	-140	-0-	44 1	591 2	Y	-0-	-0-	
09	660 N	631	-0-	-29	-0-	46 1	585 2	Y	-0-	-0-	
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	61 1	791 2	Y	-0-	-0-	

MARTINEZ, C.		WELL #: 9		RRCID -> 169458		COMPL. DATE 07/26/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186			
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	80 1	1292 2	N	-0-	-0-	
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	28 1	455 2	N	-0-	-0-	
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	N	-0-	-0-	
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	134 2	N	-0-	-0-	
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9 1	160 2	N	-0-	-0-	
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	N	-0-	-0-	

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3100 N	1965	-0-	-1135	4835		87 1	1878 2	N	-0-				18
06		3000 N	2392	-0-	-608	4227		102 1	2266 2	N	22				40
07		3100 N	2488	-0-	-612	3615		24 9	2384 2	N	7				47
08		3100 N	1972	-0-	-1128	2487		96 1	1863 2	N	7				54
09		3000 N	2140	-0-	-860	1627		8 9	2058 2	N	-0-				54
10		3100 N	2453	-0-	-647	980		101 1	2365 2	N	-0-				54

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939															
05		4619 X	3161	-0-	-1458	-0-		147 1	3008 2	N	5				15
06		4470 X	3222	-0-	-1248	-0-		6 9	3071 2	N	-0-				15
07		4619 X	3111	-0-	-1508	-0-		151 1	2965 2	N	-0-				15
08		4619 X	3007	-0-	-1612	-0-		146 1	2863 2	N	-0-				15
09		4260 X	2865	-0-	-1395	-0-		144 1	2724 2	N	-0-				15
10		3317 X	2906	-0-	-411	-0-		141 1	2756 2	N	4				19

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416															
05		2263 N	1353	-0-	-910	-0-		146 1	1290 2	N	-0-				-0-
06		1980 N	1616	-0-	-364	-0-		76 1	1540 2	N	-0-				-0-
07		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-		86 1	1747 2	N	-0-				-0-
08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		81 1	1598 2	N	-0-				-0-
09		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-		80 1	1555 2	N	-0-				-0-
10		1829 N	1757	-0-	-72	-0-		89 1	1668 2	N	-0-				-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712															
05		2790 X	2696	-0-	-94	-0-		63 1	2570 2	N	-0-				-0-
06		2610 X	2568	-0-	-42	-0-		120 1	2448 2	N	-0-				-0-
07		2697 X	1991	-0-	-706	-0-		93 1	1898 2	N	-0-				-0-
08		2697 X	1256	-0-	-1441	-0-		60 1	1196 2	N	-0-				-0-
09		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-		141 1	2726 2	N	-0-				-0-
10		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-		153 1	2888 2	N	-0-				-0-

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870															
05		1550 N	1303	-0-	-247	-0-		61 1	1242 2	Y	-0-				7
06		1350 N	1156	-0-	-194	-0-		54 1	1102 2	Y	-0-				7
07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		63 1	1286 2	Y	-0-				7
08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		64 1	1259 2	Y	-0-				7
09		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		62 1	1200 2	Y	-0-				7
10		1364 N	1350	-0-	-14	-0-		68 1	1282 2	Y	-0-				7

MARTINEZ, E. T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200															
05		1457 N	1299	-0-	-158	-0-		61 1	1238 2	N	-0-				-0-
06		1410 N	1307	-0-	-103	-0-		61 1	1246 2	N	-0-				-0-
07		1457 N	1333	-0-	-124	-0-		63 1	1270 2	N	-0-				-0-
08		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		63 1	1257 2	N	-0-				-0-
09		1320 N	1241	-0-	-79	-0-		61 1	1180 2	N	-0-				-0-
10		1333 N	1236	-0-	-97	-0-		62 1	1174 2	N	-0-				-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY															
VELA, J.M.															
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6913 X	6898	-0-	-15	-0-	321	1	6565	2	Y	11				15
06	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	12	9	6539	2	Y	-0-				15
07	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	322	1	6797	2	Y	-0-				15
08	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	335	1	6614	2	Y	-0-				15
09	6870 X	4736	-0-	-2134	-0-	233	1	4501	2	Y	2				17
10	7130 X	4974	-0-	-2156	-0-	2	9	4723	2	Y	-0-				17

BRUNI MINERAL TRUST "C"															
WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575															
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	2	N	-0-				-0-
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	4	1	60	2	N	-0-				-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	N	-0-				-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	2	N	-0-				-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-				-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	N	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"															
WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972															
05	3058 N	1225	-0-	-1833	-0-	84	1	1141	2	N	-0-				-0-
06	1710 N	1653	-0-	-57	-0-	114	1	1539	2	N	-0-				-0-
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	130	1	1711	2	N	-0-				-0-
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	127	1	1690	2	N	-0-				-0-
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	124	1	1595	2	N	-0-				-0-
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	129	1	1686	2	N	-0-				-0-

VELA, J. M.															
WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348															
05	7316 X	6947	-0-	-369	-0-	324	1	6610	2	N	12				61
06	7020 X	6926	-0-	-94	-0-	13	9	6601	2	N	-0-				61
07	7254 X	7235	-0-	-19	-0-	340	1	6895	2	N	-0-				61
08	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	346	1	6870	2	N	-0-				61
09	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	341	1	6588	2	N	16				77
10	7223 X	7118	-0-	-105	-0-	18	9	6759	2	N	-0-				77

VELA, J. M.															
WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917															
05	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	65	1	1335	2	N	-0-				-0-
06	1500 N	1424	-0-	-76	-0-	67	1	1357	2	N	-0-				-0-
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	72	1	1454	2	N	-0-				-0-
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	76	1	1504	2	N	-0-				-0-
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	72	1	1393	2	N	-0-				-0-
10	1519 N	1407	-0-	-112	-0-	71	1	1336	2	N	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"															
WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156															
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-				-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-				-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-				-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-				-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-				-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-				-0-

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	930 N	889	-0-	-41	-0-	106	1	772	2	N	10	22	1			6
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	11	9	872	2	N	15					21
07	899 N	408	-0-	-491	-0-	17	9	391	2	N	-0-					21
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	38	1	981	2	N	20	24	1			17
09	930 N	927	-0-	-3	-0-	22	9	889	2	N	-0-					17
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	39	1	865	2	N	12	24	1			5
						13	9									

 EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	111	1	532	2	Y	-0-					2
06	600 N	554	-0-	-46	-0-	83	1	471	2	Y	-0-					2
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	65	1	523	2	Y	-0-					2
08	651 N	586	-0-	-65	-0-	97	1	489	2	Y	-0-					2
09	540 N	470	-0-	-70	-0-	61	1	409	2	Y	-0-					2
10	589 N	459	-0-	-130	-0-	62	1	397	2	Y	-0-					2

 BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	88	1	1199	2	Y	-0-					-0-
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	92	1	1245	2	Y	-0-					-0-
07	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	91	1	1193	2	Y	-0-					-0-
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	108	1	1439	2	Y	-0-					-0-
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	111	1	1428	2	Y	-0-					-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	111	1	1445	2	Y	-0-					-0-

 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	42	1	181	2	N	1	2	1			1
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	41	1	163	2	N	1	1	1			1
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	43	1	188	2	N	1	1	1			1
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	40	1	153	2	N	1	1	1			1
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	33	1	159	2	N	1	1	1			1
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	30	1	119	2	N	1	1	1			1
						1	9									

 HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

05	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2739	2	14	9	N	13	13	1			14
06	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2678	2	13	9	N	12	9	1			17
07	2511 N	1866	-0-	-645	-0-	1856	2	10	9	N	9	17	1			9
08	2511 N	2201	-0-	-310	-0-	2190	2	11	9	N	10	8	1			11
09	2430 N	2207	-0-	-223	-0-	2192	2	15	9	N	14	15	1			10
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2625	2	10	9	N	9	8	1			11

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05	403 N	141	-0-	-262	-0-	26	1	114	2	N	1	1
06	330 N	140	-0-	-190	-0-	28	1	111	2	N	1	1
07	217 N	128	-0-	-89	-0-	24	1	104	2	N	-0-	-0-
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	21	1	81	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	3025	-0-	25	25	522	1	2481	2	N	20	13
*10	2521 N	2496	-0-	-25	-0-	502	1	1981	2	N	12	15

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644												
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	675	2	4	9	N	4	4
06	720 N	693	-0-	-27	-0-	690	2	3	9	N	3	4
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	695	2	3	9	N	3	3
08	682 N	676	-0-	-6	-0-	674	2	2	9	N	2	3
09	690 N	658	-0-	-32	-0-	654	2	4	9	N	4	3
10	713 N	696	-0-	-17	-0-	694	2	2	9	N	2	3

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	8977	-0-	8977	8977	8938	2	39	9	N	35	35
07	14B2 EXT	145	-0-	145	9122	144	2	1	9	N	1	2
08	14B2 EXT	5602	-0-	5602	14724	5592	2	10	9	N	9	10
09	21175 X	6451	-0-	-14724	-0-	6410	2	41	9	N	37	25
*10	9269 X	5632	-0-	-3637	-0-	5613	2	19	9	N	17	23

HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689												
05	3100 N	2013	-0-	-1087	3354	2004	2	9	9	N	8	9
06	3000 N	1839	-0-	-1161	2193	1831	2	8	9	N	7	10
07	3100 N	2011	-0-	-1089	1104	2003	2	8	9	N	7	7
08	2963 N	1859	-0-	-1104	-0-	1853	2	6	9	N	5	7
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1777	2	13	9	N	12	8
*10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1776	2	7	9	N	6	8

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375												
05	961 N	906	-0-	-55	-0-	169	1	734	2	N	3	4
06	1020 N	267	-0-	-753	-0-	54	1	211	2	N	2	3
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	216	1	948	2	N	4	4
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	223	1	854	2	N	4	5
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	155	1	737	2	N	6	4
10	1178 N	376	-0-	-802	-0-	76	1	299	2	N	1	2

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HEREFORD, L.M.		WELL #: 31		RRCID -> 125746		COMPL. DATE 11/15/1987			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	406	2 N	2	1 1		2
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	365	2 N	2	1 1		3
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	78 1	1 9	340	2 N	1	3 1		1
08	496 N	291	-0-	-205	-0-	60 1	1 9	230	2 N	1	1 1		1
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	394	2 N	2	2 1		1
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	88 1	1 9	346	2 N	1	1 1		1

HEREFORD -T-		WELL #: 20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682				
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	598 2	3 9		N	3	4 1		3
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	571 2	3 9		N	3	2 1		4
07	589 N	577	-0-	-12	-0-	575 2	2 9		N	2	4 1		2
08	589 N	499	-0-	-90	-0-	497 2	2 9		N	2	2 1		2
09	570 N	454	-0-	-116	-0-	451 2	3 9		N	3	3 1		2
10	589 N	491	-0-	-98	-0-	489 2	2 9		N	2	2 1		2

HEREFORD -T-		WELL #: 19		RRCID -> 127607		COMPL. DATE 01/22/1988			TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580				
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	100	2 N	1	1 1		1
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	23 1	1 9	91	2 N	-0-			1
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	22 1	1 9	96	2 N	-0-	1 1		-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	22 1	1 9	86	2 N	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	18 1	1 9	85	2 N	1	1 1		-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	23 1	1 9	91	2 N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188				
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	570 2	3 9		N	3	4 1		3
06	630 N	539	-0-	-91	-0-	537 2	2 9		N	2	2 1		3
07	620 N	573	-0-	-47	-0-	571 2	2 9		N	2	3 1		2
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	529 2	2 9		N	2	2 1		2
09	540 N	485	-0-	-55	-0-	482 2	3 9		N	3	3 1		2
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	516 2	2 9		N	2	2 1		2

HEREFORD -T-		WELL #: 22		RRCID -> 128646		COMPL. DATE 07/10/1988			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613				
05	3100 N	2568	-0-	-532	5241	2556 2	12 9		N	11	16 1		12
06	3000 N	2531	-0-	-469	4772	2519 2	12 9		N	11	8 1		15
07	3100 N	2473	-0-	-627	4145	2462 2	11 9		N	10	15 1		10
08	3100 N	2310	-0-	-790	3355	2301 2	9 9		N	8	8 1		10
09	3000 N	2173	-0-	-827	2528	2159 2	14 9		N	13	14 1		9
*10	3100 N	2263	-0-	-837	1691	2255 2	8 9		N	7	7 1		9

HEREFORD -T-		WELL #: 28		RRCID -> 129142		COMPL. DATE 11/12/1988			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375				
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	356 2	2 9		Y	2	3 1		2
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	359 2	1 9		Y	1	1 1		2
07	403 N	318	-0-	-85	-0-	317 2	1 9		Y	1	2 1		1
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	357 2	1 9		Y	1	1 1		1
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	367 2	3 9		Y	3	2 1		2
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343 2	1 9		Y	1	1 1		2

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HEREFORD -T-		WELL #: 25		RRCID -> 129191		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3566 X	3566	-0-	-0-	665 1	2884 2	N	15 23 1	16
						17 9				
06		3304 X	3304	-0-	-0-	667 1	2623 2	N	13 10 1	19
						14 9				
07		3504 X	3504	-0-	-0-	649 1	2843 2	N	11 18 1	12
						12 9				
08		3199 X	3199	-0-	-0-	661 1	2528 2	N	9 9 1	12
						10 9				
09		3000 X	2663	-0-	-337	460 1	2184 2	N	17 18 1	11
						19 9				
*10		3100 X	2310	-0-	-790	465 1	1837 2	N	7 8 1	10
						8 9				

HEREFORD -T-		WELL #: 24		RRCID -> 129192		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825		
05		465 N	25	-0-	-440	-0-	25 2	N	-0- 5 1	-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-	-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 32		RRCID -> 129652		COMPL. DATE 01/08/1989		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591		
05		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1163 2	7 9 N	6 7 1	6
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1124 2	6 9 N	5 4 1	7
07		1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1142 2	4 9 N	4 7 1	4
08		1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1044 2	6 9 N	5 4 1	5
09		1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1061 2	7 9 N	6 7 1	4
*10		1147 N	1057	-0-	-90	-0-	1054 2	3 9 N	3 3 1	4

HEREFORD -T-		WELL #: 26		RRCID -> 130142		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326		
05		775 N	737	-0-	-38	-0-	137 1	596 2 N	4 5 1	4
							4 9			
06		720 N	700	-0-	-20	-0-	141 1	556 2 N	3 3 1	4
							3 9			
07		744 N	599	-0-	-145	-0-	111 1	486 2 N	2 4 1	2
							2 9			
08		744 N	624	-0-	-120	-0-	129 1	492 2 N	3 2 1	3
							3 9			
09		690 N	558	-0-	-132	-0-	96 1	458 2 N	4 4 1	3
							4 9			
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	176 1	697 2 N	3 2 1	4
							3 9			

HEREFORD -T-		WELL #: 27		RRCID -> 130315		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141		
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	88 2	1 9 N	1	1
07		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-	-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-
09		90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2	N	-0-	-0-
10		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2	N	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HEREFORD -T-		WELL #:		31	RRCID ->	130728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6723 - 7033	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:		34	RRCID ->	130730	COMPL. DATE	05/09/1989	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7294 - 7812	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:		35	RRCID ->	131214	COMPL. DATE	07/02/1989	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6708 - 6833	
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3 9	Y	3	5 1		4
06	840 N	776	-0-	-64	-0-	772	2	4 9	Y	4	3 1		5
07	868 N	811	-0-	-57	-0-	808	2	3 9	Y	3	5 1		3
08	868 N	779	-0-	-89	-0-	776	2	3 9	Y	3	3 1		3
09	780 N	730	-0-	-50	-0-	724	2	6 9	Y	5	5 1		3
10	806 N	731	-0-	-75	-0-	729	2	2 9	Y	2	2 1		3

HEREFORD, L.M.		WELL #:		36	RRCID ->	131694	COMPL. DATE	08/07/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7148 - 7756	
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	35	1	154 2	Y	-0-	1 1		1
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	38	1	151 2	Y	1	1 1		1
						1	9						
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	34	1	149 2	Y	1	1 1		1
						1	9						
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	36	1	138 2	Y	1	1 1		1
						1	9						
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	29	1	140 2	Y	1	1 1		1
						1	9						
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	36	1	140 2	Y	-0-			1

HEREFORD, L.M.		WELL #:		37	RRCID ->	132083	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7167 - 7348	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:		38	RRCID ->	132285	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	5894 - 6834	
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2 9	N	2	3 1		2
06	420 N	343	-0-	-77	-0-	342	2	1 9	N	1	1 1		2
07	403 N	306	-0-	-97	-0-	305	2	1 9	N	1	2 1		1
08	403 N	307	-0-	-96	-0-	305	2	2 9	N	2	1 1		2
09	330 N	276	-0-	-54	-0-	274	2	2 9	N	2	2 1		2
*10	310 N	300	-0-	-10	-0-	299	2	1 9	N	1	1 1		2

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HEREFORD, L.M.		WELL #:		39	RRCID ->	132424	COMPL. DATE	10/09/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6628 - 6732	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3100 N	2488	-0-	-612	1999	2476 2	12 9	N	11	16 1		12
06		3000 N	2373	-0-	-627	1372	2362 2	11 9	N	10	8 1		14
07		3100 N	2581	-0-	-519	853	2571 2	10 9	N	9	14 1		9
08		3100 N	2470	-0-	-630	223	2461 2	9 9	N	8	7 1		10
09		2513 N	2290	-0-	-223	-0-	2275 2	15 9	N	14	15 1		9
*10		2573 N	2088	-0-	-485	-0-	2080 2	8 9	N	7	7 1		9

HEREFORD, L.M.				WELL #:	41	RRCID ->	136489	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7336 - 7715
05		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-			-0-
06		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-			-0-
07		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M. -A-				WELL #:	42	RRCID ->	137904	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	8787	PERF.	7205 - 8384
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEREFORD -T-				WELL #:	35	RRCID ->	137995	COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7392 - 7494
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEREFORD -T-				WELL #:	36	RRCID ->	137999	COMPL. DATE	03/24/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7302 - 7589
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	53 1	229 2	N	1	2 1		1
							1 9						
06		300 N	291	-0-	-9	-0-	59 1	230 2	N	2	1 1		2
							2 9						
07		279 N	272	-0-	-7	-0-	50 1	221 2	N	1	2 1		1
							1 9						
08		279 N	242	-0-	-37	-0-	50 1	191 2	N	1	1 1		1
							1 9						
09		300 N	236	-0-	-64	-0-	41 1	193 2	N	2	2 1		1
							2 9						
*10		279 N	253	-0-	-26	-0-	51 1	201 2	N	1	1 1		1
							1 9						

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 N	484	-0-	-12	-0-	90	1	392	2	N	2	4 1	2
						2	9						
06	540 N	494	-0-	-46	-0-	100	1	392	2	N	2	1 1	3
						2	9						
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	98	1	429	2	N	2	3 1	2
						2	9						
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	100	1	383	2	N	2	2 1	2
						2	9						
09	480 N	418	-0-	-62	-0-	72	1	343	2	N	3	3 1	2
						3	9						
10	527 N	473	-0-	-54	-0-	95	1	377	2	N	1	1 1	2
						1	9						

 HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	211	1	916	2	N	7	11 1	7
						8	9						
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	291	1	1143	2	N	6	5 1	8
						7	9						
07	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	235	1	1029	2	N	5	8 1	5
						6	9						
08	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	230	1	878	2	N	4	4 1	5
						4	9						
09	1380 N	1028	-0-	-352	-0-	178	1	843	2	N	6	7 1	4
						7	9						
*10	1271 N	1146	-0-	-125	-0-	231	1	911	2	N	4	3 1	5
						4	9						

 HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	194	1	844	2	N	5	7 1	6
						6	9						
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	179	1	703	2	N	4	4 1	6
						4	9						
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	201	1	882	2	N	4	6 1	4
						4	9						
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	213	1	813	2	N	3	3 1	4
						3	9						
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	175	1	831	2	N	6	6 1	4
						7	9						
*10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	208	1	823	2	N	3	3 1	4
						3	9						

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SOB MIN FEE		WELL #:		2		RRCID -> 155458		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	52 1	224 2	N	1	2 1			1
06		240 N	34	-0-	-206	-0-	1 9	26 2	N	1	1 1			1
07		248 N	55	-0-	-193	-0-	7 1	45 2	N	-0-	1 1			-0-
08		248 N	47	-0-	-201	-0-	1 9	37 2	N	-0-				-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	134 2	N	1				1
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	28 1	132 2	N	-0-				1
							1 9							
							34 1							

HEREFORD, L. M. "B"		WELL #:		47		RRCID -> 155901		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038				
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	17 1	73 2	N	-0-	1 1			-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	14 1	55 2	N	-0-				-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	14 1	62 2	N	-0-				-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	13 1	48 2	N	-0-				-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	10 1	49 2	N	-0-				-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	14 1	55 2	N	-0-				-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		48		RRCID -> 168181		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406				
05		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4248 2	22 9	N	20	29 1			22
06		3930 X	3829	-0-	-101	-0-	3810 2	19 9	N	17	14 1			25
07		4061 X	3823	-0-	-238	-0-	3808 2	15 9	N	14	24 1			15
08		4061 X	3852	-0-	-209	-0-	3838 2	14 9	N	13	12 1			16
09		3930 X	3703	-0-	-227	-0-	3679 2	24 9	N	22	23 1			15
*10		4061 X	3432	-0-	-629	-0-	3420 2	12 9	N	11	11 1			15

HEREFORD -T-		WELL #:		46		RRCID -> 169352		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954				
05		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1285 2	6 9	N	5	7 1			6
06		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1301 2	6 9	N	5	4 1			7
07		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1503 2	4 9	N	4	7 1			4
08		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1404 2	7 9	N	6	4 1			6
09		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1371 2	8 9	N	7	8 1			5
*10		1519 N	1306	-0-	-213	-0-	1302 2	4 9	N	4	4 1			5

HEREFORD -T-		WELL #:		45		RRCID -> 170303		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807				
05		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1002 2	6 9	N	5	5 1			5
06		810 N	488	-0-	-322	-0-	485 2	3 9	N	3	3 1			5
07		837 N	795	-0-	-42	-0-	792 2	3 9	N	3	5 1			3
08		1023 N	583	-0-	-440	-0-	582 2	1 9	N	1	2 1			2
09		480 N	288	-0-	-192	-0-	285 2	3 9	N	3	3 1			2
10		806 N	532	-0-	-274	-0-	531 2	1 9	N	1	1 1			2

HEREFORD -T-		WELL #:		51		RRCID -> 173097		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 53		RRCID -> 233205		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7434 - 8351	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	3100 N	2098	-0-	-1002	945	2087	2	11 9	N	10	21
06	3000 N	2122	-0-	-878	67	2112	2	10 9	N	9	23
07	2499 N	2432	-0-	-67	-0-	2422	2	10 9	N	9	19
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2429	2	11 9	N	10	21
09	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	2043	2	18 9	N	16	21
*10	2418 N	1857	-0-	-561	-0-	1850	2	7 9	N	6	19

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #: 52		RRCID -> 242086		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEREFORD, L.M.-B-		WELL #: 54		RRCID -> 251314		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 7570 - 8040	
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	98	1	425	2	N	3
						3	9				
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	102	1	400	2	N	2
						2	9				
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	96	1	420	2	N	2
						2	9				
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	102	1	390	2	N	2
						2	9				
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	83	1	396	2	N	2
						3	9				
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	102	1	403	2	N	2
						2	9				

BEAURLINE (VICKSBURG L)		06546 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228									
BEAURLINE, A.W.		WELL #: 4		RRCID -> 082569		COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH 15000		PERF.11879 - 11902	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R)		06546 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228									
BEAURLINE, A. W. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 073341		COMPL. DATE 09/04/1977		TOTAL DEPTH 14510		PERF.12060 - 12140	
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-	2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2		RRCID -> 087662		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 14025		PERF.12189 - 12247	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100)		06546 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228							
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 3		RRCID -> 106082		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BEAURLINE (7100)		06546 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228							
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 6		RRCID -> 157735		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 127869		COMPL. DATE 03/19/1988		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 134023		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 134024		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 134062		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	2	N	-0-			2
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-			2
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-			2
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	N	2	1	1	3
						2	9							
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	N	3	3	1	3
						3	9							
*10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	32	1	393	2	N	3	2	1	4
						3	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

05	155 N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	12	1	147	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	18	1	154	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	1			1
						1	9							
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	Y	2	1	1	2
						2	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

05	5728 X	3858	-0-	-1870	-0-	298	1	3550	2	N	9	8	1	4
						10	9							
06	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	243	1	3576	2	N	7			11
						8	9							
07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	257	1	3667	2	N	34	22	1	23
						37	9							
08	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	319	1	3703	2	N	19			42
						21	9							
09	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	273	1	3763	2	N	16			58
						18	9							
*10	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	136	1	1975	2	N	8	33	1	33
						9	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	N	1			1
						1	9							
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	1			2
						1	9							
*10	124 N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	N	-0-	1	1	1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.// 100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 26		RRCID -> 142417			COMPL. DATE 04/23/1993			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	527 N	193	-0-	-334	-0-	14	1	172	2	N	6	5	1	4
						7	9							
06	450 N	185	-0-	-265	-0-	9	1	173	2	N	3			7
						3	9							
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	581	2	N	5	6	1	6
						6	9							
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	434	2	N	2			8
						2	9							
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	37	1	506	2	N	2			10
						2	9							
*10	620 N	237	-0-	-383	-0-	16	1	220	2	N	1	6	1	5
						1	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 12		RRCID -> 142489			COMPL. DATE 08/31/1992			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933			
05	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	78	1	932	2	N	9	8	1	4
						10	9							
06	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	64	1	936	2	N	5			9
						6	9							
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	70	1	1006	2	N	9	9	1	9
						10	9							
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	87	1	1016	2	N	5			14
						6	9							
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	75	1	1031	2	N	4			18
						4	9							
*10	1085 N	580	-0-	-505	-0-	36	1	542	2	N	2	10	1	10
						2	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 24		RRCID -> 142539			COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974			
05	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	102	1	1215	2	N	9	8	1	4
						10	9							
06	1380 N	1246	-0-	-134	-0-	86	1	1154	2	N	5			9
						6	9							
07	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	87	1	1238	2	N	12	10	1	11
						13	9							
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	108	1	1249	2	N	6			17
						7	9							
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	93	1	1269	2	N	6			23
						7	9							
*10	1333 N	658	-0-	-675	-0-	42	1	614	2	N	2	12	1	13
						2	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 81		RRCID -> 142843			COMPL. DATE 11/13/1993			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		98	RRCID -> 143953			COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8018 - 8172		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		186 N	92	-0-	-94	-0-	6 1	84 2		N	2	2 1		1
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	2 9	80 2		N	5	5 1		1
07		124 N	77	-0-	-47	-0-	9 1	74 2		N	-0-	1 1		-0-
08		93 N	77	-0-	-16	-0-	6 1	71 2		N	-0-			-0-
09		90 N	27	-0-	-63	-0-	2 1	24 2		N	1	1 1		-0-
*10		62 N	5	-0-	-57	-0-	1 9				-0-			-0-
							5 2			N				

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 143971			COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7706 - 7972		
05		403 N	306	-0-	-97	-0-	20 1	280 2		N	5	5 1		4
06		360 N	305	-0-	-55	-0-	6 9	273 2		N	8	9 1		3
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	347 2		N	8	6 1		5
08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	9 9	665 2		N	4	2 1		7
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	48 1	677 2		N	7	10 1		4
*10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	4 9	844 2		N	6	5 1		5
							42 1							
							8 9							
							69 1							
							7 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		73	RRCID -> 144024			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8656	PERF. 7502 - 7780		
05		899 N	461	-0-	-438	-0-	32 1	427 2		N	2	4 1		2
06		1020 N	798	-0-	-222	-0-	2 9	733 2		N	7	7 1		2
07		868 N	803	-0-	-65	-0-	57 1	738 2		N	11	7 1		6
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	8 9	865 2		N	5	3 1		8
09		810 N	757	-0-	-53	-0-	53 1	706 2		N	7	11 1		4
*10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	12 9	879 2		N	6	5 1		5
							6 9							
							43 1							
							8 9							
							71 1							
							7 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		57	RRCID -> 144026			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 7418 - 8418		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	114	-0-	-196	-0-	8 1	104 2	N	2	3 1		1
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16 1	202 2	N	4	4 1		1
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10 1	145 2	N	1	1 1		1
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	129 2	N	1	1 1		1
09	210 N	104	-0-	-106	-0-	6 1	97 2	N	1	2 1		-0-
*10	155 N	30	-0-	-125	-0-	3 1	27 2	N	-0-			-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

05	2418 N	1872	-0-	-546	-0-	126 1	1723 2	N	21	23 1		18
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	181 1	2096 2	N	42	46 1		14
07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	140 1	2358 2	N	37	30 1		21
08	3100 N	3179	-0-	79	79	213 1	2947 2	N	17	10 1		28
09	3000 N	3202	-0-	202	281	182 1	3000 2	N	18	44 1		2
*10	3100 N	3345	-0-	245	526	249 1	3072 2	N	22	19 1		5

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

05	124 N	47	-0-	-77	-0-	3 1	43 2	N	1	3 1		1
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14 1	133 2	N	6	6 1		1
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	2 1	119 2	N	1	1 1		1
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 2	N	-0-			1
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	7 1	105 2	N	1	2 1		-0-
*10	124 N	22	-0-	-102	-0-	2 1	20 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397								
G.B.G.L. & C. CO., LTD.		WELL #:		8	RRCID ->	148545	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6940 - 7216
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		310 N	256	-0-	-54	-0-	20 1	9	226 2	Y	8 1	4
							10 9					
06		568 N	568	-0-	-0-	-0-	43 1	5	519 2	Y		9
							6 9					
07		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	102 1	-0-	1427 2	Y		9
08		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	124 1	-0-	1442 2	Y		9
09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	107 1	5	1465 2	Y		14
							6 9					
*10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	50 1	-0-	729 2	Y		14

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		121	RRCID ->	150026	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7692 - 8522
05		248 N	194	-0-	-54	-0-	13 1	5	175 2	N	5 1	4
							6 9					
06		360 N	126	-0-	-234	-0-	10 1	8	107 2	N	9 1	3
							9 9					
07		341 N	79	-0-	-262	-0-	8 1	-0-	71 2	N	2 1	1
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		-0-		N		1
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		-0-		N	1 1	-0-
*10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		-0-		N		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		124	RRCID ->	150165	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8036 - 8178
05		2356 N	1673	-0-	-683	-0-	114 1	-0-	1559 2	N		11
06		2010 N	1399	-0-	-611	-0-	122 1	-0-	1277 2	N		11
07		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	148 1	-0-	1732 2	N		11
08		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	161 1	10	2217 2	N	3 1	18
							11 9					
09		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	136 1	16	2229 2	N	24 1	10
							18 9					
*10		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	219 1	4	2685 2	N	14 1	-0-
							4 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	150679	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7603 - 7852
05		558 N	279	-0-	-279	-0-	19 1	-0-	260 2	N		2
06		360 N	237	-0-	-123	-0-	17 1	-0-	220 2	N		2
07		372 N	350	-0-	-22	-0-	29 1	-0-	321 2	N		2
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	30 1	2	413 2	N	1 1	3
							2 9					
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	25 1	4	421 2	N	5 1	2
							4 9					
*10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	43 1	4	523 2	N	3 1	3
							4 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		131	RRCID ->	150817	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7718 - 7726
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	18 1	5	243 2	N	4 1	4
							6 9					
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	18 1	6	236 2	N	8 1	2
							7 9					
07		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	71 1	15	940 2	N	10 1	7
							17 9					
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	86 1	7	1192 2	N	4 1	10
							8 9					
09		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	73 1	11	1214 2	N	17 1	4
							12 9					
*10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		-0-		N	3 1	1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 129		RRCID -> 151393		COMPL. DATE 09/14/1994			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
05	1178 N	958	-0-	-220	-0-	65 1	893 2	N	-0-		10
06	1140 N	944	-0-	-196	-0-	71 1	873 2	N	-0-		10
07	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	65 1	1078 2	N	-0-		10
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	97 1	1353 2	N	4	1 1	13
						4 9					
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	84 1	1377 2	N	-0-	7 1	6
*10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	107 1	1302 2	N	5	4 1	7
						6 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 144		RRCID -> 162556		COMPL. DATE 04/15/1997			TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015		
05	930 N	647	-0-	-283	-0-	44 1	600 2	N	3	4 1	3
						3 9					
06	510 N	435	-0-	-75	-0-	34 1	393 2	N	7	8 1	2
						8 9					
07	837 N	568	-0-	-269	-0-	62 1	498 2	N	7	5 1	4
						8 9					
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	47 1	635 2	N	4	2 1	6
						4 9					
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	26 1	430 2	N	4	8 1	2
						4 9					
*10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	71 1	879 2	N	6	5 1	3
						7 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 146		RRCID -> 162843		COMPL. DATE 05/04/1997			TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 149		RRCID -> 163526		COMPL. DATE 05/18/1997			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916		
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	39 1	533 2	N	-0-		8
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	47 1	538 2	N	-0-		8
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	59 1	809 2	N	-0-		8
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	74 1	1024 2	N	6	2 1	12
						7 9					
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	63 1	1042 2	N	10	11 1	11
						11 9					
*10	868 N	191	-0-	-677	-0-	14 1	176 2	N	1	2 1	10
						1 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 163983		COMPL. DATE 11/07/1997			TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936		
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	41 1	566 2	N	5	5 1	4
						6 9					
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	60 1	653 2	N	8	9 1	3
						9 9					
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	36 1	639 2	N	10	8 1	5
						11 9					
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	58 1	796 2	N	5	3 1	7
						6 9					
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	50 1	810 2	N	8	12 1	3
						9 9					
*10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	167 1	2052 2	N	10	10 1	3
						11 9					

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 155		RRCID -> 164263		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
05	620 N	458	-0-	-162	-0-	31	1	421	2	N	5	5	1	4
						6	9							
06	540 N	463	-0-	-77	-0-	35	1	419	2	N	8	9	1	3
						9	9							
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	N	8	6	1	5
						9	9							
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	45	1	630	2	N	4	2	1	7
						4	9							
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	641	2	N	6	10	1	3
						7	9							
*10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	102	1	1258	2	N	4	7	1	-0-
						4	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 153		RRCID -> 164335		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 152		RRCID -> 164336		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 165626		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 152		RRCID -> 165731		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	88	1	1202	2	N	-0-		11
06	1200 N	748	-0-	-452	-0-	62	1	686	2	N	-0-		11
07	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	121	1	965	2	N	-0-		11
08	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	75	1	1033	2	N	6	2 1	15
						7	9						
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	62	1	1010	2	N	5	11 1	9
						6	9						
*10	1085 N	113	-0-	-972	-0-	8	1	104	2	N	1	2 1	8
						1	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

05	1550 N	1236	-0-	-314	-0-	84	1	1146	2	N	5	5 1	4
						6	9						
06	1470 N	1103	-0-	-367	-0-	86	1	1008	2	N	8	9 1	3
						9	9						
07	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	88	1	1285	2	N	21	14 1	10
						23	9						
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	117	1	1619	2	N	9	5 1	14
						10	9						
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	101	1	1648	2	N	10	23 1	1
						11	9						
*10	1395 N	1145	-0-	-250	-0-	86	1	1050	2	N	8	8 1	1
						9	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

05	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	71	2	N	5	5 1	4
						6	9						
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	8	9 1	3
						9	9						
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	85	2	N	1	3 1	1
						1	9						
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	1	1 1	1
						1	9						
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	1	2 1	-0-
						1	9						
*10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	71	1	876	2	N	6	4 1	2
						7	9						

OIL AND GAS DIVISION

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	2	N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	1			1
						1	9							
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
*10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	46	1	569	2	N	4	3	1	1
						4	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

05	310 N	93	-0-	-217	-0-	6	1	84	2	N	3	3	1	3
						3	9							
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	8	1	77	2	N	6	7	1	2
						7	9							
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	478	2	N	5	4	1	3
						6	9							
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	398	2	N	2	1	1	4
						2	9							
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	N	4	6	1	2
						4	9							
*10	496 N	393	-0-	-103	-0-	29	1	361	2	N	3	2	1	3
						3	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

05	775 N	478	-0-	-297	-0-	32	1	440	2	N	5	5	1	4
						6	9							
06	690 N	516	-0-	-174	-0-	41	1	466	2	N	8	9	1	3
						9	9							
07	651 N	589	-0-	-62	-0-	26	1	554	2	N	8	7	1	4
						9	9							
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	49	1	684	2	N	4	2	1	6
						4	9							
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	673	2	N	6	10	1	2
						7	9							
*10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	1	1	1

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

05	248 N	202	-0-	-46	-0-	14	1	185	2	N	3	4	1	3
						3	9							
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	N	7	8	1	2
						8	9							
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	N	4	4	1	2
						4	9							
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	N	2	1	1	3
						2	9							
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	N	3	5	1	1
						3	9							
*10	341 N	272	-0-	-69	-0-	21	1	249	2	N	2	2	1	1
						2	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		191	RRCID -> 194690				COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7836 - 8178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	13 1	178 2	N	4	4 1		3	
							4 9							
06		330 N	188	-0-	-142	-0-	14 1	167 2	N	6	7 1		2	
							7 9							
07		186 N	155	-0-	-31	-0-	8 1	146 2	N	1	2 1		1	
							1 9							
08		186 N	93	-0-	-93	-0-	6 1	87 2	N	-0-	1 1		-0-	
09		180 N	111	-0-	-69	-0-	6 1	104 2	N	1	1 1		-0-	
							1 9							
*10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	17 1	205 2	N	1	1 1		-0-	
							1 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		192	RRCID -> 195174				COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8246 - 8610
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		195	RRCID -> 195192				COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	8246 - 8353
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID -> 196171				COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8404 - 8431
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		200	RRCID -> 196172				COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8035 - 8117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 146		RRCID -> 196297		COMPL. DATE 07/04/2003			TOTAL DEPTH 8868		PERF. 7575 - 7580		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	5	5 1	4
						6	9						
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	8	9 1	3
						9	9						
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	2	3 1	2
						2	9						
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	1	1 1	2
						1	9						
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	2	3 1	1
						2	9						
*10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	44	1	535	2	N	4	3 1	2
						4	9						

STANFORD, P. H.		WELL #: 5		RRCID -> 196433		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8275 - 8824		
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	208	1	714	2	Y	21		107
						23	9						
06	960 N	712	-0-	-248	-0-	85	1	618	2	Y	8	83 1	32
						9	9						
07	1147 N	700	-0-	-447	-0-	249	1	447	2	Y	4		36
						4	9						
08	930 N	641	-0-	-289	-0-	363	1	278	2	Y	-0-		36
09	720 N	583	-0-	-137	-0-	178	1	404	2	Y	1		37
						1	9						
*10	DLQ G-10	278	-0-	278	278	66	1	212	2	Y	-0-		37

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 205		RRCID -> 196675		COMPL. DATE 07/22/2003			TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8952 - 9024		
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	6	1	76	2	N	-0-		1
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	8	1	100	2	N	-0-		1
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-		1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		1
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		1
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 209		RRCID -> 196873		COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 8235		PERF. 7498 - 7650		
05	217 N	49	-0-	-168	-0-	3	1	44	2	N	2	4 1	2
						2	9						
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	3	4 1	1
						3	9						
07	248 N	105	-0-	-143	-0-	15	1	90	2	N	-0-	1 1	-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-		-0-
09	150 N	35	-0-	-115	-0-	2	1	32	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 218		RRCID -> 198147		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 9606		PERF. 8301 - 8532		
05	1364 N	1150	-0-	-214	-0-	78	1	1072	2	N	-0-		7
06	1320 N	1073	-0-	-247	-0-	88	1	985	2	N	-0-		7
07	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	58	1	1234	2	N	-0-		7
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	110	1	1524	2	N	9	2 1	14
						10	9						
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	95	1	1551	2	N	10	17 1	7
						11	9						
*10	1302 N	43	-0-	-1259	-0-	3	1	40	2	N	-0-	3 1	4

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		226	RRCID ->	200540	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 8561 - 8600				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		192	RRCID ->	212814	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 7985 - 8012
05	930 N	767	-0-	-163	-0-	53 1	714 2	N	-0-		8
06	570 N	436	-0-	-134	-0-	41 1	395 2	N	-0-		8
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	5 1	360 2	N	-0-		8
08	775 N	373	-0-	-402	-0-	24 1	347 2	N	2	1 1	9
09	450 N	350	-0-	-100	-0-	21 1	326 2	N	3	4 1	8
*10	372 N	18	-0-	-354	-0-	1 1	17 2	N	-0-	1 1	7

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		58R	RRCID ->	213591	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7916 - 7926
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		235	RRCID ->	221165	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8540 - 8728
05	1581 N	1251	-0-	-330	-0-	85 1	1166 2	N	-0-		7
06	1440 N	1283	-0-	-157	-0-	101 1	1182 2	N	-0-		7
07	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	83 1	1381 2	N	-0-		7
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	125 1	1727 2	N	10	3 1	14
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	107 1	1758 2	N	7	19 1	2
*10	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	223 1	2741 2	N	12	14 1	-0-

EL CORAZON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	221637	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7018 - 7328
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	95 1	1079 2	Y	9		13
06	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	10 9	77 1	Y	2		15
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	2 9	81 1	Y	-0-		15
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	99 1	1156 2	Y	-0-		15
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	85 1	1174 2	Y	4		19
*10	DLQ G-10	659	-0-	659	659	4 9	43 1	Y	-0-		19

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	143	1	1960	2	N	-0-			6
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	172	1	2002	2	N	-0-			6
07	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	152	1	2347	2	N	-0-			6
08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	197	1	2709	2	N	10	4	1	12
						11	9							
09	3000 N	3205	-0-	205	205	183	1	3000	2	N	20	31	1	1
						22	9							
*10	247 N	42	-0-	-205	-0-	3	1	35	2	N	4	5	1	-0-
						4	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5	5	1	4
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	8	9	1	3
						9	9							
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	2	1	1
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	1	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

05	1829 N	1400	-0-	-429	-0-	93	1	1267	2	N	36	25	1	31
						40	9							
06	1770 N	1617	-0-	-153	-0-	116	1	1410	2	N	83	88	1	26
						91	9							
07	1705 N	1422	-0-	-283	-0-	159	1	1245	2	N	16	24	1	18
						18	9							
08	1395 N	322	-0-	-1073	-0-	22	1	298	2	N	2	5	1	15
						2	9							
09	1620 N	30	-0-	-1590	-0-	2	1	28	2	N	-0-	11	1	4
*10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	131	1	1615	2	N	4	8	1	-0-
						4	9							

 EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

05	992 N	917	-0-	-75	-0-	73	1	834	2	Y	9			13
						10	9							
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1174	2	Y	2			15
						2	9							
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	63	1	817	2	Y	-0-			15
08	930 N	850	-0-	-80	-0-	68	1	782	2	Y	-0-			15
09	960 N	884	-0-	-76	-0-	60	1	821	2	Y	3			18
						3	9							
*10	DLQ G-10	254	-0-	254	254	15	1	239	2	Y	-0-			18

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

05	248 N	194	-0-	-54	-0-	13	1	175	2	N	5	5	1	4
						6	9							
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	14	1	156	2	N	8	9	1	3
						9	9							
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	3	1	146	2	N	1	3	1	1
						1	9							
08	186 N	67	-0-	-119	-0-	5	1	62	2	N	-0-	1	1	-0-
09	180 N	93	-0-	-87	-0-	5	1	87	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	N	2	1	1	1
						2	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397										
EL CORAZON RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 223387		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	589 N	559	-0-	-30	-0-	45 1	510 2	Y	4			6
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	4 9	513 2	Y	1			7
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	1 9	697 2	Y	-0-			7
08	558 N	328	-0-	-230	-0-	74 1	302 2	Y	-0-			7
09	570 N	62	-0-	-508	-0-	26 1	57 2	Y	-0-			7
*10	DLQ G-10	12	-0-	12	12	5 1	11 2	Y	-0-			7
EL CORAZON RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 223388		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788				
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	18 1	207 2	Y	-0-			-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	14 1	214 2	Y	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16 1	231 2	Y	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20 1	234 2	Y	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17 1	238 2	Y	1			1
*10	DLQ G-10	125	-0-	125	125	1 9	8 1	Y	-0-			1
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 242		RRCID -> 223396		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173				
05	372 N	337	-0-	-35	-0-	23 1	314 2	N	-0-			4
06	450 N	359	-0-	-91	-0-	30 1	329 2	N	-0-			4
07	434 N	243	-0-	-191	-0-	13 1	230 2	N	-0-			4
08	341 N	255	-0-	-86	-0-	17 1	237 2	N	1			5
09	360 N	188	-0-	-172	-0-	1 9	175 2	N	2	2 1		5
*10	248 N	53	-0-	-195	-0-	11 1	48 2	N	-0-	1 1		4
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 243		RRCID -> 223433		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 249		RRCID -> 223558		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 245		RRCID -> 223812		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 246		RRCID -> 223921		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT		WELL #: 247		RRCID -> 224612		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437			
05	186 N	99	-0-	-87	-0-	6 1	87 2	N	5	5 1	4
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	11 1	131 2	N	8	9 1	3
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	261 2	3 9	N	3	4 1	2
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17 1	241 2	N	1	1 1	2
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	144 2	N	1	3 1	-0-
*10	279 N	7	-0-	-272	-0-	6 2	1 9	N	1	1 1	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 252		RRCID -> 224686		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890			
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	55 1	656 2	N	9	8 1	2
06	720 N	633	-0-	-87	-0-	39 1	588 2	N	5		7
07	744 N	693	-0-	-51	-0-	43 1	643 2	N	6	6 1	7
08	713 N	706	-0-	-7	-0-	55 1	648 2	N	3		10
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	47 1	658 2	N	3		13
*10	682 N	242	-0-	-440	-0-	17 1	224 2	N	1	7 1	7

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 246		RRCID -> 225093		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659			
05	186 N	89	-0-	-97	-0-	7 1	82 2	N	-0-		1
06	180 N	89	-0-	-91	-0-	6 1	83 2	N	-0-		1
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	15 1	128 2	N	-0-	1 1	-0-
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	2 1	30 2	N	-0-		-0-
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	1 1	16 2	N	-0-		-0-
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 249		RRCID -> 225094		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440			
05	775 N	695	-0-	-80	-0-	53 1	631 2	N	10	8 1	5
06	780 N	745	-0-	-35	-0-	51 1	688 2	N	5		10
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	52 1	849 2	N	7	8 1	9
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	73 1	841 2	N	4		13
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	62 1	864 2	N	4		17
*10	899 N	416	-0-	-483	-0-	26 1	388 2	N	2	9 1	10

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1116 N	906	-0-	-210	-0-	61	1	839	2	N	5	5 1	4
						6	9						
06	1020 N	734	-0-	-286	-0-	63	1	662	2	N	8	9 1	3
						9	9						
07	1054 N	830	-0-	-224	-0-	53	1	764	2	N	12	9 1	6
						13	9						
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	64	1	886	2	N	5	3 1	8
						6	9						
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	58	1	941	2	N	9	14 1	3
						10	9						
*10	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	227	1	2794	2	N	10	13 1	-0-
						11	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

05	961 N	871	-0-	-90	-0-	70	1	792	2	N	8	7 1	77
						9	9						
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	63	1	877	2	N	8		85
						9	9						
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	88	1	1203	2	N	1		86
						1	9						
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	105	1	1229	2	N	-0-		86
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	91	1	1248	2	N	73		159
						80	9						
*10	961 N	712	-0-	-249	-0-	46	1	665	2	N	1		160
						1	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

05	3100 N	1456	-0-	-1644	2233	98	1	1335	2	N	21	23 1	18
						23	9						
06	3000 N	1620	-0-	-1380	853	134	1	1442	2	N	40	45 1	13
						44	9						
07	2956 N	2103	-0-	-853	-0-	103	1	1966	2	N	31	26 1	18
						34	9						
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	172	1	2371	2	N	10	9 1	19
						11	9						
09	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	149	1	2487	2	N	19	37 1	1
						21	9						
*10	775 N	242	-0-	-533	-0-	18	1	218	2	N	5	6 1	-0-
						6	9						

 EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.//		100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT			WELL #:		256	RRCID -> 228084			COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	8171 PERF. 6992 - 7761		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	80 2	N		3	4 1		3
							3 9							
06		150 N	109	-0-	-41	-0-	8 1	92 2	N		8	8 1		3
							9 9							
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	15 1	152 2	N		2	3 1		2
							2 9							
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	179 2	N		1	1 1		2
							1 9							
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	134 2	N		1	3 1		-0-
							1 9							
*10		155 N	52	-0-	-103	-0-	4 1	47 2	N		1	1 1		-0-
							1 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		265	RRCID -> 228568			COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7827 PERF. 6980 - 7004		

05		186 N	137	-0-	-49	-0-	11 1	126 2	N		-0-			-0-
							7 1	92 2	N		-0-			-0-
06		150 N	99	-0-	-51	-0-	8 1	125 2	N		1	1 1		-0-
							1 9							
07		155 N	134	-0-	-21	-0-	12 1	125 2	N		1			-0-
							1 9							
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	128 2	N		1			1
							1 9							
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N		1	1 1		2
							1 9							
*10		124 N	42	-0-	-82	-0-	1 9							2

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		255	RRCID -> 228756			COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	9070 PERF. 8699 - 8914		

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
										N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		226	RRCID -> 229004			COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 7312 - 8600		

05		1209 N	860	-0-	-349	-0-	58 1	796 2	N		5	5 1		4
							6 9							
06		1020 N	538	-0-	-482	-0-	38 1	494 2	N		5	7 1		2
							6 9							
07		992 N	922	-0-	-70	-0-	69 1	840 2	N		12	8 1		6
							13 9							
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	66 1	912 2	N		5	3 1		8
							6 9							
09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	65 1	1061 2	N		10	14 1		4
							11 9							
*10		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	111 1	1360 2	N		5	8 1		1
							6 9							

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2139 N	1246	-0-	-893	-0-	85	1	1161	2	N	-0-			2
06	2190 N	594	-0-	-1596	-0-	54	1	540	2	N	-0-			2
07	1860 N	836	-0-	-1024	-0-	24	1	812	2	N	-0-			2
08	1240 N	676	-0-	-564	-0-	45	1	627	2	N	4	1	1	5
						4	9							
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	41	1	679	2	N	6	7	1	4
						7	9							
*10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	73	1	908	2	N	6	5	1	5
						7	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

05	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

05	868 N	652	-0-	-216	-0-	44	1	608	2	N	-0-			-0-
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	86	1	792	2	N	-0-			-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	41	1	763	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	69	1	948	2	N	5	1	1	4
						6	9							
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	59	1	965	2	N	9	10	1	3
						10	9							
*10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	77	1	939	2	N	7	5	1	5
						8	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

05	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	117	1	1596	2	N	5	5	1	4
						6	9							
06	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	131	1	1498	2	N	8	9	1	3
						9	9							
07	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	123	1	1952	2	N	10	8	1	5
						11	9							
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	59	1	816	2	N	5	3	1	7
						6	9							
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	46	1	754	2	N	7	12	1	2
						8	9							
*10	558 N	50	-0-	-508	-0-	4	1	46	2	N	-0-	2	1	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		278	RRCID ->	232940	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	8591	PERF.	8236 - 8709	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	N	7	6 1	5
						8	9						
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	395	2	N	5		10
						6	9						
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	602	2	N	6	8 1	8
						7	9						
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	601	2	N	3		11
						3	9						
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	617	2	N	3		14
						3	9						
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-	7 1	7

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		276	RRCID ->	233060	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	6808 - 7616	
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	N	-0-		-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-		-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-		-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	N	-0-		-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	N	-0-		-0-
*10	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		273	RRCID ->	233183	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	6823 - 6943	
05	682 N	568	-0-	-114	-0-	43	1	514	2	N	10	8 1	3
						11	9						
06	600 N	567	-0-	-33	-0-	39	1	522	2	N	5		8
						6	9						
07	682 N	426	-0-	-256	-0-	28	1	395	2	N	3	6 1	5
						3	9						
08	558 N	436	-0-	-122	-0-	35	1	399	2	N	2		7
						2	9						
09	570 N	437	-0-	-133	-0-	29	1	406	2	N	2		9
						2	9						
*10	434 N	213	-0-	-221	-0-	13	1	199	2	N	1	5 1	5
						1	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		280	RRCID ->	233987	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7504 - 7637	
05	1116 N	398	-0-	-718	-0-	27	1	371	2	N	-0-		7
06	870 N	395	-0-	-475	-0-	38	1	357	2	N	-0-		7
07	465 N	393	-0-	-72	-0-	23	1	370	2	N	-0-		7
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	2	1 1	8
						2	9						
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	22	1	356	2	N	3	4 1	7
						3	9						
*10	403 N	195	-0-	-208	-0-	14	1	180	2	N	1	1 1	7
						1	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		283	RRCID ->	235056	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7499 - 8042	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	6	1	76	2	N	-0-		-0-
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	6	1	84	2	N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-		-0-
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 287		RRCID -> 235232		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	16	1	73	2	N	-0-	-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-	-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	N	-0-	-0-
08	93 N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 281		RRCID -> 235894		COMPL. DATE 04/19/2023			TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784			
05	217 X	139	-0-	-78	-0-	10	1	129	2	N	-0-	-0-
06	147 X	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	N	-0-	-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	2	N	-0-	-0-
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	N	-0-	-0-
09	150 N	33	-0-	-117	-0-	2	1	31	2	N	-0-	-0-
*10	217 N	33	-0-	-184	-0-	3	1	30	2	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 279		RRCID -> 236370		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744			
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	N	-0-	-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	N	-0-	-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	N	2	1 1
						2	9					1
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	N	1	2
						1	9					
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	N	1	3
						1	9					
*10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-	2 1
												1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 294R		RRCID -> 236447		COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 292		RRCID -> 236450		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145			
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-	1
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-	1
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-	1
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-	1
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 293		RRCID -> 236460		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		806 N	683	-0-	-123	-0-		45 1	610 2	N	25	42 1		22
								28 9						
06		810 N	575	-0-	-235	-0-		43 1	492 2	N	36	46 1		12
								40 9						
07		775 N	294	-0-	-481	-0-		16 1	276 2	N	2	8 1		6
								2 9						
08		682 N	192	-0-	-490	-0-		13 1	178 2	N	1	2 1		5
								1 9						
09		570 N	149	-0-	-421	-0-		8 1	140 2	N	1	5 1		1
								1 9						
*10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	1 1		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484														

05		899 N	460	-0-	-439	-0-		35 1	416 2	N	8	7 1		2
								9 9						
06		810 N	727	-0-	-83	-0-		47 1	674 2	N	5			7
								6 9						
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-		51 1	695 2	N	7	7 1		7
								8 9						
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-		55 1	636 2	N	3			10
								3 9						
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-		52 1	715 2	N	3			13
								3 9						
*10		744 N	346	-0-	-398	-0-		23 1	322 2	N	1	7 1		7
								1 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639														

05		465 N	462	-0-	-3	-0-		31 1	428 2	N	3	4 1		3
								3 9						
06		480 N	314	-0-	-166	-0-		29 1	277 2	N	7	8 1		2
								8 9						
07		496 N	212	-0-	-284	-0-		16 1	194 2	N	2	2 1		2
								2 9						
08		465 N	258	-0-	-207	-0-		17 1	240 2	N	1	1 1		2
								1 9						
09		300 N	151	-0-	-149	-0-		9 1	141 2	N	1	3 1		-0-
								1 9						
*10		610 N	610	-0-	-0-	-0-		46 1	560 2	N	4	3 1		1
								4 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718														

05		37 X	29	-0-	-8	-0-		2 1	27 2	N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	569	-0-	-144	-0-	38	1	525	2	N	5	5 1	4
						6	9						
06	660 N	365	-0-	-295	-0-	29	1	327	2	N	8	9 1	3
						9	9						
07	682 N	489	-0-	-193	-0-	32	1	450	2	N	6	6 1	3
						7	9						
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	550	2	N	3	2 1	4
						3	9						
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	N	3	7 1	-0-
						3	9						
*10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	132	1	1515	2	N	7	7 1	-0-
						8	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	3	3 1	3
						3	9						
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	8	9 1	2
						9	9						
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	2	N	-0-	1 1	1
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-		1
09	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-	1 1	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

05	93 N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	N	-0-		-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	N	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-		-0-
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-		-0-
*10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

05	899 N	212	-0-	-687	-0-	15	1	195	2	N	2	4 1	2
						2	9						
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	112	1	606	2	N	8	8 1	2
						9	9						
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	35	1	613	2	N	10	7 1	5
						11	9						
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	34	1	468	2	N	3	2 1	6
						3	9						
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	46	1	752	2	N	7	10 1	3
						8	9						
10	651 N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-	1 1	2

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	2	4 1	2
						2	9						
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	N	8	7 1	3
						9	9						
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	46	1	565	2	N	9	7 1	5
						10	9						
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	52	1	721	2	N	4	2 1	7
						4	9						
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	700	2	N	7	11 1	3
						8	9						
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	9	1	103	2	N	1	2 1	2
						1	9						

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 308		RRCID -> 241701		COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	775 N	611	-0-	-164	-0-	47	1	556	2	N	7	6 1	3
06	750 N	267	-0-	-483	-0-	8	9	241	2	N	3		6
07	775 N	265	-0-	-510	-0-	23	1	248	2	N	1	3 1	4
08	620 N	98	-0-	-522	-0-	3	9	90	2	N	-0-		4
09	270 N	118	-0-	-152	-0-	16	1	109	2	N	-0-		4
10	279 N	20	-0-	-259	-0-	8	1	18	2	N	1	2 1	3
						1	9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 306		RRCID -> 241749		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782				
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	6	1	82	2	N	7	1 1	6
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	9	75	2	N	13	14 1	5
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	14	9	305	2	N	4	5 1	4
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	N	2	2 1	4
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	4	9	299	2	N	3	6 1	1
10	186 N	13	-0-	-173	-0-	23	1	12	2	N	-0-	1 1	-0-
						2	9						
						18	1						
						3	9						
						1	1						
COATS		WELL #: 1		RRCID -> 241941		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336				
05	341 N	262	-0-	-79	-0-	20	1	242	2	N	-0-		60
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	16	1	223	2	N	-0-		60
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	16	1	224	2	N	-0-		60
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	20	1	225	2	N	-0-		60
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	N	-0-		60
10	248 N	91	-0-	-157	-0-	7	1	84	2	N	-0-		60
COATS		WELL #: 2		RRCID -> 241942		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561				
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-		-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-		-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-		-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-		-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 309		RRCID -> 241986		COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889				
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	N	-0-		2
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-		2
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-	1 1	1
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	N	-0-		1
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-		1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1 1	-0-
COATS		WELL #: 4		RRCID -> 242211		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	899 N	878	-0-	-21	-0-	66	1	802	2	N	9	8	1			35
06	870 N	783	-0-	-87	-0-	10	9	727	2	N	5					40
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	57	1	804	2	N	-0-					40
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	70	1	814	2	N	-0-					40
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	61	1	826	2	N	-0-					40
10	868 N	326	-0-	-542	-0-	22	1	304	2	N	-0-					40

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

05	1922 N	968	-0-	-954	-0-	66	1	898	2	N	4	5	1			3
06	1770 N	1563	-0-	-207	-0-	133	1	1421	2	N	8	9	1			2
07	1612 N	1520	-0-	-92	-0-	51	1	1448	2	N	19	12	1			9
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	118	1	1630	2	N	9	5	1			13
09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	108	1	1780	2	N	17	24	1			6
10	1519 N	1021	-0-	-498	-0-	82	1	931	2	N	7	7	1			6

 COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					39
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-					39
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					39
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	2	N	-0-					39
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	2	N	-0-					39
10	124 N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	N	-0-					39

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

05	682 N	520	-0-	-162	-0-	35	1	485	2	N	-0-					3
06	660 N	444	-0-	-216	-0-	41	1	403	2	N	-0-					3
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	72	1	574	2	N	-0-					3
08	527 N	478	-0-	-49	-0-	32	1	443	2	N	3	1	1			5
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	25	1	396	2	N	4	4	1			5
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	4	9			N	-0-	1	1			4

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397		WELL #: 319		RRCID -> 246188	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 7744	PERF. 6572	- 6582	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	6 1	74 2	N	5	4 1	1
06	120 N	40	-0-	-80	-0-	6 9	36 2	N	2		3
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	2 1	39 2	N	-0-	2 1	1
08	93 N	7	-0-	-86	-0-	2 9	6 2	N	-0-		1
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	4 1	1 2	N	-0-		1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1 1		N	1	1 1	1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 310		RRCID -> 246195		COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884		
05	1240 N	827	-0-	-413	-0-	56 1	765 2	N	5	5 1	4
06	1110 N	476	-0-	-634	-0-	6 9	426 2	N	8	9 1	3
07	1116 N	290	-0-	-826	-0-	9 9	266 2	N	2	3 1	2
08	837 N	107	-0-	-730	-0-	2 9	98 2	N	1	1 1	2
09	480 N	197	-0-	-283	-0-	8 1	184 2	N	2	3 1	1
10	279 N	222	-0-	-57	-0-	1 9	203 2	N	1	1 1	1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 298		RRCID -> 247143		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784		
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	67 1	921 2	N	-0-		4
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	86 1	982 2	N	-0-		4
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	98 1	1431 2	N	-0-		4
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	87 1	1202 2	N	7	2 1	9
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	8 9	1224 2	N	12	13 1	8
10	1519 N	126	-0-	-1393	-0-	13 9	115 2	N	1	2 1	7

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 326		RRCID -> 247386		COMPL. DATE 04/13/2023			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7034 - 8090		
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	77 1	904 2	N	-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 2	N	-0-		-0-
07	806 N	54	-0-	-752	-0-	4 1	50 2	N	-0-		-0-
08	806 N	5	-0-	-801	-0-	5 2		N	-0-		-0-
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	1 1	3 2	N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 325		RRCID -> 247408		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778		
05	2077 N	1558	-0-	-519	-0-	103 1	1410 2	N	41	46 1	36
06	1890 N	1355	-0-	-535	-0-	45 9	1164 2	N	83	92 1	27
07	2046 N	1774	-0-	-272	-0-	100 1	1635 2	N	26	31 1	22
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	91 9	2058 2	N	12	9 1	25
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	110 1	2095 2	N	11	35 1	1
10	1767 N	541	-0-	-1226	-0-	29 9	491 2	N	6	7 1	-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397		WELL #: 327		RRCID -> 247789		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 7903 - 8142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		2418 N	1648	-0-	-770	-0-	112 1	1536 2	N	-0-		5	
06		2070 N	1821	-0-	-249	-0-	148 1	1673 2	N	-0-		5	
07		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	126 1	2108 2	N	-0-		5	
08		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	190 1	2635 2	N	10	4 1	11	
							11 9						
09		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	158 1	2593 2	N	24	28 1	7	
							26 9						
*10		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	224 1	2552 2	N	8	15 1	-0-	
							9 9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 320		RRCID -> 247793		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 8058		PERF. 7552 - 7704			
05		124 N	62	-0-	-62	-0-	5 1	56 2	N	1	1 1	4	
							1 9						
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	6 1	47 2	N	2		6	
							2 9						
07		124 N	89	-0-	-35	-0-	6 1	83 2	N	-0-	3 1	3	
08		62 N	16	-0-	-46	-0-	2 1	14 2	N	-0-		3	
09		60 N	11	-0-	-49	-0-	1 1	10 2	N	-0-		3	
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	2 1	1	
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 315		RRCID -> 247838		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 7194 - 7286			
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	2	2 1	3	
							2 9						
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	13 2	N	4		7	
							4 9						
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N	-0-	3 1	4	
08		31 N	8	-0-	-23	-0-	2 1	6 2	N	-0-		4	
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-		4	
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-	2 1	2	
STANFORD, P. H.		WELL #: 6		RRCID -> 248331		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 8525 - 9319			
05		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	325 1	1116 2	N	17		94	
							19 9						
06		1380 N	1195	-0-	-185	-0-	170 1	1016 2	N	8	73 1	29	
							9 9						
07		1364 N	1137	-0-	-227	-0-	412 1	718 2	N	6		35	
							7 9						
08		1457 N	1042	-0-	-415	-0-	592 1	450 2	N	-0-		35	
09		1200 N	1181	-0-	-19	-0-	359 1	821 2	N	1		36	
							1 9						
10		1147 N	647	-0-	-500	-0-	157 1	490 2	N	-0-		36	
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 282		RRCID -> 248452		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 7858 - 8334			
05		1457 N	1223	-0-	-234	-0-	83 1	1140 2	N	-0-		4	
06		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	88 1	1082 2	N	-0-		4	
07		1364 N	1257	-0-	-107	-0-	85 1	1172 2	N	-0-		4	
08		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	107 1	1482 2	N	8	2 1	10	
							9 9						
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	92 1	1509 2	N	14	16 1	8	
							15 9						
10		1271 N	42	-0-	-1229	-0-	3 1	39 2	N	-0-	3 1	5	

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	1			1
						1	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

05	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	209	1	929	2	N	-0-			-0-
06	930 N	547	-0-	-383	-0-	35	1	512	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	548	-0-	-506	-0-	37	1	511	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	566	-0-	-581	-0-	45	1	517	2	N	4	1	1	3
						4	9							
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	525	2	N	6	7	1	2
						7	9							
10	558 N	143	-0-	-415	-0-	10	1	132	2	N	1	2	1	1
						1	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

05	2077 N	1415	-0-	-662	-0-	96	1	1319	2	N	-0-			2
06	1560 N	856	-0-	-704	-0-	72	1	784	2	N	-0-			2
07	1581 N	800	-0-	-781	-0-	90	1	710	2	N	-0-			2
08	1426 N	1018	-0-	-408	-0-	69	1	943	2	N	5	2	1	5
						6	9							
09	870 N	823	-0-	-47	-0-	47	1	768	2	N	7	9	1	3
						8	9							
*10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	134	1	1545	2	N	5	8	1	-0-
						6	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

05	3100 N	1182	-0-	-1918	581	81	1	1101	2	N	-0-			2
06	1828 N	1247	-0-	-581	-0-	99	1	1148	2	N	-0-			2
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	83	1	1381	2	N	-0-			2
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	125	1	1727	2	N	10	3	1	9
						11	9							
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	107	1	1758	2	N	11	19	1	1
						12	9							
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	2	3	1	-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	139	-0-	139	139	11	1	127	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2015 N	1421	-0-	-594	-0-	96	1	1319	2	N	5	5	1			4
						6	9									
06	1830 N	1488	-0-	-342	-0-	113	1	1366	2	N	8	9	1			3
						9	9									
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	126	1	1983	2	N	32	20	1			15
						35	9									
08	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	171	1	2360	2	N	10	8	1			17
						11	9									
09	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	155	1	2532	2	N	22	35	1			4
						24	9									
10	3100 N	3506	-0-	406	406	281	1	3210	2	N	14	18	1			-0-
						15	9									

 COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

05	186 N	164	-0-	-22	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	2	N	-0-					-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	N	1					1
						1	9									
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	2	2	1			1
						2	9									
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	N	2	1	1			2
						2	9									

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	419	2	N	18	8	1			17
						20	9									
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	45	1	628	2	N	7					24
						8	9									
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	760	2	N	-0-					24
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	66	1	767	2	N	-0-					24
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	57	1	779	2	N	3					27
						3	9									
10	589 N	414	-0-	-175	-0-	29	1	385	2	N	-0-					27

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397								
FINLEY, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	261121	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6826 -	6838
05	713 N	556	-0-	-157	-0-	100 1	446 2	N	9	8 1		8
06	600 N	272	-0-	-328	-0-	10 9	248 2	N	5			13
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	18 1	527 2	N	-0-			13
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	6 9	532 2	N	4	1 1		16
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	4 9	467 2	N	-0-	7 1		9
10	558 N	219	-0-	-339	-0-	33 1	202 2	N	1	2 1		8
						16 1						
						1 9						

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		22	RRCID ->	270826	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8422 -	8651
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			N	-0-			65
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			65
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
*10	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	268 1	833 2	N	-0-			65

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		21	RRCID ->	270889	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8231 -	9179
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		20	RRCID ->	271343	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	8871	PERF. 7860 -	8199
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	33 1	95 2	N	-0-			-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	10 1	117 2	N	-0-			-0-
07	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 2		N	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	139 2	N	1			1
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1 9	180 2	N	-0-			1
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	11 1	98 2	N	-0-			1
						9 1						

L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259										
BARNES EST.		WELL #:		1	RRCID ->	145781	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	7708	PERF. 6770 -	7322
05	1054 N	833	-0-	-221	-0-	2 1	831 2	Y	-0-			-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	2 1	1090 2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	2 1	1114 2	Y	-0-			-0-
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	2 1	1255 2	Y	-0-			-0-
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	2 1	1085 2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARNES EST.		WELL #:		2-C	RRCID ->	145784	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 6788 -	6816
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		//CONT.//		480259									
BARNES EST.		WELL #:		2-T	RRCID ->	145785	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7294 - 7270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BARNES EST.		WELL #:		4	RRCID ->	173921	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	7354 - 7372	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BARNES		WELL #:		5	RRCID ->	232605	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7001 - 7078	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BARNES ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	233642	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	6707 - 6715	
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	41	1	4	2	N	-0-	4
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	38	1	6	2	N	-0-	4
07		62 N	43	-0-	-19	-0-	37	1	6	2	N	-0-	4
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	49	1	7	2	N	-0-	4
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	36	1	6	2	N	-0-	4
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	4

BARNES ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	247840	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6602 - 7232	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BARNES ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	253312	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6930 - 7104	
05		9 N	7	-0-	-2	-0-	6	1	1	2	N	-0-	3
06		8 N	7	-0-	-1	-0-	6	1	1	2	N	-0-	3
07		9 N	6	-0-	-3	-0-	5	1	1	2	N	-0-	3
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-	3
09		7 N	6	-0-	-1	-0-	5	1	1	2	N	-0-	3
10		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		-0-	3

BARNES ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	274915	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	6654 - 7338	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BECCCERO CREEK (MIDDLE WILCOX)		06585 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	293	RRCID ->	242073	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	8998	PERF. 6912 - 6951		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BARNES ESTATE		100397										
		WELL #:	7	RRCID ->	249874	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5986 - 6060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	84	1	9	2	N	-0-	25
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	77	1	11	2	N	-0-	25
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	76	1	12	2	N	-0-	25
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	99	1	13	2	N	-0-	25
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	74	1	11	2	N	-0-	25
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			25

BECCCERO CREEK (7000 WILCOX)		06585 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	15	RRCID ->	129655	COMPL. DATE	05/09/2022	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 4970 - 4990		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON (BOND)		06927 078		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	148701	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 8620 - 8714		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON G.U.		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		561136										
		WELL #:	3	RRCID ->	176145	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8624 - 8766		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.)		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	136573	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10232 - 10434		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001										TOTAL DEPTH 10552	PERF. 9446 - 9894			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11176	PERF.10394 - 10570			
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	2	5	1	2
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-			2
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			2
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	4			6
09	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	56	1	2295	2	Y	17	21	1	2
						19	9							
10	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	71	1	2937	2	Y	34	30	1	6
						37	9							

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998										TOTAL DEPTH 12296	PERF.11422 - 11432			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999										TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9620 - 9674			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9554 - 9777			
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	3	1	1
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-			1
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-			1
08	3193 X	1805	-0-	-1388	-0-	39	1	1763	2	Y	3			4
						3	9							
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	94	1	3808	2	Y	12	15	1	1
						13	9							
10	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	130	1	5368	2	Y	24	21	1	4
						26	9							

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008										TOTAL DEPTH 10750	PERF.10573 - 10596			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.//		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BALES GAS UNIT		WELL #: 7ST		RRCID -> 251874		COMPL. DATE 01/23/2023		TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8890 - 9006								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	50220 X	-0-	-0-	-50220	-0-					Y	36	135	1			51
06	48600 X	-0-	-0-	-48600	-0-					Y	-0-					51
07	50220 X	-0-	-0-	-50220	-0-					Y	-0-					51
08	50220 X	4340	-0-	-45880	-0-	91	1	4124	2	Y	114					165
						125	9									
09	25100 X	25100	-0-	-0-	-0-	589	1	23942	2	Y	517	622	1			60
						569	9									
10	45743 X	45743	-0-	-0-	-0-	1056	1	43579	2	Y	1007	889	1			178
						1108	9									
BELLE JEFFERS (7550)		06928 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
DESPAIN		WELL #: 8		RRCID -> 261626		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
BELLE JEFFERS (7850)		06928 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657														
RUSSELL-WINCH		WELL #: 10		RRCID -> 143764		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
RUSSELL - WINCH		WELL #: 13		RRCID -> 172477		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353								
05	1178 #	723	-0-	-455	-0-	689	2	34	9	Y	31	31	1			71
06	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					71
07	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					71
08	1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1413	2	21	9	Y	19	19	1			71
09	1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					71
10	1488 #	1358	-0-	-130	-0-	1358	2			Y	-0-					71
BELLE PEPPER (LOBO 1)		06930 095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
CULPEPPER		WELL #: 7		RRCID -> 210390		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
CULPEPPER		WELL #: 6		RRCID -> 214101		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE PEPPER (LOBO 1)													
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB													
CULPEPPER //CONT.// 216748													
WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			14

BELLE PEPPER (LOBO 6)													
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
CULPEPPER 216748													
WELL #: 1 RRCID -> 138624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164													

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171													

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107													

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120													

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168													

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT (ALICE)		07001 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #:	2	RRCID ->	248509	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF.	5210 - 5964	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEN BOLT (HOCKLEY)		07001 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
ROGER HOFFMAN ET AL G U		WELL #:	1	RRCID ->	206711	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5926 - 5941	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	1 3	80 9	N	73	73	1	56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			56

ROGER HOFFMAN GU		WELL #:		11		RRCID ->		211175		COMPL. DATE		05/12/2005		TOTAL DEPTH		8650		PERF.		5904 - 5928	
05	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 3		N	-0-					-0-							-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-					-0-							-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-					-0-							-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-					-0-							-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-					-0-							-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-					-0-							-0-

HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #:		2		RRCID ->		211552		COMPL. DATE		01/09/2009		TOTAL DEPTH		10352		PERF.		5946 - 5964	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-

R. HOFFMAN GU		WELL #:		9		RRCID ->		213073		COMPL. DATE		12/06/1992		TOTAL DEPTH		8590		PERF.		N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-							-0-

HOFFMAN, R GU		WELL #:		8		RRCID ->		213075		COMPL. DATE		01/14/2005		TOTAL DEPTH		8590		PERF.		5934 - 5962	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			16
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			16

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

05	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
10	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-			-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
 MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

BEN BOLT, W. (YEGUA, L.O.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

OIL AND GAS DIVISION

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

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE)		07008 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 3		RRCID -> 279261		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 7586 - 7604
ANTONIO LEAL GAS UNIT												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

HOFFMAN G U		WELL #: 17		RRCID -> 282238		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8604		PERF. 7657 - 7706		
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			44
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			44

BEN BOLT, W.(4900)		07008 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 2		RRCID -> 172251		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4994 - 5458
HOFFMAN FAMILY												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES		07078 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
CCGM EXPLORATION & PROD., L.C.		120038		WELL #: 1		RRCID -> 169385		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5418 - 5429
BENAVIDES FIELD UNIT												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER)		07078 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
LEMBCKE OIL & GAS LLC.		496235		WELL #: 7		RRCID -> 174856		COMPL. DATE 10/03/1999		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4494 - 4510
BLUNK, V. M.												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

BENAVIDES (JACKSON)		07078 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: T 2		RRCID -> 278522		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6454 - 6458
MILLER												
05	3100 N	2322	-0-	-778	3572	2301	2	21	9	N	19	193
06	3000 N	2061	-0-	-939	2633	2044	2	17	9	N	15	208
07	3100 N	1967	-0-	-1133	1500	1952	2	15	9	N	14	222
08	3100 N	1980	-0-	-1120	380	1978	2	2	9	N	2	224
09	2390 N	2010	-0-	-380	-0-	2007	2	3	9	N	3	227
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	N	1	228

BENAVIDES (LOBO CONS.)		07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652										
ROTTERSMAN		WELL #: 10		RRCID -> 141874		COMPL. DATE 05/29/1992		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8642 - 8656		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	730	2	8	9	7	-0-	
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			7 1	-0-	
07	DLQ G-10	612	-0-	612	612	612	2				-0-	
08	DLQ G-10	561	-0-	561	1173	561	2				-0-	
09	DLQ G-10	420	-0-	420	1593	420	2				-0-	
10	DLQ G-10	493	-0-	493	2086	493	2				-0-	

ROTTERSMAN		WELL #: 17		RRCID -> 146476		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8900 - 9304		
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	885	2	10	9	9	-0-	
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			9 1	-0-	
07	DLQ G-10	742	-0-	742	742	742	2				-0-	
08	DLQ G-10	681	-0-	681	1423	681	2				-0-	
09	DLQ G-10	509	-0-	509	1932	509	2				-0-	
10	DLQ G-10	598	-0-	598	2530	598	2				-0-	

BRUNI NORA		WELL #: 1		RRCID -> 171700		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9568 - 9590		
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	80	2	194	9	176	144	
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			176 1	144	
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2				144	
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2				144	
09	1200 N	860	-0-	-340	-0-	860	2				144	
10	992 N	285	-0-	-707	-0-	285	2				144	

ROTTERSMAN		WELL #: 24		RRCID -> 172435		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8530 - 9548		
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	1	-0-	
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			1 1	-0-	
07	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2				-0-	
08	DLQ G-10	42	-0-	42	88	42	2				-0-	
09	DLQ G-10	31	-0-	31	119	31	2				-0-	
10	DLQ G-10	37	-0-	37	156	37	2				-0-	

ROTTERSMAN		WELL #: 27		RRCID -> 172899		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8472 - 8518		
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	1	-0-	
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			1 1	-0-	
07	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54	2				-0-	
08	DLQ G-10	49	-0-	49	103	49	2				-0-	
09	DLQ G-10	37	-0-	37	140	37	2				-0-	
10	DLQ G-10	43	-0-	43	183	43	2				-0-	

ALDINE OIL AND GAS, LP		100397		RRCID -> 129445		COMPL. DATE 04/09/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8134 - 8453		
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 13										
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	2	-0-	-0-	
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	-0-	-0-	
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	-0-	-0-	
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	417	2	2	1	
						2	9			1 1	1	
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	4	-0-	
						4	9			5 1		
*10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	529	2	4	1	
						4	9			3 1	1	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 143357		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	744 N	366	-0-	-378	-0-		25 1	341 2	N	-0-
06	510 N	378	-0-	-132	-0-		35 1	343 2	N	-0-
07	527 N	418	-0-	-109	-0-		35 1	383 2	N	-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-		30 1	419 2	N	2
							2 9			1 1
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-		31 1	502 2	N	5
							6 9			5 1
*10	681 N	681	-0-	-0-	-0-		52 1	625 2	N	4
							4 9			3 1
										2
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 143917		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214		
05	2108 N	1804	-0-	-304	-0-		123 1	1681 2	N	-0-
06	2070 N	1463	-0-	-607	-0-		113 1	1350 2	N	-0-
07	2201 N	2041	-0-	-160	-0-		116 1	1925 2	N	-0-
08	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-		178 1	2401 2	N	14
							15 9			4 1
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-		149 1	2449 2	N	14
							15 9			27 1
*10	3100 N	3320	-0-	220	220		244 1	3052 2	N	22
							24 9			16 1
										7
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 144934		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946		
05	279 N	271	-0-	-8	-0-		18 1	253 2	N	-0-
06	330 N	237	-0-	-93	-0-		18 1	219 2	N	-0-
07	341 N	227	-0-	-114	-0-		9 1	218 2	N	-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-		19 1	268 2	N	2
							2 9			
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-		17 1	273 2	N	3
							3 9			3 1
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-		21 1	256 2	N	2
							2 9			1 1
										3
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 144946		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 130		RRCID -> 151328		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	23	-0-	23	23		3 1	20 2	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 159		RRCID -> 165244		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

BENAVIDES (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP																	
SOUTH CALLAGHAN RANCH																	
WELL #: 161										RRCID -> 168057		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 167		RRCID -> 170939		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846	
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	451	2	N	-0-	-0-				
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	36	1	421	2	N	-0-	-0-				
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	N	-0-	-0-				
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	32	1	449	2	N	3	1 1 2				
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	N	4	5 1 1				
*10	465	N	85	-0-	-380	-0-	6	1	78	2	N	1	1 1 1				
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
LECHENGER										WELL #: 2		RRCID -> 087975		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516	
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-	122				
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	122				
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	N	-0-	122				
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	64	1	1169	2	N	-0-	122				
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	44	1	813	2	N	-0-	122				
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	22	1	764	2	N	-0-	122				

LECHENGER										WELL #: 3		RRCID -> 092220		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878	
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	27	1	436	2	N	-0-	-0-				
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	23	1	434	2	N	-0-	-0-				
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	2	N	-0-	-0-				
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	2	N	-0-	-0-				
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	N	-0-	-0-				
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	500	2	N	-0-	-0-				

BENAVIDES, ROSA V. A1										WELL #: 2		RRCID -> 092309		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719	
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2025	2	23	9	Y	21	18 1 13				
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1964	2	20	9	Y	18	17 1 14				
07	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	2012	2	12	9	Y	11	17 1 8				
08	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	1987	2	20	9	Y	18	21 1 5				
09	1980	N	1942	-0-	-38	-0-	1924	2	18	9	Y	16	13 1 8				
10	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1977	2	18	9	Y	16	18 1 6				

BENAVIDES, ROSA V. "D"										WELL #: 9		RRCID -> 097542		COMPL. DATE 03/23/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296	
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-				
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-				
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-				
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-	-0-				
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1 1 -0-				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				

 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	53	1	842	2	N	3			64
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	3	9							
07	806 N	777	-0-	-29	-0-	42	1	803	2	N	-0-	16	1	48
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	41	1	736	2	N	-0-			48
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	56	1	1036	2	N	-0-			48
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	59	1	1090	2	N	-0-			48
						30	1	1029	2	N	-0-			

 BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

05	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	178	1	2753	2	Y	-0-			-0-
06	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	171	1	2486	2	Y	-0-			-0-
07	1798 N	698	-0-	-1100	-0-	48	1	650	2	Y	-0-			-0-
08	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	220	1	2691	2	Y	-0-			-0-
09	2370 N	1999	-0-	-371	-0-	152	1	1847	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3322	-0-	222	222	254	1	3068	2	Y	-0-			-0-

 BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-			125
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-			125
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-			125
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	N	-0-			125
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	N	-0-			125
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	2	N	-0-			125

 BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

05	1333 X	1194	-0-	-139	-0-	1181	2	13	9	Y	12	10	1	13
06	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1506	2	15	9	Y	14	12	1	15
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1311	2	8	9	Y	7	11	1	11
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1444	2	15	9	Y	14	16	1	9
09	1170 N	692	-0-	-478	-0-	685	2	7	9	Y	6	6	1	9
10	1209 N	615	-0-	-594	-0-	609	2	6	9	Y	5	6	1	8

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8434 - 8553	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	5146 X	5082	-0-	-64	-0-	5024 2	58 9	Y	53	46 1	35
06	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	5962 2	59 9	Y	54	49 1	40
07	6200 X	5365	-0-	-835	-0-	5333 2	32 9	Y	29	47 1	22
08	6200 X	4029	-0-	-2171	-0-	3990 2	39 9	Y	35	46 1	11
09	6000 X	3045	-0-	-2955	-0-	3016 2	29 9	Y	26	22 1	15
10	6200 X	3691	-0-	-2509	-0-	3658 2	33 9	Y	30	32 1	13

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 8482 - 8642	
05	2604 N	2335	-0-	-269	-0-	2309 2	26 9	Y	24	20 1	15
06	2430 N	2143	-0-	-287	-0-	2122 2	21 9	Y	19	19 1	15
07	2387 N	2218	-0-	-169	-0-	2205 2	13 9	Y	12	19 1	8
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2340 2	23 9	Y	21	25 1	4
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2186 2	21 9	Y	19	15 1	8
10	2232 N	2192	-0-	-40	-0-	2172 2	20 9	Y	18	20 1	6

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 112291		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 7818 - 7950	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. -B		WELL #: 29		RRCID -> 117491		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8037 - 8233	
05	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	343 1	5301 2	Y	-0-		-0-
06	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	295 1	4296 2	Y	-0-		-0-
07	6882 X	5006	-0-	-1876	-0-	343 1	4663 2	Y	-0-		-0-
08	6882 X	5501	-0-	-1381	-0-	415 1	5086 2	Y	-0-		-0-
09	6660 X	5033	-0-	-1627	-0-	383 1	4650 2	Y	-0-		-0-
10	5642 X	4863	-0-	-779	-0-	371 1	4492 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8126 - 8226	
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21 1	325 2	Y	3	3 1	1
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	20 1	298 2	Y	3	3 1	1
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	22 1	305 2	Y	2	3 1	-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	26 1	317 2	Y	3	3 1	-0-
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	23 1	284 2	Y	2	2 1	-0-
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	25 1	303 2	Y	2	2 1	-0-

MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9080 - 9100	
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2		Y	-0-		-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-		-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-		-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2		Y	-0-		-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-		-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	620 N	552	-0-	-68	-0-	545 2	7 9 Y	6	5 1	3		
06	570 N	469	-0-	-101	-0-	465 2	4 9 Y	4	4 1	3		
07	558 N	441	-0-	-117	-0-	439 2	2 9 Y	2	4 1	1		
08	558 N	477	-0-	-81	-0-	473 2	4 9 Y	4	5 1	-0-		
09	480 N	426	-0-	-54	-0-	422 2	4 9 Y	4	3 1	1		
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	455 2	4 9 Y	4	4 1	1		

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988			
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1042 2	12 9 Y	11	9 1	4		
06	1140 N	658	-0-	-482	-0-	651 2	7 9 Y	6	7 1	3		
07	992 N	703	-0-	-289	-0-	699 2	4 9 Y	4	6 1	1		
08	1054 N	576	-0-	-478	-0-	570 2	6 9 Y	5	6 1	-0-		
09	660 N	477	-0-	-183	-0-	473 2	4 9 Y	4	3 1	1		
10	713 N	390	-0-	-323	-0-	387 2	3 9 Y	3	4 1	-0-		

BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258			
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	103 1	1588 2 Y	-0-		-0-		
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	100 1	1454 2 Y	-0-		-0-		
07	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	106 1	1442 2 Y	-0-		-0-		
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	134 1	1639 2 Y	-0-		-0-		
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	123 1	1493 2 Y	-0-		-0-		
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	127 1	1534 2 Y	-0-		-0-		

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577			
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1066 2	13 9 Y	12	9 1	8		
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	952 2	10 9 Y	9	8 1	9		
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	715 2	4 9 Y	4	7 1	6		
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2031 2	21 9 Y	19	18 1	7		
09	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2537 2	23 9 Y	21	16 1	12		
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2214 2	20 9 Y	18	20 1	10		

CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260			
05	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	1265 2	Y	-0-		-0-		
06	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	1327 2	Y	-0-		-0-		
07	1271 N	1108	-0-	-163	-0-	1108 2	Y	-0-		-0-		
08	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	1171 2	Y	-0-		-0-		
09	1320 N	1053	-0-	-267	-0-	1053 2	Y	-0-		-0-		
10	1116 N	863	-0-	-253	-0-	863 2	Y	-0-		-0-		

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574			
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	427 2	4 9 Y	4	3 1	4		
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	579 2	6 9 Y	5	4 1	5		
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	369 2	2 9 Y	2	4 1	3		
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	444 2	4 9 Y	4	5 1	2		
09	330 N	161	-0-	-169	-0-	160 2	1 9 Y	1	1 1	2		
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	398 2	3 9 Y	3	3 1	2		

BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522			
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	512 2	7 9 Y	6	5 1	6		
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	537 2	6 9 Y	5	5 1	6		
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	787 2	6 9 Y	5	6 1	5		
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	625 2	7 9 Y	6	7 1	4		
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	613 2	6 9 Y	5	4 1	5		
10	775 N	620	-0-	-155	-0-	614 2	6 9 Y	5	6 1	4		

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990			TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	124 N	112	-0-	-12	-0-		7 1	105 2	Y	-0-		-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-		12 1	169 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-		10 1	140 2	Y	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-		9 1	117 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-		10 1	125 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	113	-0-	-42	-0-		9 1	104 2	Y	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150			
05	1457 N	1452	-0-	-5	-0-		85 1	1363 2	N	4		44
							4 9					
06	1350 N	1214	-0-	-136	-0-		59 1	1122 2	N	30		74
							33 9					
07	1550 N	1363	-0-	-187	-0-		72 1	1291 2	N	-0-		74
08	1457 N	1405	-0-	-52	-0-		72 1	1315 2	N	16		90
							18 9					
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		70 1	1304 2	N	-0-		90
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		42 1	1434 2	N	-0-		90

LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055			
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-		34 1	536 2	N	-0-		60
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-		26 1	495 2	N	-0-		60
07	558 N	460	-0-	-98	-0-		24 1	436 2	N	-0-		60
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-		31 1	577 2	N	-0-		60
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-		30 1	560 2	N	-0-		60
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-		15 1	504 2	N	-0-		60

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 39		RRCID -> 138479		COMPL. DATE 04/11/1991			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772			
05	434 N	425	-0-	-9	-0-		421 2	4 9	Y	4	4 1	2
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-		709 2	7 9	Y	6	5 1	3
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-		802 2	4 9	Y	4	6 1	1
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-		714 2	7 9	Y	6	7 1	-0-
09	630 N	612	-0-	-18	-0-		606 2	6 9	Y	5	4 1	1
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-		723 2	7 9	Y	6	6 1	1

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388			
05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-		4024 2	46 9	Y	42	33 1	24
06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-		3591 2	36 9	Y	33	32 1	25
07	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-		3763 2	23 9	Y	21	32 1	14
08	4061 X	3947	-0-	-114	-0-		3908 2	39 9	Y	35	41 1	8
09	3930 X	3782	-0-	-148	-0-		3747 2	35 9	Y	32	25 1	15
10	4061 X	3643	-0-	-418	-0-		3611 2	32 9	Y	29	33 1	11

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. - E		WELL #: 40		RRCID -> 139567		COMPL. DATE 08/26/1991			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE			
05	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	305	1	4710	2	Y	49	40	1	25
						54	9							
06	4890 X	4862	-0-	-28	-0-	309	1	4508	2	Y	41	40	1	26
						45	9							
07	4991 X	4987	-0-	-4	-0-	340	1	4619	2	Y	25	39	1	12
						28	9							
08	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	385	1	4715	2	Y	42	50	1	4
						46	9							
09	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	370	1	4483	2	Y	38	30	1	12
						42	9							
10	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	384	1	4645	2	Y	38	41	1	9
						42	9							

LECHENGER		WELL #: 14		RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			58
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			58
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

JORDAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991			TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182					
05	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	1575	2			Y	-0-			-0-
06	1590 N	1527	-0-	-63	-0-	1527	2			Y	-0-			-0-
07	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1578	2			Y	-0-			-0-
08	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1538	2			Y	-0-			-0-
09	1530 N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			Y	-0-			-0-
10	1581 N	1502	-0-	-79	-0-	1502	2			Y	-0-			-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F		WELL #: 44		RRCID -> 141083		COMPL. DATE 03/05/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484					
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1211	2	14	9	Y	13	10	1	5
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1105	2	11	9	Y	10	10	1	5
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1186	2	7	9	Y	6	10	1	1
08	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1182	2	12	9	Y	11	12	1	-0-
09	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	1044	2	10	9	Y	9	7	1	2
10	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	1100	2	10	9	Y	9	10	1	1

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226					
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	2	2	1	5
						2	9							
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	246	2	Y	2	2	1	5
						2	9							
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	Y	2	2	1	5
						2	9							
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	Y	3	3	1	5
						3	9							
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	Y	2	2	1	5
						2	9							
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	Y	2	2	1	5
						2	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	4743 X	4549	-0-	-194	-0-	277	1	4272	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	290	1	4228	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	4681 X	4518	-0-	-163	-0-	310	1	4208	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	4681 X	4239	-0-	-442	-0-	320	1	3919	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	4530 X	4137	-0-	-393	-0-	315	1	3822	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	4681 X	3771	-0-	-910	-0-	288	1	3483	2	Y	-0-	-0-	-0-	

LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571						
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	N	8		105	
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	15	1	276	2	N	20		125	
07	310 N	250	-0-	-60	-0-	13	1	237	2	N	-0-		125	
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	15	1	284	2	N	5		130	
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	14	1	261	2	N	-0-		130	
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	2	N	-0-		130	

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666						
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	560	2	262	9	Y	238	372	1	269
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	542	2	178	9	Y	162	374	1	57
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	555	2	608	9	Y	553	372	1	238
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	563	2	736	9	Y	669	560	1	347
09	630 N	552	-0-	-78	-0-	207	2	345	9	Y	314	555	1	106
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	250	2	851	9	Y	774	485	1	395

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930						
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	19	1	274	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	20	1	277	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	22	1	264	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	22	1	269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930						
05	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6288	2	72	9	Y	65	54	1	35
06	6060 X	5865	-0-	-195	-0-	5807	2	58	9	Y	53	52	1	36
07	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6191	2	37	9	Y	34	51	1	19
08	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6225	2	62	9	Y	56	65	1	10
09	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6062	2	56	9	Y	51	40	1	21
10	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6384	2	57	9	Y	52	56	1	17

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607						
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 7		RRCID -> 145800		COMPL. DATE 06/24/1993			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	159 1	2451 2	Y	26	19 1	18
06	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	29 9	2175 2	Y	20	19 1	19
07	2015 X	1505	-0-	-510	-0-	149 1	1393 2	Y	8	16 1	11
08	2635 X	1265	-0-	-1370	-0-	22 9	1159 2	Y	10	14 1	7
09	2550 X	2227	-0-	-323	-0-	103 1	2040 2	Y	17	13 1	11
10	2635 X	1661	-0-	-974	-0-	9 9	1522 2	Y	12	15 1	8
						168 1					
						19 9					
						126 1					
						13 9					

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 50		RRCID -> 146268		COMPL. DATE 07/21/1993			TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623		
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	386 2	4 9	Y	4	3 1	1
06	420 N	381	-0-	-39	-0-	377 2	4 9	Y	4	3 1	2
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	387 2	2 9	Y	2	3 1	1
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	383 2	4 9	Y	4	4 1	1
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	368 2	3 9	Y	3	3 1	1
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	380 2	3 9	Y	3	4 1	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 51		RRCID -> 146534		COMPL. DATE 09/01/1993			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666		
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	5 1	73 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	7 1	101 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	-0-
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	7 1	84 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 2	Y	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 52		RRCID -> 148499		COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953		
05	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	263 1	4059 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	270 1	3936 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4278 X	4250	-0-	-28	-0-	291 1	3959 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	340 1	4163 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	333 1	4035 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4309 X	4146	-0-	-163	-0-	317 1	3829 2	Y	-0-	-0-	-0-

EDUARDO		WELL #: 1		RRCID -> 150639		COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395		
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	74 1	1182 2	N	-0-	-0-	47
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	51 1	957 2	N	-0-	-0-	47
07	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	59 1	1061 2	N	-0-	-0-	47
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	61 1	1120 2	N	-0-	-0-	47
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	52 1	970 2	N	-0-	-0-	47
10	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	30 1	1030 2	N	-0-	-0-	47

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 54		RRCID -> 152518		COMPL. DATE 05/06/2003			TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956		
05	248 N	169	-0-	-79	-0-	10 1	159 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17 1	251 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23 1	308 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	155 N	57	-0-	-98	-0-	4 1	53 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	15 1	187 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	310 N	160	-0-	-150	-0-	12 1	148 2	Y	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05		217 N	5	-0-	-212	-0-	5 2	N	-0-		40	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		40	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		40	
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	N	62 2		40	
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	N	82 2		40	
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	N	31 2		40	

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742			
05		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4720 2	Y	54 9	49	41 1	26
06		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4652 2	Y	47 9	43	41 1	28
07		4929 X	4927	-0-	-2	-0-	4897 2	Y	30 9	27	41 1	14
08		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4882 2	Y	48 9	44	52 1	6
09		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4770 2	Y	44 9	40	32 1	14
10		4929 X	4641	-0-	-288	-0-	4600 2	Y	41 9	37	42 1	9

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503			
05		465 N	431	-0-	-34	-0-	101 1	Y	330 2	-0-		-0-
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	122 1	Y	388 2	-0-		-0-
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	137 1	Y	431 2	-0-		-0-
08		434 N	429	-0-	-5	-0-	106 1	Y	323 2	-0-		-0-
09		510 N	231	-0-	-279	-0-	58 1	Y	173 2	-0-		-0-
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	150 1	Y	485 2	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 21		RRCID -> 155017		COMPL. DATE 07/20/1995			TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435			
05		1550 N	1464	-0-	-86	-0-	86 1	N	1374 2	4		37
06		1290 N	1263	-0-	-27	-0-	63 1	N	1189 2	10		47
07		1674 N	1122	-0-	-552	-0-	59 1	N	1063 2	-0-		47
08		1457 N	60	-0-	-1397	-0-	3 1	N	49 2	7		54
09		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	8 9					54
10		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	97 1	N	1807 2	-0-		54
				-0-	-0-	-0-	48 1	N	1622 2	-0-		54

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 133		RRCID -> 155352		COMPL. DATE 08/04/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y		NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 134		RRCID -> 155465		COMPL. DATE 08/08/1995			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 58		RRCID -> 155840		COMPL. DATE 01/22/1996			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE		
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6 9	Y	5	4 1	8	
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	619	2	7 9	Y	6	5 1	9	
07	589 N	377	-0-	-212	-0-	375	2	2 9	Y	2	4 1	7	
08	496 N	421	-0-	-75	-0-	417	2	4 9	Y	4	5 1	6	
09	570 N	385	-0-	-185	-0-	382	2	3 9	Y	3	3 1	6	
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	343	2	3 9	Y	3	3 1	6	

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 135		RRCID -> 155893		COMPL. DATE 09/24/1995			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BENAVIDES, ROSA V. E4		WELL #: 57		RRCID -> 156451		COMPL. DATE 06/21/1995			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227				
05	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	432	1	6679	2	Y	69	57 1	43
						76	9						
06	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	441	1	6422	2	Y	59	56 1	46
						65	9						
07	7099 X	6780	-0-	-319	-0-	462	1	6279	2	Y	35	54 1	27
						39	9						
08	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	546	1	6689	2	Y	60	70 1	17
						66	9						
09	6960 X	6917	-0-	-43	-0-	522	1	6336	2	Y	54	43 1	28
						59	9						
10	7192 X	7023	-0-	-169	-0-	532	1	6434	2	Y	52	58 1	22
						57	9						

MARSHALL, S.G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157127		COMPL. DATE 01/24/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360				
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	115	1	1833	2	N	-0-		69
06	1770 N	1626	-0-	-144	-0-	82	1	1543	2	N	1		70
						1	9						
07	1922 N	1793	-0-	-129	-0-	94	1	1699	2	N	-0-		70
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	103	1	1899	2	N	-0-		70
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	93	1	1724	2	N	-0-		70
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	53	1	1807	2	N	-0-		70

LECHENGER		WELL #: 23		RRCID -> 157501		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338				
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	78	1	1251	2	N	-0-		21
06	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	52	1	993	2	N	27		48
						30	9						
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	65	1	1166	2	N	-0-		48
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	68	1	1250	2	N	9		57
						10	9						
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	60	1	1116	2	N	-0-		57
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	33	1	1137	2	N	-0-		57

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 136		RRCID -> 157622		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	271 1	891 2	Y	39	33 1	6
						43 9					
06	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	251 1	801 2	Y	44	28 1	22
						48 9					
07	1271 N	368	-0-	-903	-0-	87 1	275 2	Y	5	14 1	13
						6 9					
08	1209 N	247	-0-	-962	-0-	59 1	182 2	Y	5	13 1	5
						6 9					
09	1110 N	263	-0-	-847	-0-	64 1	192 2	Y	6	2 1	9
						7 9					
10	372 N	205	-0-	-167	-0-	48 1	155 2	Y	2	3 1	8
						2 9					

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 60		RRCID -> 157724		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962		
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174 2	2 9	Y	2	1 1	1
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	274 2	3 9	Y	3	2 1	2
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240 2	1 9	Y	1	2 1	1
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210 2	2 9	Y	2	2 1	1
09	240 N	129	-0-	-111	-0-	128 2	1 9	Y	1	1 1	1
10	248 N	74	-0-	-174	-0-	73 2	1 9	Y	1	1 1	1

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 137		RRCID -> 158325		COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491		
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	155 1	510 2	Y	85	71 1	14
						94 9					
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	159 1	509 2	Y	105	67 1	52
						116 9					
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	155 1	490 2	Y	32	45 1	39
						35 9					
08	744 N	637	-0-	-107	-0-	143 1	440 2	Y	49	63 1	25
						54 9					
09	750 N	642	-0-	-108	-0-	147 1	441 2	Y	49	18 1	56
						54 9					
10	682 N	647	-0-	-35	-0-	147 1	475 2	Y	23	20 1	59
						25 9					

LECHENGER		WELL #: 24		RRCID -> 158479		COMPL. DATE 04/30/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458		
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	131 1	2096 2	N	-0-		7
06	2070 N	1941	-0-	-129	-0-	97 1	1844 2	N	-0-		7
07	2201 N	1886	-0-	-315	-0-	99 1	1787 2	N	-0-		7
08	2201 N	2107	-0-	-94	-0-	109 1	1998 2	N	-0-		7
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	110 1	2046 2	N	-0-		7
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	59 1	2008 2	N	-0-		7

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 139		RRCID -> 159178		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 138		RRCID -> 159238		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	23 1	77 2	Y	-0-	-0-	
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	21 1	69 2	Y	-0-	-0-	
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	24 1	77 2	Y	-0-	-0-	
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	27 1	82 2	Y	-0-	-0-	
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	24 1	73 2	Y	-0-	-0-	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	24 1	78 2	Y	-0-	-0-	

MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 159241		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338			
05	2387 X	2157	-0-	-230	-0-	2154 2	3 9	Y	3	3	
06	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2		Y	-0-	3	
07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2		Y	-0-	3	
08	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3412 2	18 9	Y	16	19	
*09	3000 N	3429	-0-	429	429	3429 2		Y	-0-	19	
*10	3133 X	2704	-0-	-429	-0-	2704 2		Y	-0-	19	

MARTIN-VOLZ		WELL #: 2		RRCID -> 159343		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380			
05	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8212 2	8 9	Y	7	173	
06	8370 X	7612	-0-	-758	-0-	7612 2		Y	-0-	173	
07	8649 X	8094	-0-	-555	-0-	8094 2		Y	-0-	173	
08	8649 X	7811	-0-	-838	-0-	7776 2	35 9	Y	32	205	
*09	8070 X	7663	-0-	-407	-0-	7663 2		Y	-0-	205	
*10	8215 X	7321	-0-	-894	-0-	7321 2		Y	-0-	205	

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 43		RRCID -> 159351		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558			
05	2821 X	1360	-0-	-1461	-0-	83 1	1277 2	Y	-0-	-0-	
06	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	151 1	2195 2	Y	-0-	-0-	
07	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	148 1	2009 2	Y	-0-	-0-	
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	157 1	1926 2	Y	-0-	-0-	
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	156 1	1889 2	Y	-0-	-0-	
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	151 1	1826 2	Y	-0-	-0-	

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508			
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1016 2	7 9	Y	6	168	
06	990 N	876	-0-	-114	-0-	876 2		Y	-0-	168	
07	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100 2		Y	-0-	76	
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	947 2	135 9	Y	123	130	
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		Y	-0-	130	
10	1085 N	133	-0-	-952	-0-	133 2		Y	-0-	130	

LECHENGER		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358			
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	23 1	359 2	N	-0-	56	
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	15 1	292 2	N	-0-	56	
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	18 1	331 2	N	-0-	56	
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	19 1	341 2	N	-0-	56	
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16 1	289 2	N	-0-	56	
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	9 1	319 2	N	-0-	56	

BENAVIDES, ROSA V. A-2		WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850			
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	513 2	7 9	Y	6	4 1	4
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	454 2	4 9	Y	4	4 1	4
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	544 2	3 9	Y	3	4 1	3
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	540 2	6 9	Y	5	6 1	2
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	617 2	7 9	Y	6	4 1	4
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	955 2	9 9	Y	8	8 1	4

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	154 1	2458 2	N	-0-	5	
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	77 1	1452 2	N	-0-	5	
07	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	147 1	2649 2	N	-0-	5	
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	143 1	2635 2	N	-0-	5	
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	112 1	2087 2	N	-0-	5	
10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	65 1	2225 2	N	-0-	5	

MARSHALL, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159851		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2		Y	-0-	-0-	
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		Y	-0-	-0-	
10	3100 N	3183	-0-	83	-0-	83 3183 2		Y	-0-	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690			
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2196 2	26 9	Y	24	17 1	11
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2346 2	24 9	Y	22	20 1	13
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1893 2	11 9	Y	10	18 1	5
08	1488 N	1378	-0-	-110	-0-	1365 2	13 9	Y	12	17 1	-0-
09	1440 N	895	-0-	-545	-0-	886 2	9 9	Y	8	7 1	1
10	1488 N	828	-0-	-660	-0-	820 2	8 9	Y	7	8 1	-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 61		RRCID -> 160299		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, ROSA V A2		WELL #: 63		RRCID -> 160395		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736			
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	270 2	3 9	Y	3	2 1	2
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	252 2	2 9	Y	2	2 1	2
07	279 N	223	-0-	-56	-0-	222 2	1 9	Y	1	2 1	1
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	263 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	245 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250 2	2 9	Y	2	2 1	-0-

LECHENGER		WELL #: 26		RRCID -> 161186		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968			
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	18 1	287 2	N	-0-	29	
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19 1	353 2	N	-0-	29	
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	24 1	426 2	N	-0-	29	
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	13 1	235 2	N	-0-	29	
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	30 1	552 2	N	-0-	29	
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	15 1	518 2	N	-0-	29	

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 1		RRCID -> 161460		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-	-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	150 N	14	-0-	-136	-0-	14 2		Y	-0-	-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 2		RRCID -> 161479		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9249 - 9259	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		-0-			51
06	1380 N	1195	-0-	-185	-0-	1195 2		-0-			51
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		-0-			51
08	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	1150 2	14 9	13			64
09	1200 N	1088	-0-	-112	-0-	1088 2		-0-			64
10	1395 N	152	-0-	-1243	-0-	152 2		-0-			64

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 64		RRCID -> 161510		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 8767		PERF. 8222 - 8440	
05	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	1305 2	15 9	14	12 1		4
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1420 2	14 9	13	12 1		5
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1548 2	10 9	9	13 1		1
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1392 2	14 9	13	14 1		-0-
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1338 2	13 9	12	9 1		3
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1502 2	14 9	13	13 1		3

CARR, EDITH J.		WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 9189		PERF. 8874 - 8900	
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		-0-			-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		-0-			-0-
07	775 N	610	-0-	-165	-0-	610 2		-0-			-0-
08	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 2		-0-			-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		-0-			-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		-0-			-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162121		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7412 - 8580	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 3		RRCID -> 162161		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 9294 - 9299	
05	837 N	649	-0-	-188	-0-	649 2		-0-			-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		-0-			-0-
07	527 N	416	-0-	-111	-0-	416 2		-0-			-0-
08	651 N	539	-0-	-112	-0-	539 2		-0-			-0-
09	660 N	478	-0-	-182	-0-	478 2		-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 65		RRCID -> 162234		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 8964		PERF. 7930 - 8714	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8371 - 8376	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WALTER MEITZEN JR.		WELL #: 2		RRCID -> 162503		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	806 N	782	-0-	-24	-0-	782 2	Y	-0-	-0-	
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	Y	-0-	-0-	
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2	Y	-0-	-0-	
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	Y	-0-	-0-	
09	870 N	849	-0-	-21	-0-	849 2	Y	-0-	-0-	
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	Y	-0-	-0-	

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 4		RRCID -> 162815		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508		
05	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3539 2	1 9 Y	1	82	
06	3810 X	3287	-0-	-523	-0-	3287 2	Y	-0-	82	
07	3937 X	3389	-0-	-548	-0-	3389 2	Y	-0-	82	
08	3937 X	3067	-0-	-870	-0-	3038 2	29 9 Y	26	108	
09	3600 X	2747	-0-	-853	-0-	2747 2	Y	-0-	108	
10	3534 X	442	-0-	-3092	-0-	442 2	Y	-0-	108	

CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801		
05	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2	Y	-0-	-0-	
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2	Y	-0-	-0-	
07	2604 N	705	-0-	-1899	-0-	705 2	Y	-0-	-0-	
08	2480 N	1047	-0-	-1433	-0-	1047 2	Y	-0-	-0-	
09	1410 N	774	-0-	-636	-0-	774 2	Y	-0-	-0-	
10	713 N	691	-0-	-22	-0-	691 2	Y	-0-	-0-	

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213		
05	7161 X	6879	-0-	-282	-0-	6878 2	1 9 Y	1	19	
06	6930 X	6123	-0-	-807	-0-	6123 2	Y	-0-	19	
07	8308 X	6679	-0-	-1629	-0-	6679 2	Y	-0-	19	
08	7595 X	6295	-0-	-1300	-0-	6266 2	29 9 Y	26	45	
09	6900 X	5566	-0-	-1334	-0-	5566 2	Y	-0-	45	
10	6882 X	664	-0-	-6218	-0-	664 2	Y	-0-	45	

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004		
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	90 1	1384 2 Y	-0-	-0-	
06	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	89 1	1295 2 Y	-0-	-0-	
07	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	98 1	1325 2 Y	-0-	-0-	
08	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	107 1	1314 2 Y	-0-	-0-	
09	1380 N	1354	-0-	-26	-0-	103 1	1251 2 Y	-0-	-0-	
10	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	108 1	1309 2 Y	-0-	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300		
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	48 1	746 2 Y	-0-	-0-	
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	44 1	648 2 Y	-0-	-0-	
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	56 1	763 2 Y	-0-	-0-	
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	59 1	724 2 Y	-0-	-0-	
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	57 1	696 2 Y	-0-	-0-	
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	60 1	722 2 Y	-0-	-0-	

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347		
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	817 2	6 9 Y	5	166	
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	Y	-0-	166	
07	868 N	819	-0-	-49	-0-	819 2	Y	-0-	74	
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	774 2	136 9 Y	124	129	
09	780 N	718	-0-	-62	-0-	718 2	Y	-0-	129	
10	806 N	186	-0-	-620	-0-	186 2	Y	-0-	129	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	195	1	3010	2	Y	32	26	1	26
						35	9							
06	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	209	1	3051	2	Y	28	26	1	28
						31	9							
07	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	224	1	3041	2	Y	17	26	1	19
						19	9							
08	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	244	1	2994	2	Y	27	32	1	14
						30	9							
09	3180 X	3081	-0-	-99	-0-	233	1	2822	2	Y	24	19	1	19
						26	9							
10	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	255	1	3088	2	Y	25	27	1	17
						28	9							

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 70		RRCID -> 165239		COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730					
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	13	1	201	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	12	1	170	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	13	1	172	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	13	1	166	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	12	1	148	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	9	1	112	2	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165444		COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492					
05	90 X	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
06	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 166760		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521					
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1022	2	7	9	Y	6			6
06	1050 N	948	-0-	-102	-0-	948	2			Y	-0-			6
07	899 N	780	-0-	-119	-0-	780	2			Y	-0-	3	1	3
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1017	2	135	9	Y	123	44	1	82
09	960 N	816	-0-	-144	-0-	816	2			Y	-0-			82
10	775 N	65	-0-	-710	-0-	65	2			Y	-0-			82

LECHENGER		WELL #: 36		RRCID -> 167437		COMPL. DATE 03/16/1998			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754					
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	64	1	1015	2	N	8			34
						9	9							
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	N	-0-			34
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	2	N	-0-			34
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	N	-0-			34
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	N	-0-			34
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	2	N	-0-			34

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LECHENGER		WELL #: 34		RRCID -> 167959		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LECHENGER		WELL #: 37		RRCID -> 168015		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680								
05	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	141	1	2258	2	N	4					60
06	2250 N	2092	-0-	-158	-0-	105	1	1987	2	N	-0-					60
07	2356 N	2165	-0-	-191	-0-	114	1	2051	2	N	-0-					60
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	129	1	2379	2	N	7					67
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	122	1	2258	2	N	-0-					67
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	66	1	2253	2	N	-0-					67

LECHENGER		WELL #: 40		RRCID -> 168833		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972								
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	N	-0-					35
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	N	-0-					35
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	N	-0-					35
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	N	-0-					35
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-					35
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	341	2	N	-0-					35

LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372								
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	61	1	978	2	N	-0-					25
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	665	2	N	-0-					25
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	N	-0-					25
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					25
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					25
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	2	N	-0-					25

LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712								
05	279 N	130	-0-	-149	-0-	8	1	122	2	N	-0-					117
06	390 N	231	-0-	-159	-0-	12	1	219	2	N	-0-					117
07	403 N	219	-0-	-184	-0-	12	1	207	2	N	-0-					117
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	N	-0-					117
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	N	-0-					117
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	5	1	185	2	N	-0-					117

LECHENGER		WELL #: 54		RRCID -> 169509		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	N	-0-	20
06	210 N	120	-0-	-90	-0-	6	1	114	2	N	-0-	20
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	20
08	248 N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	2	N	-0-	20
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-	20
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	N	-0-	20

LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412				
05	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	182	1	2907	2	N	1	82
						1	9					
06	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	114	1	2163	2	N	185	252
						204	9					
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	135	1	2431	2	N	-0-	252
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	149	1	2736	2	N	-0-	252
09	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	133	1	2471	2	N	-0-	252
10	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	66	1	2255	2	N	-0-	252

LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415				
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-	35
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-	35
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	35
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	35
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-	35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35

LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854				
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	69	119
						76	9					
06	360 N	89	-0-	-271	-0-	1	1	15	2	N	66	185
						73	9					
07	341 N	111	-0-	-230	-0-	2	1	36	2	N	66	181
						73	9					
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	446	364
						491	9					
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	364
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	48

LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468				
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-	127
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	N	-0-	127
07	496 N	169	-0-	-327	-0-	9	1	160	2	N	-0-	127
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-	127
09	480 N	227	-0-	-253	-0-	12	1	215	2	N	-0-	127
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	19	1	657	2	N	-0-	127

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	Y	5	4	1	4
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	Y	5	4	1	5
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	556	2	Y	3	5	1	3
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	44	1	535	2	Y	5	6	1	2
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	Y	4	4	1	2
10	589 N	511	-0-	-78	-0-	39	1	468	2	Y	4	5	1	1

LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271					
05	682 N	507	-0-	-175	-0-	30	1	477	2	N	-0-			143
06	570 N	451	-0-	-119	-0-	23	1	428	2	N	-0-			143
07	682 N	421	-0-	-261	-0-	22	1	399	2	N	-0-			143
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	N	-0-			143
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	21	1	386	2	N	-0-			143
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	455	2	N	-0-			143

LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854					
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	33	1	532	2	N	-0-			130
06	540 N	502	-0-	-38	-0-	25	1	477	2	N	-0-			130
07	558 N	509	-0-	-49	-0-	27	1	482	2	N	-0-			130
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	553	2	N	-0-			130
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	N	-0-			130
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	544	2	N	-0-			130

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738					
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	100	1	1599	2	N	-0-			173
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	77	1	1460	2	N	-0-	155	1	18
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	92	1	1661	2	N	-0-			18
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	90	1	1663	2	N	-0-			18
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	75	1	1396	2	N	-0-			18
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	53	1	1798	2	N	-0-			18

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857					
05	97 X	-0-	-0-	-97	-0-					Y	1			30
06	2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LECHENGER		WELL #: 49		RRCID -> 172491		COMPL. DATE 03/05/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1333 N	1040	-0-	-293	-0-	-0-	61	1	979	2	N	-0-			120
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1246	2	N	-0-			120
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1646	2	N	-0-			120
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1226	2	N	20			140
							22	9							
09	1290 N	1061	-0-	-229	-0-	-0-	54	1	1007	2	N	-0-			140
10	1333 N	1087	-0-	-246	-0-	-0-	31	1	1056	2	N	-0-			140

LECHENGER		WELL #: 41		RRCID -> 172500		COMPL. DATE 02/09/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740						
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	-0-	29	1	464	2	N	-0-			65
06	390 N	210	-0-	-180	-0-	-0-	10	1	198	2	N	2			67
							2	9							
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-			67
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	708	2	N	12			79
							13	9							
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-			79
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	N	-0-			79

LECHENGER		WELL #: 55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023						
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	466	2	N	-0-			32
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	-0-			32
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	N	-0-			32
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-			32
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	N	-0-			32
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-			32

ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488						
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1514	2	N	-0-			87
06	1560 N	1335	-0-	-225	-0-	-0-	67	1	1268	2	N	-0-			87
07	1643 N	1551	-0-	-92	-0-	-0-	82	1	1469	2	N	-0-			87
08	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	-0-	80	1	1463	2	N	-0-			87
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1346	2	N	-0-			87
10	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	-0-	42	1	1424	2	N	-0-			87

LECHENGER		WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400						
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	N	-0-			66
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-			66
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-			66
08	217 N	63	-0-	-154	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-			66
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-			66
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-	6	1	204	2	N	-0-			66

LECHENGER		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544						
05	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2157	2	N	103	65	1	75
							113	9							
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1780	2	N	218			293
							240	9							
07	2356 N	2248	-0-	-108	-0-	-0-	114	1	2043	2	N	83	118	1	258
							91	9							
08	2356 N	2353	-0-	-3	-0-	-0-	120	1	2199	2	N	31	114	1	175
							34	9							
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2008	2	N	-0-			175
10	2263 N	2236	-0-	-27	-0-	-0-	55	1	1862	2	N	290	55	1	410
							319	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	32 1	513 2	N	-0-		60
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	45 1	852 2	N	-0-		60
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	44 1	787 2	N	-0-		60
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	42 1	769 2	N	-0-		60
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	3 1	57 2	N	-0-		60
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	12 1	398 2	N	-0-		60

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680			
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506			
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1585 2	19 9	Y	17	14 1	8
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1594 2	17 9	Y	15	14 1	9
07	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1552 2	10 9	Y	9	14 1	4
08	1612 N	1603	-0-	-9	-0-	1586 2	17 9	Y	15	17 1	2
09	1620 N	1514	-0-	-106	-0-	1500 2	14 9	Y	13	10 1	5
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1565 2	14 9	Y	13	14 1	4

ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532			
05	248 N	202	-0-	-46	-0-	12 1	190 2	N	-0-		-0-
06	240 N	140	-0-	-100	-0-	7 1	133 2	N	-0-		-0-
07	248 N	118	-0-	-130	-0-	6 1	112 2	N	-0-		-0-
08	217 N	131	-0-	-86	-0-	7 1	124 2	N	-0-		-0-
09	150 N	18	-0-	-132	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996			
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	30 1	456 2	Y	-0-		-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	29 1	429 2	Y	-0-		-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	29 1	389 2	Y	-0-		-0-
08	496 N	292	-0-	-204	-0-	22 1	270 2	Y	-0-		-0-
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	31 1	378 2	Y	-0-		-0-
10	403 N	377	-0-	-26	-0-	29 1	348 2	Y	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952			
05	217 N	61	-0-	-156	-0-	4 1	57 2	N	-0-		113
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 2	N	-0-		113
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		113
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		113
09	150 N	4	-0-	-146	-0-	4 2		N	-0-		113
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 2	N	-0-		113

ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545			
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	N	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	N	-0-		-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	N	-0-		-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	Y	4	3 1	2
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	326	2	3	9	Y	3	3 1	2
07	434 N	303	-0-	-131	-0-	301	2	2	9	Y	2	3 1	1
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	304	2	3	9	Y	3	3 1	1
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	238	2	2	9	Y	2	2 1	1
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	Y	2	3 1	-0-

LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795				
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	68	1	1088	2	N	-0-		69
06	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	51	1	959	2	N	-0-		69
07	1240 N	971	-0-	-269	-0-	51	1	920	2	N	-0-		69
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	59	1	1086	2	N	71		140
						78	9						
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	59	1	1089	2	N	-0-		140
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	32	1	1099	2	N	-0-		140

LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813				
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	64	1	1028	2	N	-0-		-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	N	-0-		-0-
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	45	1	816	2	N	-0-		-0-
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	954	2	N	135		135
						149	9						
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	53	1	988	2	N	-0-		135
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	29	1	988	2	N	-0-		135

LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415				
05	930 X	930	-0-	-0-	-0-	54	1	867	2	N	8		203
						9	9						
06	550 X	550	-0-	-0-	-0-	28	1	522	2	N	-0-		203
07	462 X	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	N	-0-		203
08	487 X	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	N	-0-		203
09	486 X	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	N	-0-		203
10	341 X	286	-0-	-55	-0-	8	1	278	2	N	-0-		203

LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968				
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	15	1	245	2	N	-0-		57
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-		57
07	341 N	200	-0-	-141	-0-	11	1	189	2	N	-0-		57
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	N	-0-		57
09	360 N	271	-0-	-89	-0-	14	1	257	2	N	-0-		57
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	13	1	460	2	N	-0-		57

LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001				
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	2	N	-0-		37
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	2	N	-0-		37
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	N	-0-		37
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	N	-0-		37
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	N	-0-		37
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	22	1	747	2	N	-0-		37

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8219 - 9375	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	N	-0-		78
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	N	-0-		78
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 2	N	-0-		78
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	N	-0-		78
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	N	-0-		78
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3 1	94 2	N	-0-		78

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 79		RRCID -> 180073		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8837 - 9038	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, R. V. A3		WELL #: 80		RRCID -> 180795		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8122 - 8219	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 7563 - 8034	
05	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	260 1	4013 2	Y	-0-		-0-
06	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	242 1	3530 2	Y	-0-		-0-
07	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	287 1	3904 2	Y	-0-		-0-
08	4278 X	3816	-0-	-462	-0-	288 1	3528 2	Y	-0-		-0-
09	4140 X	4070	-0-	-70	-0-	310 1	3760 2	Y	-0-		-0-
10	4278 X	3668	-0-	-610	-0-	280 1	3388 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8562 - 8574	
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	909 2	11 9	Y	10	7 1	6
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	900 2	9 9	Y	8	8 1	6
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	961 2	6 9	Y	5	8 1	3
08	930 N	928	-0-	-2	-0-	919 2	9 9	Y	8	10 1	1
09	900 N	875	-0-	-25	-0-	867 2	8 9	Y	7	6 1	2
10	961 N	917	-0-	-44	-0-	909 2	8 9	Y	7	8 1	1

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 88		RRCID -> 193770		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8794		PERF. 8104 - 8188	
05	6200 X	5657	-0-	-543	-0-	5593 2	64 9	Y	58	47 1	35
06	5370 X	5130	-0-	-240	-0-	5079 2	51 9	Y	46	45 1	36
07	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5253 2	32 9	Y	29	44 1	21
08	5115 X	4676	-0-	-439	-0-	4630 2	46 9	Y	42	51 1	12
09	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4966 2	46 9	Y	42	33 1	21
10	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5510 2	50 9	Y	45	48 1	18

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8932		PERF. 8484 - 8761	
05	7285 X	6952	-0-	-333	-0-	6874 2	78 9	Y	71	58 1	43
06	6990 X	6690	-0-	-300	-0-	6624 2	66 9	Y	60	58 1	45
07	7223 X	6598	-0-	-625	-0-	6558 2	40 9	Y	36	56 1	25
08	7223 X	6129	-0-	-1094	-0-	6070 2	59 9	Y	54	66 1	13
09	6780 X	6107	-0-	-673	-0-	6051 2	56 9	Y	51	40 1	24
10	6944 X	6887	-0-	-57	-0-	6826 2	61 9	Y	55	59 1	20

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 92		RRCID -> 199517		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	34 1	532 2	Y	-0-	-0-	
06	510 N	439	-0-	-71	-0-	28 1	411 2	Y	-0-	-0-	
07	527 N	495	-0-	-32	-0-	34 1	461 2	Y	-0-	-0-	
08	558 N	489	-0-	-69	-0-	37 1	452 2	Y	-0-	-0-	
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	33 1	400 2	Y	-0-	-0-	
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	35 1	424 2	Y	-0-	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692			
05	868 N	847	-0-	-21	-0-	837 2	10 9	Y	9	7 1	5
06	870 N	778	-0-	-92	-0-	770 2	8 9	Y	7	7 1	5
07	868 N	806	-0-	-62	-0-	802 2	4 9	Y	4	7 1	2
08	837 N	802	-0-	-35	-0-	794 2	8 9	Y	7	9 1	-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	811 2	8 9	Y	7	5 1	2
10	806 N	744	-0-	-62	-0-	737 2	7 9	Y	6	7 1	1

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906			
05	3813 X	3809	-0-	-4	-0-	3766 2	43 9	Y	39	32 1	20
06	3720 X	3659	-0-	-61	-0-	3623 2	36 9	Y	33	32 1	21
07	3844 X	3678	-0-	-166	-0-	3656 2	22 9	Y	20	31 1	10
08	3844 X	3704	-0-	-140	-0-	3668 2	36 9	Y	33	39 1	4
09	3720 X	3512	-0-	-208	-0-	3480 2	32 9	Y	29	23 1	10
10	3813 X	3667	-0-	-146	-0-	3635 2	32 9	Y	29	32 1	7

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069			
05	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	95 1	1462 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1470 N	1373	-0-	-97	-0-	88 1	1285 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	111 1	1510 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	123 1	1511 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	104 1	1254 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1550 N	1161	-0-	-389	-0-	89 1	1072 2	Y	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052			
05	3534 X	3292	-0-	-242	-0-	3255 2	37 9	Y	34	28 1	20
06	3420 X	3198	-0-	-222	-0-	3166 2	32 9	Y	29	28 1	21
07	3534 X	3254	-0-	-280	-0-	3234 2	20 9	Y	18	27 1	12
08	3410 X	3233	-0-	-177	-0-	3201 2	32 9	Y	29	34 1	7
09	3210 X	3041	-0-	-169	-0-	3013 2	28 9	Y	25	20 1	12
10	3317 X	2718	-0-	-599	-0-	2694 2	24 9	Y	22	25 1	9

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838			
05	4154 X	3244	-0-	-910	-0-	197 1	3047 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4020 X	2937	-0-	-1083	-0-	189 1	2748 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3813 X	3737	-0-	-76	-0-	256 1	3481 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	320 1	3916 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	289 1	3505 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	311 1	3764 2	Y	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271			
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	204 2	2 9	Y	2	1 1	1
06	180 N	33	-0-	-147	-0-	33 2		Y	-0-	1 1	-0-
07	14 N	2	-0-	-12	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	299 2	3 9	Y	3	2 1	1
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9	Y	1	1 1	1
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344 2	3 9	Y	3	3 1	1

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR, EDITH		WELL #: 7		RRCID -> 214115		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2		N	-0-	-0-	
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		N	-0-	-0-	
07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2		N	-0-	-0-	
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-	-0-	
09	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-	-0-	
10	1302 X	361	-0-	-941	-0-	361	2		N	-0-	-0-	

MEITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498				
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1355	2	4 9	N	4	122	
06	1290 N	1035	-0-	-255	-0-	1035	2		N	-0-	122	
07	1395 N	1154	-0-	-241	-0-	1154	2		N	-0-	122	
08	1364 N	1205	-0-	-159	-0-	1205	2		N	-0-	122	
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-	122	
10	1147 N	138	-0-	-1009	-0-	138	2		N	-0-	122	

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276				
05	2728 X	2396	-0-	-332	-0-	2367	2	29 9	Y	26	13	
06	2670 X	2459	-0-	-211	-0-	2434	2	25 9	Y	23	14	
07	2728 N	2607	-0-	-121	-0-	2592	2	15 9	Y	14	6	
08	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2596	2	26 9	Y	24	2	
09	3000 N	3012	-0-	12	12	2983	2	29 9	Y	26	8	
10	3100 N	3566	-0-	466	478	3534	2	32 9	Y	29	7	

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743				
05	2604 X	2583	-0-	-21	-0-	157	1	2426 2	Y	-0-	-0-	
06	2520 X	1819	-0-	-701	-0-	117	1	1702 2	Y	-0-	-0-	
07	3565 X	3018	-0-	-547	-0-	207	1	2811 2	Y	-0-	-0-	
08	3565 X	1427	-0-	-2138	-0-	108	1	1319 2	Y	-0-	-0-	
09	3450 X	1216	-0-	-2234	-0-	93	1	1123 2	Y	-0-	-0-	
10	3007 X	1329	-0-	-1678	-0-	101	1	1228 2	Y	-0-	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892				
05	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	215	1	3316 2	Y	35	16	
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	39	9	3089 2	Y	28	16	
07	3503 X	3262	-0-	-241	-0-	212	1	31 9	3021 2	17	6	
08	3565 X	3312	-0-	-253	-0-	222	1	19 9	3034 2	27	-0-	
09	3450 X	3092	-0-	-358	-0-	248	1	30 9	2832 2	24	5	
10	3565 X	3281	-0-	-284	-0-	234	1	26 9	3005 2	25	3	
						28	9					

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-	
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2		Y	-0-	-0-	
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11 1	132 2		Y	-0-	-0-	
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2		Y	-0-	-0-	
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 2		Y	-0-	-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3410 X	3322	-0-	-88	-0-	202	1	3120	2	Y	-0-	-0-
06	3300 X	3126	-0-	-174	-0-	201	1	2925	2	Y	-0-	-0-
07	3813 X	3153	-0-	-660	-0-	216	1	2937	2	Y	-0-	-0-
08	3813 X	3183	-0-	-630	-0-	240	1	2943	2	Y	-0-	-0-
09	3210 X	3036	-0-	-174	-0-	231	1	2805	2	Y	-0-	-0-
10	3317 X	3075	-0-	-242	-0-	235	1	2840	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558				
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	864	2	10	9	Y	9	8 1 5
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1292	2	13	9	Y	12	10 1 7
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1152	2	8	9	Y	7	10 1 4
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1989	2	21	9	Y	19	19 1 4
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1460	2	14	9	Y	13	11 1 6
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1292	2	12	9	Y	11	13 1 4

CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331				
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-	8
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	8
07	558 N	311	-0-	-247	-0-	311	2			N	-0-	8
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	N	1	9
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-	9
10	310 N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-	9

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690				
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
06	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
08	12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804				
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	96	1	1479	2	Y	16	13 1 12
						18	9					
06	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	97	1	1415	2	Y	13	13 1 12
						14	9					
07	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	106	1	1442	2	Y	8	13 1 7
						9	9					
08	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	116	1	1416	2	Y	13	16 1 4
						14	9					
09	1530 N	1463	-0-	-67	-0-	111	1	1339	2	Y	12	9 1 7
						13	9					
10	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	115	1	1389	2	Y	12	13 1 6
						13	9					

AN/CY BENAVIDES F		WELL #: 105		RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985				
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	63	1	970	2	Y	-0-	-0-
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	56	1	822	2	Y	-0-	-0-
07	961 X	787	-0-	-174	-0-	54	1	733	2	Y	-0-	-0-
08	1023 X	825	-0-	-198	-0-	62	1	763	2	Y	-0-	-0-
09	990 X	886	-0-	-104	-0-	68	1	818	2	Y	-0-	-0-
10	1023 X	599	-0-	-424	-0-	46	1	553	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 111		RRCID -> 238404		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-
07	217 N	23	-0-	-194	-0-	2	1	21	2	Y	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-

ROSA V BENAVIDES A2		WELL #: 112		RRCID -> 243733		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680		
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	341	2	3	9	Y	-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	429	2	4	9	Y	1
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	Y	-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	Y	-0-
09	390 N	230	-0-	-160	-0-	228	2	2	9	Y	-0-
10	403 N	255	-0-	-148	-0-	253	2	2	9	Y	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 118		RRCID -> 252113		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628		
05	2325 N	2279	-0-	-46	-0-	2253	2	26	9	Y	19
06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2425	2	24	9	Y	21
07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2366	2	14	9	Y	14
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2302	2	23	9	Y	10
09	2430 N	1782	-0-	-648	-0-	1765	2	17	9	Y	13
10	2387 N	1993	-0-	-394	-0-	1975	2	18	9	Y	12

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 113		RRCID -> 253924		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804		
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	Y	1
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1
10	341 N	77	-0-	-264	-0-	76	2	1	9	Y	1

CAVAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 255206		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578		
05	341 N	71	-0-	-270	-0-	4	1	67	2	N	196
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	N	37
07	465 N	402	-0-	-63	-0-	33	9	21	1		58
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	24	9	357	2	N	60
09	630 N	569	-0-	-61	-0-	36	1	605	2	N	61
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	2	9	35	1		62
						1	9	533	2	N	
						36	1	550	2	N	
						2	9				

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636		
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	87
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	87
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	87
08	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	87
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	87
10	279 N	29	-0-	-250	-0-	29	2			N	87

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
KILLAM, R. "1860"		WELL #:		3	RRCID ->	158585	COMPL. DATE	08/16/2016	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7674 -	7736	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3658 X	3428	-0-	-230	-0-	3409 2	19 9	Y	17			91
06		3450 X	3011	-0-	-439	-0-	3007 2	4 9	Y	4	72 1		23
07		3565 X	3476	-0-	-89	-0-	3463 2	13 9	Y	12			35
08		3565 X	3392	-0-	-173	-0-	3379 2	13 9	Y	12			47
09		3330 X	2809	-0-	-521	-0-	2779 2	30 9	Y	27			74
10		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3595 2	22 9	Y	20			94

KILLAM, R. "1860"		WELL #:		2	RRCID ->	158633	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 8030 -	8066	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM, R. "1860"		WELL #:		1	RRCID ->	158659	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8119 -	8154	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

K & H FEE "1575"		WELL #:		1	RRCID ->	159082	COMPL. DATE	04/23/1996	TOTAL DEPTH	8742	PERF. 8489 -	8532	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM, R. "1860"		WELL #:		5	RRCID ->	159170	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 8032 -	8068	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

K & H FEE "1575"		WELL #:		8	RRCID ->	159620	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8232 -	8244	
05		930 N	700	-0-	-230	-0-	676 2	24 9	Y	22			63
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	667 2	15 9	Y	14			77
07		651 N	619	-0-	-32	-0-	594 2	25 9	Y	23			100
08		713 N	637	-0-	-76	-0-	627 2	10 9	Y	9			109
09		690 N	408	-0-	-282	-0-	406 2	2 9	Y	2			111
10		620 N	367	-0-	-253	-0-	359 2	8 9	Y	7			118

KILLAM, R. "1860"		WELL #:		4	RRCID ->	159779	COMPL. DATE	12/12/2016	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 7710 -	7738	
05		3069 X	2672	-0-	-397	-0-	2636 2	36 9	Y	33			136
06		2790 X	1974	-0-	-816	-0-	1966 2	8 9	Y	7	108 1		35
07		2480 X	2266	-0-	-214	-0-	2247 2	19 9	Y	17			52
08		2666 X	2379	-0-	-287	-0-	2357 2	22 9	Y	20			72
09		2580 X	1993	-0-	-587	-0-	1945 2	48 9	Y	44			116
10		2666 X	2095	-0-	-571	-0-	2067 2	28 9	Y	25			141

 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	837 N	605	-0-	-232	-0-	605 2		Y	-0-			-0-
06	630 N	500	-0-	-130	-0-	500 2		Y	-0-			-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		Y	-0-			-0-
08	620 N	544	-0-	-76	-0-	544 2		Y	-0-			-0-
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	453 2		Y	-0-			-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		Y	-0-			-0-

 K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

05	682 N	552	-0-	-130	-0-	552 2		Y	-0-			-0-
06	750 N	673	-0-	-77	-0-	673 2		Y	-0-			-0-
07	620 N	617	-0-	-3	-0-	617 2		Y	-0-			-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		Y	-0-			-0-
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	610 2		Y	-0-			-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		Y	-0-			-0-

 THREE-C OIL AND GAS 857600
 BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

 BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600									
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #:		5	RRCID ->	130479	COMPL. DATE	03/20/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8647 -	8867
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12

BENAVIDES, ROSA V. 861		WELL #:		2	RRCID ->	141846	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8693 -	8726
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		5	RRCID ->	145723	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	7858 -	8132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES (PERDIDO)		07078 493		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
BENAVIDES, B. R. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	138972	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8690 -	8928
*11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			105
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			105
*01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			105
*02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	426	1	1823	2	N	-0-		105
*03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	435	1	2243	2	N	-0-		105
*04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			105
*05	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2		N	-0-			105
*06	1410 N	636	-0-	-774	-0-	636	2		N	-0-			105
*07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			105
*08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			105
*09	630 N	28	-0-	-602	-0-	28	2		N	-0-	25	1	80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

URIBE		WELL #:		1	RRCID ->	143028	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF.	9110 -	11675
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-		5
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-		5
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-		5
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	N	-0-		5
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-		5
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-		5

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LEMBECKE OIL & GAS LLC. 496235
 MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 GARZACO OPERATING, LLC 296672
 HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEMBECKE OIL & GAS LLC. 496235
 MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2023

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11854 - 11908

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995								
ARMSTRONG "258" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197943		COMPL. DATE 06/23/2003		
				TOTAL DEPTH 15500		PERF.11980 - 11992		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 1		RRCID -> 125074		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 13399	
				PERF.11412		- 11430			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	

GONZALEZ, RUBEN		411736		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
WELL #: 10		RRCID -> 214739		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 13439		PERF.11728 - 11754	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT)		07387 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 2		RRCID -> 137532		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 16005	
				PERF.11952		- 11967			
05	1364 N	453	-0-	-911	-0-	84 1	369 2	N	-0-
06	870 N	573	-0-	-297	-0-	101 1	472 2	N	-0-
07	930 N	897	-0-	-33	-0-	138 1	759 2	N	-0-
08	1116 N	895	-0-	-221	-0-	143 1	752 2	N	-0-
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	134 1	1138 2	N	-0-
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	139 1	1200 2	N	-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA		411736		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
WELL #: 1		RRCID -> 181510		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 14350		PERF.12793 - 12821	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT)		07387 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COX, MARTIN REGAN		185995		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ARMSTRONG 258		WELL #: 2		RRCID -> 130478		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 15500	
				PERF.13162		- 13223			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
 ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126						N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2023																	

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

05	868 N	414	-0-	-454	-0-	414	2				N	-0-					-0-
06	600 N	488	-0-	-112	-0-	488	2				N	-0-					-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2				N	-0-					-0-
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2				N	-0-					-0-
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2				N	-0-					-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2				N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

05	3385	4220	-0-	835	2839	778	1	3442	2		N	-0-					-0-
06	6809 R	3970	-0-	-2839	-0-	705	1	3265	2		N	-0-					-0-
07	4220 R	4685	-0-	465	-0-	723	1	3962	2		N	-0-					-0-
08	4937 R	4472	-0-	-465	-0-	718	1	3754	2		N	-0-					-0-
09	6354 R	6354	-0-	-0-	-0-	672	1	5682	2		N	-0-					-0-
10	6738 R	6738	-0-	-0-	-0-	696	1	6042	2		N	-0-					-0-

BERRY R. COX, SOUTH (WILCOX H10) 07388 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 RUFINO & JOSEFA LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 291609 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 15727 PERF.14200 - 14714

05	9951 #	6454	-0-	-3497	-0-	805	1	5649	2		N	-0-					-0-
06	9630 #	6314	-0-	-3316	-0-	665	1	5649	2		N	-0-					-0-
07	9951 #	6946	-0-	-3005	-0-	980	1	5966	2		N	-0-					-0-
08	6448 #	3690	-0-	-2758	-0-	840	1	2850	2		N	-0-					-0-
09	6300 #	3294	-0-	-3006	-0-	805	1	2489	2		N	-0-					-0-
10	6944 #	3329	-0-	-3615	-0-	840	1	2489	2		N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO)		07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 76		RRCID -> 142543		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	148	1	2037	2	N	-0-		10
06	1710 X	891	-0-	-819	-0-	96	1	795	2	N	-0-		10
07	1767 X	157	-0-	-1610	-0-	23	1	134	2	N	-0-		10
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-		10
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-		10
*10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-		10

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 120 T		RRCID -> 149176		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 117ST		RRCID -> 150083		COMPL. DATE 04/21/2023		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180					
05	130 X	61	-0-	-69	-0-	5	1	56	2	N	-0-		-0-
06	64 X	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51	2	N	-0-		-0-
07	105 X	105	-0-	-0-	-0-	17	1	88	2	N	-0-		-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-		-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	N	-0-		-0-
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 132		RRCID -> 151532		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112					
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-		-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	2	N	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	N	-0-		-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	N	-0-		-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	4	1	50	2	N	1	1	-0-
*10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	N	2	1	1
						2	9						1

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 17		RRCID -> 270117		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862					
05	2387 N	1722	-0-	-665	-0-	446	1	1276	2	N	-0-		73
06	2310 N	1874	-0-	-436	-0-	136	1	1738	2	N	-0-		73
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	112	1	2184	2	N	9		82
						10	9						
08	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	195	1	2708	2	N	12		94
						13	9						
09	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	168	1	2756	2	N	3		97
						3	9						
10	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	224	1	2575	2	N	8		105
						9	9						

 BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	107	1	1115	2	Y	-0-					-0-
06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	91	1	993	2	Y	-0-					-0-
07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	95	1	979	2	Y	-0-					-0-
08		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	134	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	119	1	1152	2	Y	-0-					-0-
10		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	119	1	1202	2	Y	-0-					-0-

 HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

05		4123 X	4007	-0-	-116	-0-	350	1	3657	2	Y	-0-					-0-
06		3990 X	3772	-0-	-218	-0-	318	1	3454	2	Y	-0-					-0-
07		4092 X	3864	-0-	-228	-0-	342	1	3522	2	Y	-0-					-0-
08		4092 X	3782	-0-	-310	-0-	345	1	3371	2	Y	60	49	1			11
09		3870 X	3465	-0-	-405	-0-	326	1	3139	2	Y	-0-	11	1			-0-
10		3999 X	3986	-0-	-13	-0-	357	1	3629	2	Y	-0-					-0-

 HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

05		217 N	192	-0-	-25	-0-	20	1	172	2	Y	-0-					-0-
06		270 N	212	-0-	-58	-0-	20	1	192	2	Y	-0-					-0-
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	2	Y	-0-					-0-
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	2	Y	-0-					-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	Y	-0-					-0-

 HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

05		2077 N	2014	-0-	-63	-0-	176	1	1838	2	Y	-0-					2
06		1950 N	1872	-0-	-78	-0-	158	1	1714	2	Y	-0-					2
07		2046 N	1929	-0-	-117	-0-	171	1	1758	2	Y	-0-					2
08		2015 N	1744	-0-	-271	-0-	162	1	1582	2	Y	-0-					2
09		1860 N	1647	-0-	-213	-0-	155	1	1492	2	Y	-0-					2
10		1922 N	1733	-0-	-189	-0-	155	1	1578	2	Y	-0-					2

 HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	2	Y	-0-					-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	2	Y	-0-					-0-
07		279 N	274	-0-	-5	-0-	24	1	250	2	Y	-0-					-0-
08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	278	2	Y	-0-					-0-
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	2	Y	-0-					-0-
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	137 1	1429 2	Y	5	22
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	128 1	1396 2	Y	5	27
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	136 1	1400 2	Y	-0-	27
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	160 1	1565 2	Y	3	30
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	141 1	1355 2	Y	-0-	30
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	143 1	1453 2	Y	-0-	30

HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728		
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	26 1	233 2	Y	-0-	-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	27 1	259 2	Y	-0-	-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	28 1	262 2	Y	-0-	-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	29 1	283 2	Y	-0-	-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	27 1	261 2	Y	-0-	-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	23 1	221 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655		
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	31 1	322 2	Y	-0-	-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	28 1	301 2	Y	-0-	-0-
07	341 N	282	-0-	-59	-0-	25 1	257 2	Y	-0-	-0-
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	29 1	285 2	Y	-0-	-0-
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	29 1	276 2	Y	-0-	-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	27 1	275 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601		
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	16 1	162 2	Y	-0-	-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14 1	152 2	Y	-0-	-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	16 1	164 2	Y	-0-	-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	16 1	151 2	Y	-0-	-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19 1	182 2	Y	-0-	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20 1	199 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH-A3		WELL #: 61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610		
05	744 N	701	-0-	-43	-0-	100 1	601 2	Y	-0-	-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	80 1	814 2	Y	-0-	-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	110 1	868 2	Y	-0-	-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	118 1	756 2	Y	-0-	-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	127 1	748 2	Y	-0-	-0-
10	992 N	947	-0-	-45	-0-	182 1	765 2	Y	-0-	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE "2095"		WELL #: 1		RRCID -> 131670		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7390 - 8117				
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	20 1	213 2	N		28	36 1					25
06	270 N	219	-0-	-51	-0-	31 9	18 1	201 2	N	-0-	8 1					17
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	20 1	207 2	N		23	17 1					23
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	25 9	21 1	202 2	N	26	25 1					24
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	29 9	20 1	191 2	N	14	18 1					20
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21 1	15 9	210 2	N	62	33 1					49
						68 9										

HIRSCH ESTATE "2093"		WELL #: 2		RRCID -> 132025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 7799 - 7841				
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	Y		-0-						-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	Y		-0-						-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y		-0-						-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2	Y		-0-						-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	2 1	15 2	Y		-0-						-0-
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	1 1	13 2	Y		-0-						-0-

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 2		RRCID -> 132672		COMPL. DATE 07/03/1992				TOTAL DEPTH 8513		PERF. 7447 - 8082				
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	84 1	878 2	Y		-0-						36
06	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	85 1	919 2	Y		-0-						36
07	1240 N	980	-0-	-260	-0-	87 1	893 2	Y		-0-						36
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	107 1	1046 2	Y		-0-						36
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	96 1	918 2	Y		-0-						36
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	93 1	939 2	Y		-0-						36

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 5		RRCID -> 132894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6871 - 7659				
05	1767 N	1764	-0-	-3	-0-	154 1	1610 2	Y		-0-						1
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	141 1	1535 2	Y		-0-						1
07	1767 N	1706	-0-	-61	-0-	151 1	1555 2	Y		-0-						1
08	1767 N	1726	-0-	-41	-0-	160 1	1566 2	Y		-0-						1
09	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	155 1	1495 2	Y		-0-						1
10	1705 N	1660	-0-	-45	-0-	149 1	1511 2	Y		-0-						1

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH, I. ESTATE 517		WELL #: 3		RRCID -> 133791		COMPL. DATE 02/21/1990			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	992 N	824	-0-	-168	-0-	70 1	737 2	Y	15		32
06	870 N	707	-0-	-163	-0-	17 9	647 2	Y	-0-		32
07	899 N	844	-0-	-55	-0-	60 1	763 2	Y	6	24 1	14
08	837 N	786	-0-	-51	-0-	7 9	711 2	Y	2	7 1	9
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	2 9	664 2	Y	4		13
10	837 N	796	-0-	-41	-0-	69 1	721 2	Y	4		17
						4 9					
						4 9					
HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176		
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	3 2	47 9	Y	43		63
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	3 2	48 9	Y	44	85 1	22
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12 1	109 2	Y	16		38
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	18 9	6 2	Y	22		60
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1 1	80 2	Y	24		84
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	24 9	11 2	Y	41	102 1	23
						8 1					
						26 9					
						1 1					
						45 9					
ROSCHEr, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992			TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138		
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21 1	221 2	Y	-0-		-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	74 1	809 2	Y	-0-		-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	56 1	582 2	Y	-0-		-0-
08	248 N	98	-0-	-150	-0-	9 1	89 2	Y	-0-		-0-
09	240 N	129	-0-	-111	-0-	12 1	117 2	Y	-0-		-0-
10	651 N	331	-0-	-320	-0-	30 1	301 2	Y	-0-		-0-
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030		
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	28 1	246 2	Y	-0-		-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	25 1	235 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	28 1	269 2	Y	-0-		-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	27 1	260 2	Y	-0-		-0-
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	23 1	222 2	Y	-0-		-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	28 1	274 2	Y	-0-		-0-
ROSCHEr-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238		
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	12 1	129 2	Y	-0-		3
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	9 1	99 2	Y	-0-		3
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	11 1	117 2	Y	-0-		3
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	11 1	108 2	Y	-0-		3
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	10 1	95 2	Y	-0-		3
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	227 2	Y	-0-		3
HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	N	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	

HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198			
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	79	1	827	2	Y	-0-	
06	870 N	833	-0-	-37	-0-	70	1	763	2	Y	6	
07	899 N	852	-0-	-47	-0-	76	1	776	2	Y	6	
08	899 N	867	-0-	-32	-0-	80	1	787	2	Y	6	
09	840 N	808	-0-	-32	-0-	76	1	732	2	Y	6	
10	837 N	789	-0-	-48	-0-	71	1	718	2	Y	6	

HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560			
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	175	1	1822	2	Y	3	
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	154	1	1679	2	Y	8	
07	1736 N	1586	-0-	-150	-0-	141	1	1445	2	Y	1	
08	1922 N	805	-0-	-1117	-0-	75	1	730	2	Y	1	
09	1830 N	1607	-0-	-223	-0-	151	1	1455	2	Y	2	
10	1581 N	1497	-0-	-84	-0-	134	1	1362	2	Y	3	

HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991			TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291			
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	Y	3	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	14	
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	14	
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	Y	14	
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	14	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	14	

HIRSCH ESTATE 1770 B		WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156			
05	1054 N	871	-0-	-183	-0-	76	1	795	2	Y	-0-	
06	1050 N	841	-0-	-209	-0-	71	1	770	2	Y	-0-	
07	930 N	830	-0-	-100	-0-	74	1	756	2	Y	-0-	
08	868 N	810	-0-	-58	-0-	75	1	735	2	Y	-0-	
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	85	1	821	2	Y	-0-	
10	837 N	742	-0-	-95	-0-	67	1	675	2	Y	-0-	

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	403 N	380	-0-	-23	-0-	39 1	341 2	Y	-0-	-0-
06	420 N	382	-0-	-38	-0-	37 1	345 2	Y	-0-	-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	39 1	366 2	Y	-0-	-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	36 1	349 2	Y	-0-	-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	44 1	421 2	Y	-0-	-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	43 1	417 2	Y	-0-	-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT		WELL #: 3		RRCID -> 139451		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIRSH ESTATE 1772		WELL #: 4		RRCID -> 139465		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 4		RRCID -> 140147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U.		WELL #: 5		RRCID -> 140270		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141119		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325		
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	49 1	515 2	Y	-0-	11
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	51 1	557 2	Y	-0-	11
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	54 1	554 2	Y	-0-	11
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	55 1	538 2	Y	-0-	11
09	600 N	460	-0-	-140	-0-	43 1	417 2	Y	-0-	11
10	620 N	488	-0-	-132	-0-	44 1	444 2	Y	-0-	11

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141300		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	95 1	990 2	Y	2	16
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	2 9	1075 2	Y	1	17
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1 9	1082 2	Y	-0-	17
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	105 1	1060 2	Y	-0-	17
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	109 1	954 2	Y	-0-	17
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	99 1	1173 2	Y	-0-	17
115						1 1				
LESSOR-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141483		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502		
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-	28
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-	28
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-	28
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N	-0-	28
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	-0-	28
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	N	-0-	28
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 6		RRCID -> 141795		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
DIX RANCH - STATE A		WELL #: 1		RRCID -> 141871		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669		
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	50 1	170 2	Y	-0-	-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	48 1	156 2	Y	-0-	-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	53 1	157 2	Y	-0-	-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	58 1	167 2	Y	-0-	-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	57 1	177 2	Y	-0-	-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	58 1	182 2	Y	-0-	-0-
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 5		RRCID -> 141912		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
NORFLEET-LESSOR G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 142457		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480		
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	91 2	N	-0-	27
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	7 1	81 2	N	-0-	27
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	6 1	64 2	N	-0-	27 1
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 2	N	-0-	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 2	N	-0-	-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSCH ESTATE A		WELL #: 4		RRCID -> 142703		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 6		RRCID -> 143419		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH-STATE A		WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530								
05	496 N	488	-0-	-8	-0-	111	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	431	-0-	-49	-0-	101	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	110	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	496 N	453	-0-	-43	-0-	117	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	115	1	356	2	Y	-0-					-0-
10	434 N	369	-0-	-65	-0-	89	1	280	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099								
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	96	1	1000	2	Y	1					27
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	171	1	1856	2	Y	1					28
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	166	1	1706	2	Y	-0-					28
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	174	1	1701	2	Y	-0-					28
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	171	1	1642	2	Y	-0-					28
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	171	1	1739	2	Y	-0-					28

HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498								
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSCH ESTATE 2104 B		WELL #: 2		RRCID -> 160492		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 8		RRCID -> 160504		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 5		RRCID -> 161957		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #: 5		RRCID -> 162230		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405								
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	82	1	851	2	Y	-0-					43
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	85	1	921	2	Y	2					45
						2	9									
07	775 N	532	-0-	-243	-0-	47	1	485	2	Y	-0-					45
08	775 N	110	-0-	-665	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					45
09	750 N	29	-0-	-721	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					45
10	527 N	22	-0-	-505	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					45

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 5		RRCID -> 164144		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379								
05	2573 N	2384	-0-	-189	-0-	241	1	2143	2	Y	-0-					75
06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	244	1	2317	2	Y	-0-					75
07	2666 N	2380	-0-	-286	-0-	228	1	2152	2	Y	-0-					75
08	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	230	1	2199	2	Y	-0-					75
09	2550 N	2106	-0-	-444	-0-	197	1	1906	2	Y	3					78
						3	9									
10	2387 N	2139	-0-	-248	-0-	200	1	1936	2	Y	3					81
						3	9									

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 4		RRCID -> 166318		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650								
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	168	1	1758	2	Y	2					9
						2	9									
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	171	1	1858	2	Y	3					12
						3	9									
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	166	1	1708	2	Y	-0-					12
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	126	1	1231	2	Y	-0-					12
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	157	1	1517	2	Y	-0-					12
10	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	139	1	1411	2	Y	-0-					12

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ROSCHEER, W.C. 518		WELL #: 5		RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	47 1	491 2	Y	-0-	4
06	420 N	352	-0-	-68	-0-	30 1	322 2	Y	-0-	4
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	40 1	408 2	Y	-0-	4
08	434 N	238	-0-	-196	-0-	22 1	216 2	Y	-0-	4
09	360 N	246	-0-	-114	-0-	23 1	223 2	Y	-0-	4
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	49 1	500 2	Y	-0-	4

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 5		RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184		
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	5 1	47 2	Y	3	12
						3 9				
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	93 2	Y	2	14
						2 9				
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	Y	-0-	14
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	3 1	26 2	Y	-0-	14
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	6 1	56 2	Y	-0-	14
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	3 1	28 2	Y	-0-	14

HIRSCH ESTATE 54		WELL #: 1		RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 4		RRCID -> 168108		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 5		RRCID -> 170511		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070		
05	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	101 1	898 2	Y	31	50
						34 9				
06	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	93 1	888 2	Y	32	64 1
						35 9				
07	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	95 1	898 2	Y	7	25
						8 9				
08	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	95 1	911 2	Y	10	35
						11 9				
09	1020 N	986	-0-	-34	-0-	91 1	882 2	Y	12	47
						13 9				
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	93 1	904 2	Y	26	58 1
						29 9				

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 6		RRCID -> 181664		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 6		RRCID -> 183728		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE NO. 1954		WELL #: 1		RRCID -> 184855		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509		
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	214 1	1903 2	Y	50	140
						55 9				
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	195 1	1857 2	Y	-0-	140
07	2077 N	1996	-0-	-81	-0-	191 1	1799 2	Y	5	145
						6 9				
08	2077 N	1941	-0-	-136	-0-	183 1	1750 2	Y	7	152
						8 9				
09	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	237 1	2289 2	Y	15	167
						17 9				
10	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	258 1	2504 2	Y	26	23
						29 9			170 1	

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744		
05	589 N	543	-0-	-46	-0-	53 1	468 2	Y	20	24
						22 9				
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	51 1	482 2	Y	20	36 1
						22 9				8
07	589 N	546	-0-	-43	-0-	52 1	487 2	Y	6	14
						7 9				
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	56 1	535 2	Y	8	22
						9 9				
09	570 N	554	-0-	-16	-0-	52 1	500 2	Y	2	24
						2 9				
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	54 1	526 2	Y	5	25 1
						6 9				4

A.B. CULPEPPER 2064		WELL #: 1		RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470		
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	175 1	1825 2	N	29	36 1
						32 9				10
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	152 1	1652 2	N	-0-	10 1
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	131 1	1354 2	N	23	17 1
						25 9				6
08	2046 N	1577	-0-	-469	-0-	144 1	1404 2	N	26	25 1
						29 9				7
09	1800 N	998	-0-	-802	-0-	92 1	891 2	N	14	17 1
						15 9				4
10	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	121 1	1225 2	N	62	32 1
						68 9				34

NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354		
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	34 1	349 2	Y	-0-	-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31 1	341 2	Y	-0-	-0-
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	34 1	348 2	Y	-0-	-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	35 1	342 2	Y	-0-	-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	36 1	340 2	Y	-0-	-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	34 1	344 2	Y	-0-	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CULPEPPER, A.B.2068		WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	15	162 2	N	28	35 1	7
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	31	141 2	N	-0-	7 1	-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	14	140 2	N	24	17 1	7
08	217 N	170	-0-	-47	-0-	26	128 2	N	26	25 1	8
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	13	108 2	N	15	18 1	5
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	29	107 2	N	62	32 1	35
						17					
						10					
						68					
						9					

ROSCHER-HIRSCH G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 189156		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340		
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	92 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	78 2	Y	-0-		-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	123 2	Y	-0-		-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	126 2	Y	-0-		-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	152 2	Y	-0-		-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19	197 2	Y	-0-		-0-

CULPEPPER, A. B. 2068		WELL #: 2		RRCID -> 190331		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357		
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	31	321 2	N	53	35 1	106
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	58	106 2	N	124	104 1	126
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	10	217 2	N	27	42 1	111
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	136	178 2	N	28	31 1	108
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	21	185 2	N	17	103 1	22
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	30	131 2	N	69	41 1	50
						18					
						31					
						19					
						19					
						13					
						76					
						9					

A. V. NORFLEET		WELL #: 6		RRCID -> 190361		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334		
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	87	913 2	Y	12		20
06	930 N	929	-0-	-1	-0-	13	848 2	Y	3		23
07	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	78	913 2	Y	4		27
08	1023 N	997	-0-	-26	-0-	3	904 2	Y	-0-		27
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	88	861 2	Y	-0-		27
10	992 N	985	-0-	-7	-0-	4	897 2	Y	-0-		27
						93					
						89					
						88					

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 10		RRCID -> 191619		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318		
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	163	1451 2	Y	-0-		-0-
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	148	1410 2	Y	-0-		-0-
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	152	1439 2	Y	-0-		-0-
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	147	1406 2	Y	-0-		-0-
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	132	1272 2	Y	-0-		-0-
10	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	139	1346 2	Y	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CULPEPPER, A.B. 2064		WELL #: 2		RRCID -> 192598		COMPL. DATE 12/31/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	97	1	1011	2	N	35	36	1		26
06	1140 N	1034	-0-	-106	-0-	39	9	87	1	N	2	6	1		22
07	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	2	9	94	1	N	26	19	1		29
08	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	29	9	96	1	N	27	25	1		31
09	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	30	9	93	1	N	19	18	1		32
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	93	1	21	9	N	62	33	1		61
						92	1	68	9						

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583						
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	173	1	1809	2	N	6				70
06	1980 N	1873	-0-	-107	-0-	7	9	158	1	N	2	51	1		21
07	1984 N	1947	-0-	-37	-0-	2	9	172	1	N	4	13	1		12
08	1984 N	1890	-0-	-94	-0-	4	9	176	1	N	-0-				12
09	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	172	1	172	1	N	-0-				12
10	1953 N	1864	-0-	-89	-0-	167	1	1697	2	N	-0-				12

LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338						
05	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	153	1	1597	2	N	7				35
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	8	9	151	1	N	9				44
07	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	10	9	169	1	N	6				50
08	1767 N	1755	-0-	-12	-0-	7	9	162	1	N	9				59
09	1800 N	1715	-0-	-85	-0-	10	9	161	1	N	6				65
10	1922 N	1760	-0-	-162	-0-	161	1	157	1	N	5				70
						7	9	6	9						

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106						
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	2	Y	-0-				-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	2	Y	-0-				-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	Y	-0-				-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	Y	-0-				-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	Y	-0-				-0-
10	186 N	115	-0-	-71	-0-	11	1	104	2	Y	-0-				-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	36	172	1	146
						40	9							
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	62	1	742	2	Y	6			152
						7	9							
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	75	1	1093	2	Y	69	107	1	114
						76	9							
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	Y	61			175
						67	9							
09	690 N	509	-0-	-181	-0-	15	1	409	2	Y	77			252
						85	9							
10	1240 N	568	-0-	-672	-0-	29	1	429	2	Y	100	176	1	176
						110	9							
EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674						
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	2	N	-0-			34
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	N	-0-			34
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	15	1	213	2	N	-0-			34
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	12	1	255	2	N	-0-			34
09	300 N	246	-0-	-54	-0-	9	1	237	2	N	-0-			34
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	14	1	200	2	N	-0-			34
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394						
05	1147 N	216	-0-	-931	-0-	7	1	209	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	364	-0-	-386	-0-	28	1	336	2	Y	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	-0-			-0-
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	65	1	1335	2	Y	-0-			-0-
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	55	1	1480	2	Y	-0-			-0-
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	117	1	1691	2	Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206						
*05	992 N	955	-0-	-37	-0-	31	1	907	2	N	15			196
						17	9							
*06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	76	1	907	2	N	-0-			196
*07	1023 N	999	-0-	-24	-0-	64	1	935	2	N	-0-			196
*08	961 N	955	-0-	-6	-0-	44	1	911	2	N	-0-			196
*09	990 N	846	-0-	-144	-0-	30	1	816	2	N	-0-			196
*10	1023 N	956	-0-	-67	-0-	61	1	895	2	N	-0-	165	1	31
EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	20			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			20

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690								
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	38	-0-	-117	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 151412		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068								
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 10														
05	1240 X	13	-0-	-1227	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 2		RRCID -> 172532		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202								
05	2914 X	746	-0-	-2168	-0-	746	2			Y	-0-					6
06	1500 X	147	-0-	-1353	-0-	147	2			Y	-0-					6
07	1550 X	303	-0-	-1247	-0-	303	2			Y	-0-					6
08	1023 X	296	-0-	-727	-0-	296	2			Y	-0-					6
*09	720 X	594	-0-	-126	-0-	594	2			Y	-0-					6
10	744 X	350	-0-	-394	-0-	350	2			Y	-0-					6

THREE-C OIL AND GAS		857600		RRCID -> 117131		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072								
VAQUILLAS 1629		WELL #: 1														
05	DLQ G-10	349	-0-	349	366	349	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	140	-0-	140	506	139	2	1	9	Y	1					3
07	DLQ G-10	120	-0-	120	626	120	1			Y	-0-					3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	626					Y	-0-					3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626					Y	NO RPT					3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS 1629		WELL #: 2		RRCID -> 119593		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366								
05	DLQ G-10	400	-0-	400	400	399	2	1	9	Y	1					2
06	DLQ G-10	320	-0-	320	720	320	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10	277	-0-	277	997	277	1			Y	-0-					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	997					Y	-0-					2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997					Y	NO RPT					2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997					Y	NO RPT					2

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600											
VAQUILLAS 67		WELL #:		1	RRCID ->	121711	COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7518 - 8755				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	15	-0-	15	39	14	2	1	9	Y	1				2
06	DLQ G-10	12	-0-	12	51	12	2			Y	-0-				2
07	DLQ G-10	10	-0-	10	61	10	1			Y	-0-				2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-				2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT				2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT				2

VAQUILLAS RANCH 67		WELL #:		5	RRCID ->	174095	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8075 - 8085				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH 67		WELL #:		6	RRCID ->	177034	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 9034 - 9038				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH "3"		WELL #:		3	RRCID ->	226091	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8082 - 8154				
05	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	12	-0-	12	36	12	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	10	-0-	10	46	10	1			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	46					Y	1				1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT				1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT				1

BIG COWBOY (LOBO 1)				07800 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397											
STANFORD, P. H.		WELL #:		3	RRCID ->	137931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8290 - 8320				
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	56	1	191	2	Y	-0-				24
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	48	1	192	2	Y	-0-	19	1		5
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	106	1	192	2	Y	2				7
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	131	1	101	2	Y	-0-				7
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	95	1	216	2	Y	2				9
*10	DLQ G-10	79	-0-	79	79	19	1	60	2	Y	-0-				9

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		53	RRCID ->	141060	COMPL. DATE	03/07/1992	TOTAL DEPTH	9228	PERF. 7996 - 8012				
05	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	652	1	2242	2	Y	-0-				61
06	2400 X	2280	-0-	-120	-0-	273	1	2007	2	Y	-0-				61
07	2294 N	2120	-0-	-174	-0-	749	1	1359	2	Y	11				72
08	2480 N	1745	-0-	-735	-0-	991	1	754	2	Y	-0-				72
09	2280 N	1798	-0-	-482	-0-	546	1	1251	2	Y	1				73
*10	DLQ G-10	685	-0-	685	685	163	1	522	2	Y	-0-				73

BIG COWBOY (LOBO 1)		//CONT.// 07800 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 112		RRCID -> 145288		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	2 1	29 2	N	5	5 1	4
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	6 9	3 9	N	3	5 1	2
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	13 1	64 2	N	-0-	1 1	1
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N	-0-		1
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	51 2	N	-0-	1 1	-0-
*10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-		-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000)		07800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 235278		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	18 1	79 2	N	-0-		4
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 2	N	-0-		4
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	28 1	164 2	N	-0-		4
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	N	-0-		4
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10 1	119 2	N	2	1 1	5
*10	31 N	12	-0-	-19	-0-	2 9		N	-0-		5

BIG COWBOY (WILCOX 6200)		07800 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
EL GATO		WELL #: 23		RRCID -> 214186		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG MAC (6470)		07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804								
SAN FERNANDO		WELL #: 1		RRCID -> 224742		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARTINEZ-URIBE		07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		100804								
		WELL #: 3		RRCID -> 225687		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ZACHRY		07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		100804								
		WELL #: 4		RRCID -> 230671		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
 LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

05	1023 N	934	-0-	-89	-0-	91	1	843	2	Y	-0-	2
06	930 N	769	-0-	-161	-0-	80	1	689	2	Y	-0-	2
07	930 N	824	-0-	-106	-0-	82	1	742	2	Y	-0-	2
08	930 N	744	-0-	-186	-0-	77	1	667	2	Y	-0-	2
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	86	1	801	2	Y	-0-	2
10	837 N	677	-0-	-160	-0-	71	1	606	2	Y	-0-	2

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	2	N	-0-	20
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	31	1	268	2	N	-0-	20
07	341 N	285	-0-	-56	-0-	29	1	256	2	N	-0-	20
08	341 N	290	-0-	-51	-0-	30	1	260	2	N	-0-	20
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	2	N	-0-	20
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	35	1	299	2	N	-0-	20

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222798		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223038		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223524		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225639		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237906		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO		WELL #: 23		RRCID -> 289545		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6144 - 6158								
05	7657 X	6990	-0-	-667	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
06	7260 X	6700	-0-	-560	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
07	7254 X	6602	-0-	-652	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
08	7068 X	6645	-0-	-423	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
09	6750 X	6299	-0-	-451	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
10	6975 X	5739	-0-	-1236	-0-	5739	2			N	-0-					-0-

RAMON A		WELL #: 1		RRCID -> 290029		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6460 - 6657								
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	72	1	465	2	N	-0-					-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	105	1	590	2	N	-0-					-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	121	1	687	2	N	-0-					-0-
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	119	1	696	2	N	-0-					-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	70	1	654	2	N	-0-					-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	N	-0-					-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
TREVINO		WELL #: 16		RRCID -> 291333		COMPL. DATE 07/16/2021		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6588 - 6596						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ALEXANDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 247748		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG MAC (8260)		07948 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GONZALES, HORACIO		WELL #: 1		RRCID -> 204474		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983						
05	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	406	1	2619	2	N	2		4
06	3000	X	2992	-0-	-8	-0-	453	1	2537	2	N	2		6
07	3100	X	2836	-0-	-264	-0-	424	1	2412	2	N	-0-		6
08	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	402	1	2343	2	N	2		8
09	3000	X	2426	-0-	-574	-0-	235	1	2191	2	N	-0-	8 1	-0-
10	3100	X	2657	-0-	-443	-0-	252	1	2405	2	N	-0-		-0-

VIELMANN-RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 204733		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421						
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	99	1	927	2	N	-0-		-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	112	1	961	2	N	-0-		-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	103	1	923	2	N	-0-		-0-
08	1023	N	908	-0-	-115	-0-	94	1	814	2	N	-0-		-0-
09	1050	N	932	-0-	-118	-0-	90	1	842	2	N	-0-		-0-
10	1023	N	950	-0-	-73	-0-	100	1	850	2	N	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU		WELL #: 1		RRCID -> 144473		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SANTA MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 164170		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316						
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	233	1	3839	2	N	-0-		-0-
06	3420	X	2945	-0-	-475	-0-	181	1	2764	2	N	-0-		-0-
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	234	1	3838	2	N	-0-		-0-
08	4061	X	3872	-0-	-189	-0-	234	1	3638	2	N	-0-		-0-
09	3930	X	1780	-0-	-2150	-0-	101	1	1679	2	N	-0-		-0-
10	4061	X	940	-0-	-3121	-0-	30	1	910	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG REEF (EDWARDS)		08015 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
BOOTH, W. V. JR.		WELL #:	2A	RRCID ->	141547	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 9606 - 9691	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOOTH, UNOCAL H		WELL #:	3B	RRCID ->	184096	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	10904	PERF. 9605 - 9670
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		N	-0-	-0-
06	2250 N	1551	-0-	-699	-0-	1551 2		N	-0-	-0-
07	2139 N	1866	-0-	-273	-0-	1866 2		N	-0-	-0-
08	1767 N	675	-0-	-1092	-0-	675 2		N	-0-	-0-
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-	-0-
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT	-0-

BOOTH, W. V. ET AL		WELL #:	3A	RRCID ->	188192	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9450 - 9512
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FULLER 2292 H		WELL #:	1	RRCID ->	192172	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 9500 - 11822
05	124 N	48	-0-	-76	-0-	48 2		N	-0-	-0-
06	120 N	49	-0-	-71	-0-	49 2		N	-0-	-0-
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-	-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-	-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		N	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX GALAN -H-		WELL #:	1	RRCID ->	192605	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9510 - 11770
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FULLER 2292 "H"		WELL #:	2A	RRCID ->	196080	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9505 - 11650
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX -H-		WELL #:	2	RRCID ->	197558	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9401 - 12701
05	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		N	-0-	-0-
06	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		N	-0-	-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-		-0-		
06		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-		-0-		
07		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-		-0-		
08		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-		-0-		
09		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		N	-0-		-0-		
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-		

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349														
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-		
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-		-0-		
07		62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		N	-0-		-0-		
08		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-		-0-		
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-		
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-		

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768														
05		93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2		N	-0-		-0-		
06		60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2		N	-0-		-0-		
07		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-		-0-		
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-		
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-		-0-		
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-		

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100														
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-		
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-		
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-		
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-		
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-		
10		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-		

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		6A	RRCID ->	201873	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9903 - 11856	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	868 N	629	-0-	-239	-0-	629	2	N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-
08	620 N	257	-0-	-363	-0-	257	2	N	-0-			-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	202452	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 9350 - 11700	
05	5704 X	3625	-0-	-2079	-0-	3625	2	N	-0-			-0-
06	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2	N	-0-			-0-
07	5704 X	4698	-0-	-1006	-0-	4698	2	N	-0-			-0-
08	5642 X	2004	-0-	-3638	-0-	2004	2	N	-0-			-0-
09	5550 X	3864	-0-	-1686	-0-	3864	2	N	-0-			-0-
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			N	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		1	RRCID ->	202505	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	9664	PERF. 9272 - 12260	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		3	RRCID ->	204587	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 9340 - 11956	
05	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2	N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
07	248 N	5	-0-	-243	-0-	5	2	N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			-0-
09	240 N	35	-0-	-205	-0-	35	2	N	-0-			-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H"		WELL #:		10A	RRCID ->	204631	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	9688	PERF. 8121 - 12523	
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	-0-			-0-
06	150 N	12	-0-	-138	-0-	12	2	N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A H		WELL #:		3	RRCID ->	206937	COMPL. DATE	03/27/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9587 - 11541	
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A H		WELL #:		4	RRCID ->	207576	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	9654	PERF. 8106 - 12074	
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
07	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2	N	-0-			-0-
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2	N	-0-			-0-
09	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		5U	RRCID ->	207862	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9512 - 11516	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2	N	-0-			-0-
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2	N	-0-			-0-
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2	N	-0-			-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2	N	-0-			-0-
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2	N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		5 B	RRCID ->	212157	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9786	PERF. 9612 - 11261	
05	3844 X	513	-0-	-3331	-0-	513	2	N	-0-			-0-
06	3720 X	614	-0-	-3106	-0-	614	2	N	-0-			-0-
07	3844 X	542	-0-	-3302	-0-	542	2	N	-0-			-0-
08	3844 X	16	-0-	-3828	-0-	16	2	N	-0-			-0-
09	2250 X	1877	-0-	-373	-0-	1877	2	N	-0-			-0-
10	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		11U	RRCID ->	212195	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	9794	PERF. 9506 - 12200	
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-			-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2	N	-0-			-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2	N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		6U	RRCID ->	220909	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9595 - 12788	
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2	N	-0-			-0-
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2	N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H		WELL #:		8A	RRCID ->	222782	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9540 - 12000	
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2	N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
08	217 N	30	-0-	-187	-0-	30	2	N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
10	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH 2292 H		WELL #:		11A	RRCID ->	226082	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	9783	PERF. 9506 - 12220	
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	651 N	13	-0-	-638	-0-	13	2	N	-0-			-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		7U	RRCID ->	227223	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 9727 - 11140	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BOOTH, W.V.JR. 2292 H //CONT.// 499978												
WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
05	217 N	68	-0-	-149	-0-	-0-	68	2			N	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2			N	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2			N	-0-
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	-0-	24	2			N	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT

SAUNDERS STATE 108 "H"												
WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070												
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-					N	NO RPT

BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAUNDERS 38 "H"												
WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685												
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2			N	-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	-0-	13	2			N	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT

SAUNDERS STATE 106 H												
WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAUNDERS STATE 108 H UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409												
05	8401 X	6656	-0-	-1745	-0-	-0-	6656	2			N	-0-
06	8040 X	7069	-0-	-971	-0-	-0-	7069	2			N	-0-
07	8153 X	6074	-0-	-2079	-0-	-0-	6074	2			N	-0-
08	8153 X	4757	-0-	-3396	-0-	-0-	4757	2			N	-0-
09	7830 X	7382	-0-	-448	-0-	-0-	7382	2			N	-0-
10	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-	-0-					N	NO RPT

SAUNDERS STATE 108 H												
WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
PALAFOX 39 H		WELL #:		7	RRCID ->	249442	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	9733 PERF. 9467 - 12195	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	8803 2		N	-0-		3
06	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	8652 2		N	-0-		3
07	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	9082 2		N	-0-		3
08	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7265 2		N	-0-		3
09	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	10400 2		N	-0-		3
10	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		3

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		9A	RRCID ->	251666	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	9755 PERF. 9345 - 11645	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAUNDERS STATE 108 H		WELL #:		10	RRCID ->	251867	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	9574 PERF. 9220 - 12418	
05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2		N	-0-		-0-
06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 2		N	-0-		-0-
07	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		N	-0-		-0-
08	1829 X	1138	-0-	-691	-0-	1138 2		N	-0-		-0-
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-		-0-
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG TIME (FRIO 5250)				08061 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
FARGO OIL & GAS, LLC				261666							
BENTSEN		WELL #:		1	RRCID ->	268817	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	5340 PERF. 5161 - 5164	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29

BISHOP, EAST (7600 FRIO)				08396 540	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TEXRON OPERATING, LLC				850872							
PETROQUEST JV-DORSOGNA		WELL #:		4	RRCID ->	260436	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	8760 PERF. 7435 - 7440	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25		78
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 1		N	-0-		78
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 1		N	-0-		78
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1403 1	17 9	N	15		93
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93

BISHOP, EAST (8350)				08396 940	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411							
PETROQUEST JV - ELLIOT		WELL #:			RRCID ->	244521	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8550 PERF. 6250 - 8454	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2010

BISHOP, EAST (8350) //CONT.// 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PETROQUEST JV-DORSOGNA 850872
 WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

05	1085 N	877	-0-	-208	-0-	856 2	21 9	N	19	156 1		30
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	519 2	26 9	N	24			54
07	1581 N	253	-0-	-1328	-0-	235 2	18 9	N	16			70
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1557 2	22 9	N	20			90
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1460 2	13 9	N	12			102
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	84 1	501 2	Y	-0-			-0-
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	207 1	773 2	Y	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	138 1	607 2	Y	-0-			-0-
09	600 N	372	-0-	-228	-0-	59 1	313 2	Y	-0-			-0-
10	868 N	429	-0-	-439	-0-	67 1	362 2	Y	-0-			-0-

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
BRISCOE "D"			WELL #: 2	RRCID -> 144469	COMPL. DATE 01/12/1993	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 7832	-		9005		
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 2	Y	-0-	-0-	
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	40 1	210 2	Y	-0-	-0-	
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	32 1	170 2	Y	-0-	-0-	
BRISCOE "D"			WELL #: 4	RRCID -> 144471	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8741	-		8930		
05		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		Y	-0-	24	
06		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	361 1	2166 2	Y	-0-	24	
07		2015 X	1615	-0-	-400	-0-	341 1	1274 2	Y	-0-	24	
08		2046 X	2034	-0-	-12	-0-	377 1	1657 2	Y	-0-	24	
09		2520 X	1246	-0-	-1274	-0-	198 1	1048 2	Y	-0-	24	
10		2604 X	2373	-0-	-231	-0-	372 1	2001 2	Y	-0-	15	
BRISCOE D			WELL #: 3	RRCID -> 144482	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 9140	PERF. 8760	-		8952		
05		2170 N	1826	-0-	-344	-0-	1826 2		Y	-0-	40	
06		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	320 1	1922 2	Y	-0-	40	
07		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	555 1	2076 2	Y	-0-	40	
*08		1829 N	1632	-0-	-197	-0-	302 1	1330 2	Y	-0-	40	
09		2100 N	1400	-0-	-700	-0-	222 1	1178 2	Y	-0-	40	
10		2170 N	1050	-0-	-1120	-0-	164 1	884 2	Y	2	23	
BRISCOE D			WELL #: 6	RRCID -> 144491	COMPL. DATE 01/19/1998	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8141	-		9060		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
BRISCOE D			WELL #: 5	RRCID -> 144493	COMPL. DATE 02/07/1993	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8783	-		8958		
05		1767 N	1279	-0-	-488	-0-	1279 2		Y	-0-	24	
06		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-	24	
07		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	289 1	1082 2	Y	-0-	24	
08		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	410 1	1804 2	Y	-0-	24	
09		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	285 1	1512 2	Y	-0-	24	
10		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	260 1	1399 2	Y	-0-	15	
BRISCOE D			WELL #: 7	RRCID -> 149018	COMPL. DATE 04/08/1994	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 5794	-		5990		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.//		08520 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
BRISCOE "D"		WELL #:		8	RRCID ->	150164	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	9240	PERF. 8732 - 8916	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "D"		WELL #:		9	RRCID ->	151280	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 8738 - 8922	
05		1457 N	583	-0-	-874	-0-	583 2		Y	-0-		50
06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	192 1	1153 2	Y	-0-		50
07		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	241 1	901 2	Y	-0-		50
08		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	205 1	902 2	Y	-0-		50
09		1350 N	1221	-0-	-129	-0-	194 1	1027 2	Y	-0-		50
10		1147 N	1127	-0-	-20	-0-	176 1	949 2	Y	2		28
							2 9					

BRISCOE "D"		WELL #:		10	RRCID ->	152403	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 8080 - 8100	
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		1
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		1
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	27 1	120 2	Y	-0-		1
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	6 1	33 2	Y	-0-		1
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	5 1	29 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE D		WELL #:		13	RRCID ->	157585	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8004 - 8182	
05		1178 N	34	-0-	-1144	-0-	34 2		Y	-0-		4
06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	212 1	1273 2	Y	-0-		4
07		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	274 1	1023 2	Y	-0-		4
08		924 N	924	-0-	-0-	-0-	171 1	753 2	Y	-0-		4
09		1200 N	803	-0-	-397	-0-	127 1	676 2	Y	-0-		4
10		1240 N	627	-0-	-613	-0-	98 1	528 2	Y	1		1
							1 9					

BRISCOE D		WELL #:		12	RRCID ->	157621	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8998 - 9036	
05		1116 N	638	-0-	-478	-0-	638 2		Y	-0-		12
06		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	390 1	2342 2	Y	-0-		12
07		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	389 1	1454 2	Y	-0-		12
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	271 1	1190 2	Y	-0-		12
09		1470 N	725	-0-	-745	-0-	115 1	610 2	Y	-0-		12
10		1519 N	383	-0-	-1136	-0-	60 1	323 2	Y	-0-		6

BRISCOE "D"		WELL #:		15	RRCID ->	158102	COMPL. DATE	04/12/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8091 - 8956	
05		310 N	151	-0-	-159	-0-	151 2		Y	-0-		-0-
06		300 N	208	-0-	-92	-0-	30 1	178 2	Y	-0-		-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	52 1	196 2	Y	-0-		-0-
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	81 1	357 2	Y	-0-		-0-
09		210 N	125	-0-	-85	-0-	20 1	105 2	Y	-0-		-0-
10		248 N	59	-0-	-189	-0-	9 1	50 2	Y	-0-		-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	930 N	271	-0-	-659	-0-	271	2	Y	-0-		76
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	251	1	Y	-0-	1506 2	76
07	434 N	199	-0-	-235	-0-	42	1	Y	-0-	157 2	76
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	-0-	403 2	76
09	900 N	582	-0-	-318	-0-	92	1	Y	-0-	490 2	76
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	3	224 2	86
						3	9				

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

05	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2	Y	-0-		89
06	1800 N	1412	-0-	-388	-0-	202	1	Y	-0-	1210 2	89
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	184	1	Y	-0-	689 2	89
08	1860 N	1333	-0-	-527	-0-	247	1	Y	-0-	1086 2	89
09	1410 N	622	-0-	-788	-0-	99	1	Y	-0-	523 2	89
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	171	1	Y	3	918 2	50
						3	9				

BRISCOE 'D' WELL #: 20 RRCID -> 288439 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8826 - 9010

05	1550 N	1223	-0-	-327	-0-	1223	2	Y	-0-		-0-
06	1410 N	1129	-0-	-281	-0-	161	1	Y	-0-	968 2	-0-
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	372	1	Y	-0-	1393 2	-0-
08	1209 N	973	-0-	-236	-0-	180	1	Y	-0-	793 2	-0-
09	1140 N	997	-0-	-143	-0-	158	1	Y	-0-	839 2	-0-
10	1550 N	766	-0-	-784	-0-	120	1	Y	-0-	646 2	-0-

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC 836026
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			05/08/2023					WELL PLUGGED 5/8/2023	

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

05	1116 N	1375	-0-	259 B	-11499	45	1	N	-0-	1330 3	93
06	1080 N	1262	-0-	182 B	-11317	41	1	N	-0-	1221 3	93
07	1116 N	1411	-0-	295 B	-11022	46	1	N	-0-	1365 3	93
08	1116 N	1215	-0-	99 B	-10923	44	1	N	8	1162 3	101
						9	9				
09	1080 N	1322	-0-	242 B	-10681	46	1	N	-0-	1276 3	101
10	1116 N	1440	-0-	324 B	-10357	46	1	N	-0-	1394 3	101

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

05	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	26	1	N	-0-	472 3	2
06	330 N	281	-0-	-49 B	-0-	13	1	N	-0-	268 3	2
07	341 N	90	-0-	-251 B	-0-	4	1	N	-0-	86 3	2
08	341 N	148	-0-	-193 B	-0-	6	1	N	-0-	142 3	2
09	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	30	1	N	-0-	624 3	2
10	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	25	1	N	-0-	526 3	2

BLANCAS CREEK (10850)			08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
LUNDELL "B"			WELL #: 1		RRCID -> 103039		COMPL. DATE 07/02/1987			TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH			WELL #: 35		RRCID -> 160279		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11080 - 11166							
05	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	75	1	1531	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1328	-0-	-322	-0-	62	1	1266	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	70	1	1419	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	68	1	1353	2	Y	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	73	1	1404	2	Y	20					20
							22	9									
10	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	68	1	1277	2	Y	35					55
							39	9									

BRUNI RANCH			WELL #: 36		RRCID -> 162126		COMPL. DATE 04/07/2011			TOTAL DEPTH 11725 PERF. 11286 - 11392							
05	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	47	1	953	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	970	-0-	-170	-0-	45	1	925	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	52	1	1060	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	978	-0-	-14	-0-	47	1	931	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	45	1	861	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	955	-0-	-161	-0-	48	1	907	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH			WELL #: 90		RRCID -> 182968		COMPL. DATE 06/01/2001			TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH			WELL #: 75		RRCID -> 186639		COMPL. DATE 10/17/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860							
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	20	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	426	-0-	-70	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	22	1	411	2	Y	-0-					-0-

BMT MARTIN B			WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004			TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162							
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850)			//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
MCASKILL TR5			WELL #: 34		RRCID -> 221904		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 9854 - 10012	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH			WELL #: 58		RRCID -> 226168		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9484 - 9636	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT MARTIN B			WELL #: 9		RRCID -> 226625		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7785 - 7806	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH			WELL #: 107		RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11691		PERF. 7245 - 7375	
05	248 X	166	-0-	-82	-0-	8 1	157 2	Y	1	9 1		2
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	1 9	212 2	Y	1			3
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	1 9		Y	-0-			3
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	1			4
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

BRUNI RANCH			WELL #: 108		RRCID -> 238176		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 11909		PERF. 9744 - 9754	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH			WELL #: 99		RRCID -> 254570		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 11519		PERF. 9206 - 9358	
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	15 1	305 2	Y	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	23 1	478 2	Y	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22 1	445 2	Y	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15 1	300 2	Y	-0-			-0-
09	510 N	359	-0-	-151	-0-	18 1	341 2	Y	-0-			-0-
10	465 N	330	-0-	-135	-0-	17 1	313 2	Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310										
MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464										
05	372 N	212	-0-	-160	-0-	10 1	202 2	N	-0-	-0-
06	330 N	187	-0-	-143	-0-	9 1	178 2	N	-0-	-0-
07	310 N	206	-0-	-104	-0-	10 1	196 2	N	-0-	-0-
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	9 1	185 2	N	-0-	-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	211 2	N	-0-	-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16 1	307 2	N	-0-	-0-
BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL										
FINALY RESOURCES LLC 268323										
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010										
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-	59
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-	59
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-	59
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-	59
*09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-	59
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072										
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-	67
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-	67
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-	67
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-	67
*09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-	67
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS										
BESCO OPERATING, L.P. 068208										
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A										
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	742 1	11 9	N	10	421
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	742 1	3 9	N	3	227
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	773 1	6 9	N	5	232
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	766 1	4 9	N	4	236
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	739 1	4 9	N	4	240
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	751 1	6 9	N	5	245
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES										
TR OFFSHORE, LLC 863725										
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630										
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C)		09578 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC		846692														
STATE LEASE 74581		WELL #: 1		RRCID -> 096886		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE LEASE 81980		WELL #: 1		RRCID -> 119168		COMPL. DATE 03/16/1985		TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 885-S (5A SAND)		09588 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
TR OFFSHORE, LLC		863725														
STATE TRACT 885-S		WELL #: 1		RRCID -> 183356		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 203205		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (FRIO 4600)		09646 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
MURCH, B. L.		WELL #: 26		RRCID -> 201178		COMPL. DATE 03/31/2016		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3140 - 3846								
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000)		09646 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 22		RRCID -> 257160		COMPL. DATE 10/30/2015		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)			09646 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748								
GARCIA, J. A. ET AL			WELL #:	7	RRCID ->	222264	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5709 - 5766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FAULCONER ENERGY, LLC			263648								
MURCH, B.L.			WELL #:	6	RRCID ->	148273	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	5940	PERF. 2860 - 5878
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-		Y	-0-		15
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-		Y	-0-		15
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-		Y	-0-		15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	10	10 1	15
							11 9				
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	69 1	Y	21	27 1	9
							23 9				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516								
MORSE			WELL #:	1	RRCID ->	115364	COMPL. DATE	02/07/1985	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 5965 - 5988
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035								
BLOMBERG, SAMUEL D.			WELL #:	39	RRCID ->	208685	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6264 - 6294
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D			WELL #:	38	RRCID ->	208686	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	6466	PERF. 6164 - 6182
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	152 1	Y	-0-		17
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	150 1	Y	-0-		17
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	159 1	Y	-0-		17
08	651	N	363	-0-	-288	-0-	99 1	Y	-0-		17
09	630	N	363	-0-	-267	-0-	124 1	Y	-0-		17
10	589	N	59	-0-	-530	-0-	15 1	Y	-0-	2 1	15
BLOOMBERG			WELL #:	11	RRCID ->	263015	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7005	PERF. 5731 - 5742
05	899	N	714	-0-	-185	-0-	170 1	Y	-0-		38
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	207 1	Y	-0-		38
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	263 1	Y	-0-		38
08	713	N	437	-0-	-276	-0-	119 1	Y	-0-		38
09	840	N	437	-0-	-403	-0-	149 1	Y	-0-		38
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	314 1	Y	-0-		38

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.//		09646 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		74	RRCID ->	274280	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5501 -	5521
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			369
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			369
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7 1	20 3		N	5	5 1		369
						6 9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			369
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			369
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	74 1		295

BLOOMBERG, WEST (4200)				09651 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.				758492									
STEEN, BETTY		WELL #:		8	RRCID ->	273665	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4248 -	4278
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4)				10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750									
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		3	RRCID ->	164018	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	12886	PERF.	8982 -	9120
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			N	-0-			-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
ARRIAGA GU "F"		WELL #:		1	RRCID ->	160465	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	13867	PERF.	10240 -	10321
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	175061	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10194 -	10423
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	176475	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	8451 -	8530
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.// 10041 138		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
USA		WELL #: 2013		RRCID -> 178109		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	440 1	3559 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	399 1	3380 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	295 1	3437 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	127 1	3477 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	97 1	3235 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	118 1	3414 2	N	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178981		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

USA		WELL #: 306		RRCID -> 189702		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SANDIA "C"		WELL #: 5		RRCID -> 191250		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SANDIA "C"		WELL #: 4		RRCID -> 192767		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 15		RRCID -> 210471		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ARRIAGA GU "F"		WELL #: 2		RRCID -> 216172		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-1-4)			//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136						
GUERRA-USA GU "C"			WELL #:		10	RRCID ->	241568	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098 PERF.10100 - 10880
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID ->	253790	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450 PERF.10161 - 10998
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D			WELL #:		5	RRCID ->	275531	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257 PERF. 8727 - 9744
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

USA			WELL #:		3010	RRCID ->	276296	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13081 PERF. 9532 - 9550
05	3224 X	3005	-0-	-219	-0-	331	1	2674	2	N	-0- 28
06	3150 X	3038	-0-	-112	-0-	321	1	2717	2	N	-0- 28
07	3255 X	2835	-0-	-420	-0-	224	1	2611	2	N	-0- 28
08	3255 X	2886	-0-	-369	-0-	102	1	2784	2	N	-0- 28
09	3030 X	2319	-0-	-711	-0-	68	1	2251	2	N	-0- 28
10	3131 X	190	-0-	-2941	-0-	6	1	184	2	N	-0- 28

USA 1			WELL #:		6	RRCID ->	276985	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11784 PERF. 9614 - 9780
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	42	1	342	2	N	-0- -0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	65	1	555	2	N	-0- -0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	2	N	-0- -0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	-0- -0-
09	420 N	233	-0-	-187	-0-	7	1	226	2	N	-0- -0-
10	434 N	246	-0-	-188	-0-	8	1	238	2	N	-0- -0-

USA 3			WELL #:		8	RRCID ->	278203	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11328 PERF. 8108 - 8120
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	46	1	375	2	N	-0- -0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	368	2	N	-0- -0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	422	2	N	-0- -0-
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	14	1	397	2	N	-0- -0-
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	12	1	402	2	N	-0- -0-
10	465 N	424	-0-	-41	-0-	14	1	410	2	N	-0- -0-

RAMIREZ GU 'E'			WELL #:		5	RRCID ->	278482	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034 PERF. 9126 - 9536
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679							
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH 14150 PERF. 10062 - 10360		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-3)				10041 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750							
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		1	RRCID ->	157338	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID ->	168331	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	247349	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183		N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136							
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		9	RRCID ->	276162	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-5-10)				10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750							
YZAGUIRRE, RAMIREZ		WELL #:		2	RRCID ->	195025	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624		
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-		-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-		-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
RAMIREZ				WELL #: 1	RRCID -> 150567	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH 12539	PERF. 8400	- 10006			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 154501	COMPL. DATE 11/12/1993	TOTAL DEPTH 11350	PERF. N/A				
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	18	1	263	2	N	-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	N	-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	N	-0-
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	28	1	198	2	N	-0-
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	25	1	162	2	N	-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	N	-0-

RAMIREZ GU "E"				WELL #: 13	RRCID -> 160895	COMPL. DATE 07/10/1996	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 8678	- 10594			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			

GUERRA GAS UNIT A				WELL #: 23	RRCID -> 161769	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 12270	PERF. 9450	- 11378			
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	2	N	-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	N	-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	2	N	-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	52	1	377	2	N	-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	69	1	439	2	N	-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	68	1	518	2	N	-0-

USA				WELL #: 108	RRCID -> 164902	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 12571	PERF. 9466	- 10366			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			

SANDIA "C"				WELL #: 2	RRCID -> 165822	COMPL. DATE 10/14/1997	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 9658	- 12190			
05	1767	X	1393	-0-	-374	-0-	153	1	1240	2	N	-0-
06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	519	1	4404	2	N	-0-
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	434	1	5052	2	N	-0-
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	137	1	3770	2	N	-0-
09	4920	X	4093	-0-	-827	-0-	120	1	3973	2	N	-0-
10	5487	X	3845	-0-	-1642	-0-	128	1	3717	2	N	-0-

RAMIREZ GU "E"				WELL #: 11	RRCID -> 167423	COMPL. DATE 07/19/1996	TOTAL DEPTH 12417	PERF. 8777	- 10492			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.// 10041 143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 21		RRCID -> 167600		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #: 1		RRCID -> 175063		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
USA		WELL #: 308		RRCID -> 175373		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 10		RRCID -> 175721		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SANDIA "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176542		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
USA		WELL #: 1011		RRCID -> 178097		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
USA		WELL #: 2013		RRCID -> 178117		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.// 10041 143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
USA		WELL #: 3011		RRCID -> 183163		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			

USA		WELL #: 1012		RRCID -> 187314		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 11078 - 11100				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			

USA		WELL #: 306		RRCID -> 189703		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-			

SANDIA "C"		WELL #: 5		RRCID -> 191249		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104				
05	1253 N	1031	-0-	-222	-0-	113	1	918	2	N	-0-	
06	1020 N	965	-0-	-55	-0-	102	1	863	2	N	-0-	
07	1054 N	947	-0-	-107	-0-	75	1	872	2	N	-0-	
08	1023 N	917	-0-	-106	-0-	32	1	885	2	N	-0-	
09	960 N	869	-0-	-91	-0-	25	1	844	2	N	-0-	
10	961 N	902	-0-	-59	-0-	30	1	872	2	N	-0-	

SANDIA "C"		WELL #: 4		RRCID -> 192768		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 13		RRCID -> 197650		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 14575 PERF. 10470 - 10770				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

USA		WELL #: 307		RRCID -> 221890		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284				
05	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	477	1	3860	2	N	-0-	
06	3630 X	3511	-0-	-119	-0-	370	1	3141	2	N	-0-	
07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	305	1	3543	2	N	-0-	
08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	140	1	3845	2	N	-0-	
09	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	122	1	4060	2	N	-0-	
10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	134	1	3866	2	N	-0-	

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.// 10041 143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
USA		WELL #: 102		RRCID -> 222993		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA		WELL #: 3014		RRCID -> 245535		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180				
05	3100 N	3051	-0-	-49	10189	336 1	2715 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2913	-0-	-87	10102	307 1	2606 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2679	-0-	-421	9681	212 1	2467 2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3173	-0-	73	9754	112 1	3061 2	N	-0-			-0-
09	3000 N	2896	-0-	-104	9650	85 1	2811 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	2573	-0-	-527	9123	86 1	2487 2	N	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 17		RRCID -> 253789		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 18		RRCID -> 257354		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ GU 'E'		WELL #: 5		RRCID -> 278501		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA 2		WELL #: 12		RRCID -> 286575		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 11029 PERF. 9564 - 9880				
05	3100 N	1563	-0-	-1537	540	172 1	1391 2	N	-0-			-0-
06	2053 N	1513	-0-	-540	-0-	160 1	1353 2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	122 1	1424 2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	53 1	1459 2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	43 1	1434 2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1406	-0-	-144	-0-	47 1	1359 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-7)		10041 146		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		5ST	RRCID ->	169426	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11U	RRCID ->	167131	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275551	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14)		10041 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166626	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		2	RRCID ->	144321	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234		
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-		-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118 3	N	-0-		-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119 3	N	-0-		-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-		-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91 3	N	-0-		-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57 3	N	-0-		-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		8	RRCID ->	148508	COMPL. DATE	02/23/1994	TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053		
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	8 3	N	-0-		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		12	RRCID ->	151022	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9930 - 10226	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		9ST	RRCID ->	151239	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL DEPTH	10577	PERF. 9439 - 10058	
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-	
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		-0-	
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-	
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-	
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-		-0-	

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		R	1ST	RRCID ->	151740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9440 - 10342
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-		-0-	
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-		-0-	
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-		-0-	
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-		-0-	
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-		-0-	
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		-0-	

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	157555	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12511	PERF. 9534 - 11070	
05	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3	N	-0-		-0-	
06	870 N	685	-0-	-185	-0-	685	3	N	-0-		-0-	
07	744 N	661	-0-	-83	-0-	661	3	N	-0-		-0-	
08	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	3	N	-0-		-0-	
09	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	3	N	-0-		-0-	
10	651 N	478	-0-	-173	-0-	478	3	N	-0-		-0-	

RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	158032	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9488 - 9868	
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-		-0-	
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3	N	-0-		-0-	
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-		-0-	
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-		-0-	
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-		-0-	
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3	N	-0-		-0-	

RAMIREZ-YZAGUIRRE		WELL #:		2	RRCID ->	160383	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	10847	PERF. 9573 - 10042	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		7	RRCID ->	166635	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9654 - 9840	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750							
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11M	RRCID ->	167133	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	12425	PERF. 8596 - 11136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3	N	-0-		-0-
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-		-0-
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-		-0-
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-		-0-
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		-0-

YZAGUIRRE, J		WELL #:		13	RRCID ->	167135	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9818 - 11640
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
06		14 N	8	-0-	-6	-0-	8 3	N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RAMIREZ-USA GU "E"	WELL #:	1	RRCID ->	141913	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	27 1	381 2	N	-0-	-0-
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	26 1	376 2	N	-0-	-0-
07		403 N	384	-0-	-19	-0-	34 1	350 2	N	-0-	-0-
08		410 N	410	-0-	-0-	-0-	50 1	360 2	N	-0-	-0-
09		390 N	382	-0-	-8	-0-	52 1	330 2	N	-0-	-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	44 1	338 2	N	-0-	-0-

USA		WELL #:		203	RRCID ->	145954	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9014 - 9766
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GUERRA "A" SWD		WELL #:		1	RRCID ->	147730	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3094 - 3174
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		11	RRCID ->	147844	COMPL. DATE	12/05/1993	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9578 - 10058
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
07		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		4	RRCID ->	149037	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9110 - 9184	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	230 1	3289 2	N	-0-			-0-
06		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	176 1	2527 2	N	-0-			-0-
07		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	229 1	2326 2	N	-0-			-0-
08		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	456 1	3283 2	N	-0-			-0-
09		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	498 1	3168 2	N	-0-			-0-
10		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	422 1	3213 2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		5	RRCID ->	151336	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 9820 - 10506	
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	22 1	315 2	N	-0-			-0-
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	22 1	318 2	N	-0-			-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	31 1	314 2	N	-0-			-0-
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	43 1	307 2	N	-0-			-0-
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	45 1	286 2	N	-0-			-0-
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	42 1	318 2	N	-0-			-0-

USA			WELL #:		303	RRCID ->	152439	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	13696	PERF. 9370 - 10082	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE PARK			WELL #:		4	RRCID ->	154543	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10135 - 10875	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDIA "C"			WELL #:		3	RRCID ->	156039	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	13574	PERF. 9900 - 10272	
05		651 N	571	-0-	-80	-0-	63 1	508 2	N	-0-			-0-
06		600 N	549	-0-	-51	-0-	58 1	491 2	N	-0-			-0-
07		589 N	567	-0-	-22	-0-	45 1	522 2	N	-0-			-0-
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	20 1	544 2	N	-0-			-0-
09		540 N	527	-0-	-13	-0-	15 1	512 2	N	-0-			-0-
10		558 N	435	-0-	-123	-0-	15 1	420 2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		16	RRCID ->	156802	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9572 - 9930	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

USA			WELL #:		304	RRCID ->	156969	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	12090	PERF. N/A	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
USA			WELL #:		109	RRCID -> 157341		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 12454		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		11	RRCID -> 158380		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 12417		PERF. 8777 - 11564						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	336	-0-	336	336		41	1	295	2	N	-0-					-0-
09	559	X	223	-0-	-336	-0-		30	1	193	2	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-		15	1	113	2	N	-0-					-0-

USA			WELL #:		306	RRCID -> 159481		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 11612		PERF. 8336 - 10173						
05	3100	N	1808	-0-	-1292	1814		199	1	1609	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1660	-0-	-1340	474		175	1	1485	2	N	-0-					-0-
07	2206	N	1732	-0-	-474	-0-		137	1	1595	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1643	-0-	-155	-0-		58	1	1585	2	N	-0-					-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-		50	1	1651	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1617	-0-	-119	-0-		54	1	1563	2	N	-0-					-0-

USA			WELL #:		305	RRCID -> 159557		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12233		PERF.10489 - 11558						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		24	RRCID -> 160485		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10432 - 10798						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ARRIAGA GU "F"			WELL #:		2	RRCID -> 160872		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 12940		PERF.11576 - 11669						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID -> 160889		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 14940		PERF. N/A						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		13	RRCID ->	160894	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10362 - 11443	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	806 N	754	-0-	-52	-0-	49 1	705 2	N	-0-		-0-	
06	750 N	726	-0-	-24	-0-	47 1	679 2	N	-0-		-0-	
07	775 N	762	-0-	-13	-0-	68 1	694 2	N	-0-		-0-	
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	91 1	655 2	N	-0-		-0-	
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	100 1	634 2	N	-0-		-0-	
10	775 N	695	-0-	-80	-0-	81 1	614 2	N	-0-		-0-	

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		10	RRCID ->	161074	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF. N/A	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	161297	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF. N/A	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID ->	161773	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	PERF. N/A	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

USA		WELL #:		301	RRCID ->	163797	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF. N/A	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		14	RRCID ->	164036	COMPL. DATE	01/08/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10418 - 11060	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

USA		WELL #:		308	RRCID ->	164468	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11328	PERF. 9053 - 9888	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.// 10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
USA		WELL #: 108		RRCID -> 164903		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 167580		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 168759		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170794		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 173244		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662		
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	41 1	592 2	N	-0-	-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	49 1	709 2	N	-0-	-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	71 1	718 2	N	-0-	-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	103 1	744 2	N	-0-	-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	111 1	704 2	N	-0-	-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	97 1	740 2	N	-0-	-0-

USA		WELL #: 1011		RRCID -> 178100		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

USA		WELL #: 2013		RRCID -> 178118		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182936	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10329 - 10410				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA		WELL #:		101	RRCID ->	182952	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12987	PERF. 9904 - 10430				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

USA		WELL #:		3011	RRCID ->	183162	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9252 - 10064				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186581	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10115 - 10456				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187313	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11263 - 11589				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191251	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11080 - 11146				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192155	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10082 - 10108				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766																	

05		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	240	1	3434	2	N	-0-					-0-
06		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	218	1	3126	2	N	-0-					-0-
07		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	138	1	1402	2	N	-0-					-0-
08		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	215	1	1544	2	N	-0-					-0-
09		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	288	1	1831	2	N	-0-					-0-
10		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	201	1	1528	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198																	

05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	51	1	731	2	N	-0-					-0-
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	2	N	-0-					-0-
07		862 N	862	-0-	-0-	-0-	77	1	785	2	N	-0-					-0-
08		954 N	954	-0-	-0-	-0-	116	1	838	2	N	-0-					-0-
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	142	1	905	2	N	-0-					-0-
10		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	146	1	1111	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250																	

05		2853 N	1641	-0-	-1212	-0-	107	1	1534	2	N	-0-					-0-
06		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	125	1	1791	2	N	-0-					-0-
07		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	184	1	1868	2	N	-0-					-0-
08		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	239	1	1716	2	N	-0-					-0-
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	127	1	807	2	N	-0-					-0-
10		604 N	604	-0-	-0-	-0-	70	1	534	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272																	

05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	39	1	553	2	N	-0-					-0-
06		600 N	553	-0-	-47	-0-	36	1	517	2	N	-0-					-0-
07		589 N	559	-0-	-30	-0-	50	1	509	2	N	-0-					-0-
08		589 N	544	-0-	-45	-0-	66	1	478	2	N	-0-					-0-
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	74	1	468	2	N	-0-					-0-
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-	65	1	494	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604																	

05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	59	1	476	2	N	-0-				-0-	
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	57	1	487	2	N	-0-				-0-	
07		608 N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	560	2	N	-0-				-0-	
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	2	N	-0-				-0-	
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	23	1	776	2	N	-0-				-0-	
10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	2	N	-0-				-0-	

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696																	

05		930 N	499	-0-	-431	-0-	33	1	466	2	N	-0-				-0-	
06		750 N	453	-0-	-297	-0-	30	1	423	2	N	-0-				-0-	
07		651 N	580	-0-	-71	-0-	52	1	528	2	N	-0-				-0-	
08		496 N	450	-0-	-46	-0-	55	1	395	2	N	-0-				-0-	
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	72	1	458	2	N	-0-				-0-	
10		589 N	433	-0-	-156	-0-	50	1	383	2	N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
USA			WELL #:		3014	RRCID ->		245538	COMPL. DATE		11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10153 - 10180	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID ->		248122	COMPL. DATE		09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	13492 - 14630	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		18	RRCID ->		248407	COMPL. DATE		03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.	12700 - 13800	
05		465 N	76	-0-	-389	-0-	5	1	71	2	N	-0-				-0-
06		330 N	22	-0-	-308	-0-	1	1	21	2	N	-0-				-0-
07		279 N	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-				-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-				-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-				-0-
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	58	1	442	2	N	-0-				-0-

USA			WELL #:		2016	RRCID ->		254724	COMPL. DATE		09/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9314 - 10422	
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	N	-0-				-0-
06		270 N	254	-0-	-16	-0-	27	1	227	2	N	-0-				-0-
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	2	N	-0-				-0-
08		279 N	267	-0-	-12	-0-	9	1	258	2	N	-0-				-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-				-0-
10		310 N	299	-0-	-11	-0-	10	1	289	2	N	-0-				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C.			WELL #:		13	RRCID ->		274929	COMPL. DATE		06/01/2014	TOTAL DEPTH	13287	PERF.	9832 - 9878	
05		3100 N	2652	-0-	-448	2945	174	1	2478	2	N	-0-				-0-
06		3000 N	3567	-0-	567	3512	232	1	3335	2	N	-0-				-0-
07		3100 N	4168	-0-	1068	4580	374	1	3794	2	N	-0-				-0-
08		3100 N	2935	-0-	-165	4415	358	1	2577	2	N	-0-				-0-
09		6919 X	2504	-0-	-4415	-0-	340	1	2164	2	N	-0-				-0-
10		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	208	1	1582	2	N	-0-				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D			WELL #:		5	RRCID ->		275455	COMPL. DATE		08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727 - 9744	
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	N	-0-				-0-
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	2	N	-0-				-0-
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	321	2	N	-0-				-0-
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	48	1	345	2	N	-0-				-0-
09		420 N	316	-0-	-104	-0-	43	1	273	2	N	-0-				-0-
10		341 N	300	-0-	-41	-0-	35	1	265	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) BEEHIVE OPERATING, LLC YZAGUIRRE, J.		10041 228 061750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 3		RRCID -> 145122		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10443 - 11554		
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-			-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-			-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 3		N	-0-			-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3		N	-0-			-0-
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 3		N	-0-			-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 3		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 5		RRCID -> 146219		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 12110		PERF.10406 - 11884		
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-			-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 6		RRCID -> 147606		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 8430 - 11565		
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3		N	-0-			-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3		N	-0-			-0-
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3		N	-0-			-0-
09	240 N	130	-0-	-110	-0-	130 3		N	-0-			-0-
10	217 N	110	-0-	-107	-0-	110 3		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 7		RRCID -> 148128		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 0 - 11341		
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114 3		N	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79 3		N	-0-			-0-
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	49 3		N	-0-			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149151		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10579 - 11284		
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 13		RRCID -> 151267		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10853 - 11646		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 11L		RRCID -> 151471		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 12425		PERF.10546 - 11764		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

05	62 N	10	-0-	-52	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	3361	2	N	-0-			-0-
06	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	3166	2	N	-0-			-0-
07	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	3197	2	N	-0-			-0-
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	3141	2	N	-0-			-0-
09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	-0-	493	1	3138	2	N	-0-			-0-
10	3193 X	3177	-0-	-16	-0-	-0-	369	1	2808	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
USA		WELL #:		202	RRCID ->	146320	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	11370	PERF.10225 - 11070					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		B 1	RRCID ->	146903	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	13415	PERF.10225 - 11090					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
USA		WELL #:		102	RRCID ->	146926	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF. 9674 - 10531					
05	1395 X	1053	-0-	-342	-0-	116	1	937	2	N	-0-					-0-
06	1350 X	985	-0-	-365	-0-	104	1	881	2	N	-0-					-0-
07	1395 X	1043	-0-	-352	-0-	83	1	960	2	N	-0-					-0-
08	1395 X	1006	-0-	-389	-0-	35	1	971	2	N	-0-					-0-
09	1200 X	1071	-0-	-129	-0-	31	1	1040	2	N	-0-					-0-
10	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	38	1	1090	2	N	-0-					-0-
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	147062	COMPL. DATE	09/04/1993	TOTAL DEPTH	11440	PERF.10307 - 11250					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	147598	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10896 - 11223					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	147761	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11334 - 12274					
05	3100 N	1618	-0-	-1482	1162	106	1	1512	2	N	-0-					-0-
06	2669 N	1507	-0-	-1162	-0-	98	1	1409	2	N	-0-					-0-
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	137	1	1387	2	N	-0-					-0-
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	199	1	1430	2	N	-0-					-0-
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	215	1	1367	2	N	-0-					-0-
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	189	1	1441	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
USA		WELL #:		204	RRCID ->	148252	COMPL. DATE	02/05/1994	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9898 - 11706	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		2	RRCID ->	148278	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10211 - 11000	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		6	RRCID ->	150895	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9470 - 10064	
05	3100 N	1816	-0-	-1284	2009	119	1	1697	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1793	-0-	-1207	802	117	1	1676	2	N	-0-		-0-
07	2697 N	1895	-0-	-802	-0-	170	1	1725	2	N	-0-		-0-
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	237	1	1704	2	N	-0-		-0-
09	1800 N	1733	-0-	-67	-0-	235	1	1498	2	N	-0-		-0-
10	1891 N	1733	-0-	-158	-0-	201	1	1532	2	N	-0-		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	151149	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	11655	PERF.	10461 - 11402	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		8	RRCID ->	151327	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	9612 - 10198	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		107	RRCID ->	151749	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	12626	PERF.	10995 - 11888	
05	7905 X	7737	-0-	-168	-0-	851	1	6886	2	N	-0-		-0-
06	7650 X	6039	-0-	-1611	-0-	637	1	5402	2	N	-0-		-0-
07	7905 X	4260	-0-	-3645	-0-	337	1	3923	2	N	-0-		-0-
08	7812 X	7478	-0-	-334	-0-	263	1	7215	2	N	-0-		-0-
09	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	227	1	7533	2	N	-0-		-0-
10	7750 X	7294	-0-	-456	-0-	244	1	7050	2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		4	RRCID ->	152728	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10082 - 10930	
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	19	1	278	2	N	-0-		-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-		-0-
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	21	1	218	2	N	-0-		-0-
08	310 N	204	-0-	-106	-0-	25	1	179	2	N	-0-		-0-
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	26	1	163	2	N	-0-		-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	26	1	199	2	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		3	RRCID ->	153276	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	14300	PERF.10000 - 12105				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE PARK		WELL #:		4	RRCID ->	155287	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. N/A				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		304	RRCID ->	156048	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	12090	PERF. 9192 - 10822				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	156458	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.10770 - 11307				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	156522	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10298 - 11102				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		109	RRCID ->	157188	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF. 9697 - 11251				
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	734	2	N	-0-			-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	685	2	N	-0-			-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	768	2	N	-0-			-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	855	2	N	-0-			-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1138	2	N	-0-			-0-
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1211	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11192 - 11472				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558													
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	72	1	583	2	N	-0-		-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	2	N	-0-		-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	42	1	486	2	N	-0-		-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	22	1	594	2	N	-0-		-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	17	1	559	2	N	-0-		-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772													
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-		-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-		-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	N	-0-		-0-
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	7	1	51	2	N	-0-		-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	-0-		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408													
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	2	N	-0-		-0-
06	270 N	202	-0-	-68	-0-	21	1	181	2	N	-0-		-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	N	-0-		-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	-0-		-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-		-0-
10	372 N	242	-0-	-130	-0-	8	1	234	2	N	-0-		-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184													
05	3100 N	1859	-0-	-1241	-0-	204	1	1655	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1807	-0-	-1193	-0-	191	1	1616	2	N	-0-		-0-
07	2994 N	1797	-0-	-1197	-0-	142	1	1655	2	N	-0-		-0-
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	64	1	1744	2	N	-0-		-0-
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	52	1	1745	2	N	-0-		-0-
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	61	1	1776	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		14	RRCID ->	164039	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10418 - 11638	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	899 N	600	-0-	-299	-0-	39 1	561 2	N	-0-	-0-			-0-
06	780 N	315	-0-	-465	-0-	21 1	294 2	N	-0-	-0-			-0-
07	713 N	476	-0-	-237	-0-	43 1	433 2	N	-0-	-0-			-0-
08	589 N	306	-0-	-283	-0-	37 1	269 2	N	-0-	-0-			-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	50 1	315 2	N	-0-	-0-			-0-
10	465 N	398	-0-	-67	-0-	46 1	352 2	N	-0-	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	164045	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	11904 - 13148	
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	34 1	480 2	N	-0-	-0-			-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	32 1	458 2	N	-0-	-0-			-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	45 1	452 2	N	-0-	-0-			-0-
08	527 N	488	-0-	-39	-0-	60 1	428 2	N	-0-	-0-			-0-
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	63 1	401 2	N	-0-	-0-			-0-
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	51 1	385 2	N	-0-	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164363	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13040 - 13130	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164378	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	11714 - 11758	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

USA		WELL #:		108	RRCID ->	164900	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9466 - 11210	
05	372 N	263	-0-	-109	-0-	29 1	234 2	N	-0-	-0-			-0-
06	360 N	286	-0-	-74	-0-	30 1	256 2	N	-0-	-0-			-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	24 1	281 2	N	-0-	-0-			-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	13 1	357 2	N	-0-	-0-			-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	10 1	337 2	N	-0-	-0-			-0-
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	9 1	261 2	N	-0-	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167579	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	15216	PERF.	11033 - 11092	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		13	RRCID -> 167830		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 13287		PERF.10688 - 11634				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID -> 168760		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10459 - 11093				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		12	RRCID -> 170743		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 14227		PERF.10282 - 10334				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID -> 171530		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12026 - 12186				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID -> 172360		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15098		PERF.11725 - 11742				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		1	RRCID -> 173642		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 15050		PERF.12643 - 13053				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA			WELL #:		1010	RRCID -> 175963		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11686 - 12479				
05	1891	N	143	-0-	-1748	-0-	16	1	127	2	N	-0-				-0-
06	480	N	79	-0-	-401	-0-	8	1	71	2	N	-0-				-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	17	1	199	2	N	-0-				-0-
08	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	2	N	-0-				-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	18	1	602	2	N	-0-				-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742												
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	87	1	702	2	N	-0-
06		780 N	701	-0-	-79	-0-	74	1	627	2	N	-0-
07		837 N	700	-0-	-137	-0-	55	1	645	2	N	-0-
08		775 N	713	-0-	-62	-0-	25	1	688	2	N	-0-
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	720	2	N	-0-
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	29	1	828	2	N	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
USA			WELL #: 3013		RRCID ->	186580	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11122	- 11252					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA			WELL #: 1012		RRCID ->	187311	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11999	- 12014					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #: 5		RRCID ->	190817	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	13760	PERF.10619	- 11121					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GU "C"			WELL #: 14		RRCID ->	194708	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11132	- 11372					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #: 13		RRCID ->	212669	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10150	- 10796					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #: 10		RRCID ->	213585	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12763	PERF.10188	- 10883					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA			WELL #: 207		RRCID ->	223301	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13873	PERF.10390	- 11346					
05	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	1464	1	11844	2	N	-0-					1
06	12870	X	12116	-0-	-754	-0-	1278	1	10838	2	N	-0-					1
07	13299	X	12924	-0-	-375	-0-	1023	1	11901	2	N	-0-					1
08	13299	X	10794	-0-	-2505	-0-	380	1	10414	2	N	-0-					1
09	12870	X	10553	-0-	-2317	-0-	308	1	10245	2	N	-0-					1
10	13299	X	10183	-0-	-3116	-0-	340	1	9843	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
USA		WELL #:		2015	RRCID ->	228708	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9710 - 10570				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

USA		WELL #:		1013	RRCID ->	228960	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF.	N/A				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	230249	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	10340 - 10751				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238425	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	N/A				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	238442	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	13338	PERF.	10438 - 13088				
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	45	1	639	2	N	-0-	-0-				
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	39	1	554	2	N	-0-	-0-				
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	45	1	456	2	N	-0-	-0-				
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	30	1	215	2	N	-0-	-0-				
09	240 N	140	-0-	-100	-0-	19	1	121	2	N	-0-	-0-				
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	25	1	193	2	N	-0-	-0-				

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		4	RRCID ->	241689	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11430 - 11440				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-			

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		15	RRCID ->	243489	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8812 - 10530				
05	4526 X	3801	-0-	-725	-0-	418	1	3383	2	N	-0-	-0-				
06	4380 X	3657	-0-	-723	-0-	386	1	3271	2	N	-0-	-0-				
07	4526 X	3609	-0-	-917	-0-	286	1	3323	2	N	-0-	-0-				
08	4402 X	3394	-0-	-1008	-0-	119	1	3275	2	N	-0-	-0-				
09	3690 X	3259	-0-	-431	-0-	95	1	3164	2	N	-0-	-0-				
10	3813 X	3048	-0-	-765	-0-	102	1	2946	2	N	-0-	-0-				

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	244199	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.	12920 - 13372
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		9982 X	8781	-0-	-1201	-0-	575 1	8206 2	N	-0-		1
06		9690 X	8500	-0-	-1190	-0-	554 1	7946 2	N	-0-		1
07		10013 X	9097	-0-	-916	-0-	816 1	8281 2	N	-0-		1
08		10013 X	6622	-0-	-3391	-0-	808 1	5814 2	N	-0-		1
09		9060 X	7681	-0-	-1379	-0-	1043 1	6638 2	N	-0-		1
10		9083 X	7681	-0-	-1402	-0-	892 1	6789 2	N	-0-		1

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		16	RRCID ->	245534	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	14266 - 14480
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	246007	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	10356 - 10788
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		14ST	RRCID ->	251203	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10714 - 11156
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2023												

GUERRA-USA GAS UNIT C		WELL #:		2	RRCID ->	286151	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	14580	PERF.	10500 - 10628
05	806 X	131	-0-	-675	-0-	9 1	122 2	N	-0-			1
06	780 X	84	-0-	-696	-0-	5 1	79 2	N	-0-			1
07	806 X	136	-0-	-670	-0-	12 1	124 2	N	-0-			1
08	589 X	589	-0-	-0-	-0-	72 1	517 2	N	-0-			1
09	149 X	149	-0-	-0-	-0-	20 1	129 2	N	-0-			1
10	565 X	565	-0-	-0-	-0-	66 1	499 2	N	-0-			1

BOB WEST (L-24, 25, 26)		10041 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
GUERRA		WELL #:		2	RRCID ->	151021	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12402 - 12426
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	154706	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF.	11947 - 13006
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
STATE PARK				WELL #:	1	RRCID ->	143937	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11282	- 12550			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	145774	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10015	- 12149			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	1	RRCID ->	147406	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.10681	- 10840			
05	8711 X	7027	-0-	-1684	-0-	460	1	6567	2	N	-0-					-0-
06	8430 X	6721	-0-	-1709	-0-	438	1	6283	2	N	-0-					-0-
07	8711 X	6002	-0-	-2709	-0-	538	1	5464	2	N	-0-					-0-
08	8587 X	6558	-0-	-2029	-0-	800	1	5758	2	N	-0-					-0-
09	7050 X	5634	-0-	-1416	-0-	765	1	4869	2	N	-0-					-0-
10	7037 X	5616	-0-	-1421	-0-	652	1	4964	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:	10	RRCID ->	149379	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12763	PERF.10188	- 12272			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STATE PARK				WELL #:	2	RRCID ->	150386	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10190	- 11967			
05	465 N	258	-0-	-207	-0-	17	1	241	2	N	-0-					-0-
06	360 N	243	-0-	-117	-0-	16	1	227	2	N	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	N	-0-					-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	47	1	341	2	N	-0-					-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	269	2	N	-0-					-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	41	1	312	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:	13	RRCID ->	150587	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10150	- 12148			
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	261	1	3721	2	N	-0-					-0-
06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	261	1	3741	2	N	-0-					-0-
07	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	436	1	4431	2	N	-0-					-0-
08	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	558	1	4017	2	N	-0-					-0-
09	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	627	1	3993	2	N	-0-					-0-
10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	500	1	3803	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	151735	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11898	- 12184			
05	558 N	39	-0-	-519	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	2	N	-0-					-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	38	1	243	2	N	-0-					-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	65	1	493	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID -> 153599	COMPL. DATE 03/03/2004	TOTAL DEPTH 13338	PERF.11235	- 12430	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		14	RRCID -> 153741	COMPL. DATE 10/18/1994	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11686	- 12314	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		06/21/2023						
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID -> 153909	COMPL. DATE 08/05/1995	TOTAL DEPTH 13050	PERF.10298	- 11102	
05	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	490 1	6993 2	N	-0-	-0-
06	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	462 1	6625 2	N	-0-	-0-
07	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	638 1	6475 2	N	-0-	-0-
08	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	857 1	6170 2	N	-0-	-0-
09	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	949 1	6038 2	N	-0-	-0-
10	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	822 1	6260 2	N	-0-	-0-
USA		WELL #:		103	RRCID -> 154133	COMPL. DATE 02/19/1995	TOTAL DEPTH 12860	PERF.12076	- 12116	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		18	RRCID -> 154916	COMPL. DATE 05/14/1995	TOTAL DEPTH 13253	PERF.11997	- 12294	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID -> 155297	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL DEPTH 15400	PERF.11880	- 12148	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 156459	COMPL. DATE 08/11/1995	TOTAL DEPTH 13661	PERF.11656	- 12114	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		20	RRCID ->	156581	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11944 - 12594
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	288	1	4109	2	N	-0-	-0-
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	237	1	3397	2	N	-0-	-0-
07	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	286	1	2903	2	N	-0-	-0-
08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	381	1	2738	2	N	-0-	-0-
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	418	1	2662	2	N	-0-	-0-
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	368	1	2805	2	N	-0-	-0-

STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156967	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	12346 - 12615
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE PARK		WELL #:		7	RRCID ->	156989	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	13861	PERF.	9355 - 12020
05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	208	1	2975	2	N	-0-	-0-
06	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	223	1	3198	2	N	-0-	-0-
07	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	263	1	2674	2	N	-0-	-0-
08	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	332	1	2390	2	N	-0-	-0-
09	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	358	1	2282	2	N	-0-	-0-
10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	307	1	2337	2	N	-0-	-0-

USA		WELL #:		109	RRCID ->	157345	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF.	N/A
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	11998 - 12454
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		19	RRCID ->	158352	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10618 - 11920
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	164043	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	13110 - 13148
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164364	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13454 - 13468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164380	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12024 - 12286
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167809	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.11857 - 12090
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167829	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13287	PERF.11476 - 11984
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168761	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11334 - 11900
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170742	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.11294 - 11702
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171514	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12652 - 12794
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172267	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.12130 - 12294
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172361	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12038 - 12228
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173043	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.11860 - 12120
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176823	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13128 - 13135
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178096	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF. 9700 - 11846
05	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	526 1	4256 2	N	-0-		-0-
06	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	470 1	3986 2	N	-0-		-0-
07	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	370 1	4309 2	N	-0-		-0-
08	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	183 1	5010 2	N	-0-		-0-
09	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	146 1	4870 2	N	-0-		-0-
10	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	169 1	4879 2	N	-0-		-0-

STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182935	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11084 - 11572
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		2014	RRCID ->	186013	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362 - 12078
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.// 10041 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
USA		WELL #: 3013		RRCID -> 186568		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	11439 X	10944	-0-	-495	-0-	1204 1	9740 2	N	-0-	1
06	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	1204 1	10207 2	N	-0-	1
07	11439 X	11327	-0-	-112	-0-	897 1	10430 2	N	-0-	1
08	11253 X	10883	-0-	-370	-0-	383 1	10500 2	N	-0-	1
09	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	328 1	10917 2	N	-0-	1
10	11439 X	10701	-0-	-738	-0-	357 1	10344 2	N	-0-	1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 190818		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 14		RRCID -> 194710		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 13		RRCID -> 196180		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 3		RRCID -> 223218		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

USA		WELL #: 2015		RRCID -> 228707		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910		
05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	424 1	3431 2	N	-0-	-0-
06	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	508 1	4309 2	N	-0-	-0-
07	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	451 1	5243 2	N	-0-	-0-
08	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	178 1	4891 2	N	-0-	-0-
09	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	155 1	5157 2	N	-0-	-0-
10	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	189 1	5481 2	N	-0-	-0-

USA		WELL #: 1013		RRCID -> 228951		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535		
05	3937 X	3255	-0-	-682	-0-	358 1	2897 2	N	-0-	-0-
06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	411 1	3482 2	N	-0-	-0-
07	3937 X	3542	-0-	-395	-0-	280 1	3262 2	N	-0-	-0-
08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	140 1	3829 2	N	-0-	-0-
09	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	120 1	4001 2	N	-0-	-0-
10	4030 X	3793	-0-	-237	-0-	127 1	3666 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	230252	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11240 - 11812		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238423	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	N/A		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	243514	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.	13536 - 13572		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	246008	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	11214 - 11728		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	251333	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.	11634 - 13076		
05	3751 X	2244	-0-	-1507	-0-	147	1	2097	2	N	-0-			1
06	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	482	1	6923	2	N	-0-			1
07	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	777	1	7886	2	N	-0-			1
08	5363 X	3188	-0-	-2175	-0-	389	1	2799	2	N	-0-			1
09	5190 X	2857	-0-	-2333	-0-	388	1	2469	2	N	-0-			1
10	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	918	1	6987	2	N	-0-			1

USA		WELL #:		2016	RRCID ->	254716	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11428 - 11562		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
MORNINGSTAR GAS, INC.					586679											
GUERRA, ET AL.			WELL #:		2	RRCID -> 167399		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 15850		PERF.11822 - 12660				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GUERRA, ET AL.			WELL #:		3	RRCID -> 225802		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 15557		PERF.11326 - 12195				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BOB WEST (L-27, 28, 29)					10041 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
DOLPHIN PETROLEUM, LP					222226											
YZAGUIRRE J.			WELL #:		R 2ST	RRCID -> 155369		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 13448		PERF.11947 - 13006				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-	

MERIT ENERGY COMPANY					561136											
USA			WELL #:		104	RRCID -> 149914		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 13067		PERF.10924 - 12612				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		3	RRCID -> 155299		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400		PERF.12654 - 12704				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 156457		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 13661		PERF.10770 - 12946				
05	3100	N	3933	-0-	833	833	257	1	3676	2	N	-0-			-0-	
06	3000	N	3856	-0-	856	1689	251	1	3605	2	N	-0-			-0-	
07	3100	N	2753	-0-	-347	1342	247	1	2506	2	N	-0-			-0-	
08	1855	X	513	-0-	-1342	-0-	63	1	450	2	N	-0-			-0-	
09	570	X	310	-0-	-260	-0-	42	1	268	2	N	-0-			-0-	
10	589	X	266	-0-	-323	-0-	31	1	235	2	N	-0-			-0-	

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156968	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12924 - 13097				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157364	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11192 - 13318				
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	219	1	3122	2	N	-0-			-0-
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	208	1	2979	2	N	-0-			-0-
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	290	1	2943	2	N	-0-			-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	378	1	2720	2	N	-0-			-0-
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	393	1	2503	2	N	-0-			-0-
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	340	1	2592	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160886	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF. N/A				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164365	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13680 - 13780				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164376	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12564 - 12796				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	164833	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12930 - 12652				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166628	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.12939 - 12976				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167810	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.12502 - 12674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168762	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12200 - 12742	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170741	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.12165 - 12491	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170840	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.12720 - 12738	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171517	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13110 - 13138	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172098	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13083 - 13104	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172362	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12811 - 12827	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173042	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.12434 - 12647		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	173645	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.13784 - 13817		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176824	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13387 - 13407		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178481	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.12447 - 12679		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182934	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10329 - 12380		
05	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	1174	1	9497	2	N	-0-		1
06	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	1006	1	8527	2	N	-0-		1
07	10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	827	1	9624	2	N	-0-		1
08	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	355	1	9723	2	N	-0-		1
09	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	291	1	9689	2	N	-0-		1
10	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	330	1	9550	2	N	-0-		1

USA		WELL #:		2014	RRCID ->	185550	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11384 - 12433		
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	N	-0-		-0-
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	18	1	150	2	N	-0-		-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	N	-0-		-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	6	1	161	2	N	-0-		-0-
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	4	1	139	2	N	-0-		-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	5	1	143	2	N	-0-		-0-

USA		WELL #:		1012	RRCID ->	186868	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11078 - 12464		
05	248 N	118	-0-	-130	-0-	13	1	105	2	N	-0-		-0-
06	210 N	97	-0-	-113	-0-	10	1	87	2	N	-0-		-0-
07	186 N	20	-0-	-166	-0-	2	1	18	2	N	-0-		-0-
08	124 N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	N	-0-		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-		-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	440	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192868	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.12584	- 12608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194711	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12518	- 12690
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223217	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	14402	PERF.12790	- 12806
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	229916	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12288	- 13138
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	72	1	1026	2	N	-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	77	1	1098	2	N	-0-
07	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	102	1	1033	2	N	-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	142	1	1024	2	N	-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	174	1	1104	2	N	-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	135	1	1031	2	N	-0-

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238420	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.10100	- 12230
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	451	1	3652	2	N	-0-
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	485	1	4112	2	N	-0-
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	272	1	3170	2	N	-0-
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	171	1	4679	2	N	-0-
09	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	149	1	4950	2	N	-0-
10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	168	1	4859	2	N	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	239323	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10356	- 13004
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	261	1	3724	2	N	-0-
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	269	1	3858	2	N	-0-
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	318	1	3229	2	N	-0-
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	365	1	2623	2	N	-0-
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	338	1	2153	2	N	-0-
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	593	1	4517	2	N	-0-

STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	257353	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.12420	- 12844
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

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

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
 GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156398	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11739	- 13787	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	388 1	5533 2	N	-0-			-0-
06		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	360 1	5168 2	N	-0-			-0-
07		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	505 1	5126 2	N	-0-			-0-
08		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	750 1	5400 2	N	-0-			-0-
09		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	816 1	5195 2	N	-0-			-0-
10		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	761 1	5794 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	160864	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	13760	PERF.10619	- 13574	
05		7161 X	6954	-0-	-207	-0-	455 1	6499 2	N	-0-			-0-
06		6930 X	6872	-0-	-58	-0-	448 1	6424 2	N	-0-			-0-
07		7130 X	6647	-0-	-483	-0-	596 1	6051 2	N	-0-			-0-
08		7130 X	6747	-0-	-383	-0-	823 1	5924 2	N	-0-			-0-
09		6870 X	6133	-0-	-737	-0-	833 1	5300 2	N	-0-			-0-
10		7099 X	6821	-0-	-278	-0-	792 1	6029 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160884	COMPL. DATE	10/05/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.11502	- 14432	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164383	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15068	PERF.11394	- 14855	
05		1085 N	774	-0-	-311	-0-	51 1	723 2	N	-0-			-0-
06		840 N	768	-0-	-72	-0-	50 1	718 2	N	-0-			-0-
07		868 N	523	-0-	-345	-0-	47 1	476 2	N	-0-			-0-
08		775 N	403	-0-	-372	-0-	49 1	354 2	N	-0-			-0-
09		780 N	426	-0-	-354	-0-	58 1	368 2	N	-0-			-0-
10		527 N	513	-0-	-14	-0-	60 1	453 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	164834	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.13493	- 13501	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166625	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11626	- 14036	
05		434 N	395	-0-	-39	-0-	26 1	369 2	N	-0-			-0-
06		420 N	385	-0-	-35	-0-	25 1	360 2	N	-0-			-0-
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	38 1	382 2	N	-0-			-0-
08		556 N	556	-0-	-0-	-0-	68 1	488 2	N	-0-			-0-
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	58 1	370 2	N	-0-			-0-
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-	53 1	407 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167581	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	15216	PERF.10451	- 15000	
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	17 1	241 2	N	-0-			-0-
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	20 1	280 2	N	-0-			-0-
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	28 1	280 2	N	-0-			-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	35 1	251 2	N	-0-			-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	42 1	265 2	N	-0-			-0-
10		310 N	267	-0-	-43	-0-	31 1	236 2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168764	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10103 - 13144		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	744 N	734	-0-	-10	-0-	48	1	686	2	N	-0-		-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	49	1	704	2	N	-0-		-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	66	1	666	2	N	-0-		-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	93	1	669	2	N	-0-		-0-
09	750 N	707	-0-	-43	-0-	96	1	611	2	N	-0-		-0-
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	87	1	666	2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170745	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.10766 - 13166		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170839	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.13047 - 13706		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171513	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13636 - 14010		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172097	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13517 - 13648		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172268	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13299 - 13702		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172363	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.13236 - 13620		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136				
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:	14	RRCID ->	173041	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:	1	RRCID ->	173644	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:	2	RRCID ->	176825	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:	13	RRCID ->	192865	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:	14	RRCID ->	194713	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:	3	RRCID ->	243539	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:	15	RRCID ->	243752	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
STATE PARK			WELL #:		12	RRCID -> 257482		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13306		PERF.13040 - 13076
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOB WEST (L-34-47)					10041 376	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY					561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		2	RRCID -> 152904		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12528 - 15766
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		3	RRCID -> 154304		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400		PERF.11880 - 13785
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	4960	2	-0-
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	3169	2	-0-
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	3404	2	-0-
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	-0-	538	1	3872	2	-0-
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	-0-	594	1	3780	2	-0-
10	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	-0-	672	1	5117	2	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID -> 158900		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 15216		PERF.12536 - 12674
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID -> 160882		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 14940		PERF.14398 - 14432
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID -> 164252		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13040 - 15030
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	-0-	3	1	42	2	-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	-0-	3	1	40	2	-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	-0-	6	1	58	2	-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	-0-	2	1	15	2	-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	-0-

BOB WEST (L-34-47)			//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID -> 164375		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 15068		PERF.13794 - 14855				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		7	RRCID -> 166629		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13849 - 14036				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		8	RRCID -> 170841		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 15678		PERF.12720 - 15167				
05	3100	N	1903	-0-	-1197	1853	125	1	1778	2	N	-0-				-0-
06	3000	N	1836	-0-	-1164	689	120	1	1716	2	N	-0-				-0-
07	2507	N	1818	-0-	-689	-0-	163	1	1655	2	N	-0-				-0-
08	1891	N	1050	-0-	-841	-0-	128	1	922	2	N	-0-				-0-
09	1830	N	1767	-0-	-63	-0-	240	1	1527	2	N	-0-				-0-
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	260	1	1983	2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID -> 171210		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 15100		PERF.10844 - 14878				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID -> 171510		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 15150		PERF.11157 - 14882				
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	354	1	5059	2	N	-0-				1
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	366	1	5256	2	N	-0-				1
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	454	1	4611	2	N	-0-				1
08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	616	1	4435	2	N	-0-				1
09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	324	1	2065	2	N	-0-				1
10	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	687	1	5233	2	N	-0-				1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		11	RRCID -> 172096		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13083 - 15040				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID -> 172345		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 15098		PERF.10100 - 14796				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	172811	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10194	- 14785			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	496 N	437	-0-	-59	-0-		29	1	408	2	N	-0-				-0-
06	450 N	373	-0-	-77	-0-		24	1	349	2	N	-0-				-0-
07	465 N	368	-0-	-97	-0-		33	1	335	2	N	-0-				-0-
08	434 N	342	-0-	-92	-0-		42	1	300	2	N	-0-				-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-		48	1	304	2	N	-0-				-0-
10	372 N	329	-0-	-43	-0-		38	1	291	2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173039	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	14447	PERF.	11860	- 14014			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	176821	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	15052	PERF.	12550	- 14502			
05	2122 N	1350	-0-	-772	-0-		88	1	1262	2	N	-0-				-0-
06	1320 N	1294	-0-	-26	-0-		84	1	1210	2	N	-0-				-0-
07	1333 N	1314	-0-	-19	-0-		118	1	1196	2	N	-0-				-0-
08	1364 N	1338	-0-	-26	-0-		163	1	1175	2	N	-0-				-0-
09	1290 N	1242	-0-	-48	-0-		169	1	1073	2	N	-0-				-0-
10	1302 N	1283	-0-	-19	-0-		149	1	1134	2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	190273	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	N/A				
05	4960 X	4893	-0-	-67	-0-		320	1	4573	2	N	-0-				-0-
06	4800 X	4534	-0-	-266	-0-		295	1	4239	2	N	-0-				-0-
07	4836 X	4492	-0-	-344	-0-		403	1	4089	2	N	-0-				-0-
08	4898 X	4567	-0-	-331	-0-		557	1	4010	2	N	-0-				-0-
09	4740 X	4575	-0-	-165	-0-		621	1	3954	2	N	-0-				-0-
10	4898 X	4720	-0-	-178	-0-		548	1	4172	2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192694	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	11385	- 13808			
05	2232 X	1	-0-	-2231	-0-		1	2			N	-0-				-0-
06	2160 X	4	-0-	-2156	-0-		4	2			N	-0-				-0-
07	2232 X	3	-0-	-2229	-0-		3	2			N	-0-				-0-
08	6 X	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-				-0-
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-				-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	241704	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.	13836	- 14746			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		16	RRCID ->	245533	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	15541	- 15696			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	248099	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.14539 - 16042				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOB WEST (ROLETA)				10041 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192763	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF. N/A				
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	95	1	769	2	N	-0-				-0-
06	840 N	793	-0-	-47	-0-	84	1	709	2	N	-0-				-0-
07	868 N	813	-0-	-55	-0-	64	1	749	2	N	-0-				-0-
08	868 N	757	-0-	-111	-0-	27	1	730	2	N	-0-				-0-
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	23	1	764	2	N	-0-				-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	30	1	860	2	N	-0-				-0-

STATE PARK				WELL #:	9	RRCID ->	229918	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12288 - 12384
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOB WEST (2700)				10041 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	150554	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 2704 - 2714	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5)				10043 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
PALMYRA		WELL #:		11	RRCID ->	189851	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	14094	PERF. 7492 - 8900	
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-	-0-
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-	-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-	-0-
08	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-	-0-
09	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-	-0-
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-	-0-

RAMIREZ, MARIA V.				WELL #:	5ST	RRCID ->	191415	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	13160	PERF.10418 - 10438
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-	60
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-	60
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-	60
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-	60
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-	60
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-	60

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	589 N	525	-0-	-64	-0-	525 3		N	-0-			-0-
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	577 3		N	-0-			-0-
07	620 N	540	-0-	-80	-0-	540 3		N	-0-			-0-
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 3		N	-0-			-0-
09	570 N	554	-0-	-16	-0-	554 3		N	-0-			-0-
10	527 N	478	-0-	-49	-0-	478 3		N	-0-			-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF. 10500 - 10530

05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-			60
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3		Y	-0-			60
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3		Y	-0-			60
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-			60
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 3		Y	-0-			60
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3		Y	-0-			60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			8
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			8
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			8
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-			8
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-			8
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3		N	-0-			8

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750							
PEREZ, F. R.			WELL #:		3	RRCID -> 156510		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 14970		PERF. 7970 - 7278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALMYRA			WELL #:		2	RRCID -> 156991		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 13886		PERF. 7908 - 9394
05	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335 3		N	-0-		-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-		-0-
07	1643	N	1347	-0-	-296	-0-	1347 3		N	-0-		-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		N	-0-		-0-
09	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1234 3		N	-0-		-0-
10	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	1187 3		N	-0-		-0-

PEREZ, F.R.			WELL #:		2	RRCID -> 157376		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 14238		PERF. 7922 - 8220
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-		-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-		-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-

SALINAS "A"			WELL #:		2	RRCID -> 157439		COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 11620		PERF. 8120 - 8528
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-		-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-		-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-		-0-

MARTINEZ SWD			WELL #:		1	RRCID -> 157452		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 2666 - 3610
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 157832		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8052 - 8107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SALINAS "A"			WELL #:		4	RRCID -> 157860		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8470 - 8502
05	434	N	285	-0-	-149	-0-	285 3		N	-0-		-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	306 3		N	-0-		-0-
07	372	N	272	-0-	-100	-0-	272 3		N	-0-		-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270 3		N	-0-		-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750																
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306																
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-				-0-
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-				-0-
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-				-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-				-0-
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-				-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-				-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226																
05		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-				19
06		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-				19
07		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-				19
08		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-				19
09		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-				19
10		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-				19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154																
05		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-				-0-
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-				-0-
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-				-0-
08		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-				-0-
09		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-				-0-
10		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-				-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914																
05		7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	3			N	-0-				-0-
06		8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	3			N	-0-				-0-
07		8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-				-0-
08		8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	3			N	-0-				-0-
09		8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	3			N	-0-				-0-
10		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	3			N	-0-				-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750							
PALMYRA			WELL #:		6ST	RRCID ->	161391	COMPL. DATE	08/11/1996	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9201 - 9970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2659 N	2338	-0-	-321	-0-	2338 3		N	-0-		-0-	
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3		N	-0-		-0-	
07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3		N	-0-		-0-	
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3		N	-0-		-0-	
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3		N	-0-		-0-	
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		N	-0-		-0-	

ALVAREZ GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	161582	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 9452 - 9695
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-		-0-	
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		N	-0-		-0-	
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		-0-	
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-	
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-		-0-	

ESPERANZA			WELL #:		2	RRCID ->	161709	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7650 - 8088
05	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 3		N	-0-		7	
06	3840 X	3716	-0-	-124	-0-	3716 3		N	-0-		7	
07	4464 X	3798	-0-	-666	-0-	3798 3		N	-0-		7	
08	4464 X	3036	-0-	-1428	-0-	3036 3		N	-0-		7	
09	4320 X	4033	-0-	-287	-0-	4033 3		N	-0-		7	
10	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215 3		N	-0-		7	

FALCON GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	162251	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12701	PERF.10681 - 12382
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SALINAS "A"			WELL #:		3	RRCID ->	164047	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	8878	PERF. 7242 - 8226
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PALMYRA			WELL #:		9	RRCID ->	164127	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	11916	PERF. 8904 - 10418
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-	

PALMYRA			WELL #:		7	RRCID ->	164858	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.10063 - 10608
05	899 N	784	-0-	-115	-0-	784 3		N	-0-		14	
06	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868 3		N	-0-		14	
07	3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3		N	-0-		14	
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3		N	-0-		14	
09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3		N	-0-		14	
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 3		N	-0-		14	

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
PALMYRA		WELL #:		8	RRCID ->	164860	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	7300 - 8504
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-

PALMYRA		WELL #:		10	RRCID ->	164861	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10398 - 10902
05	3100 N	2070	-0-	-1030	-1122	2070 3		N	-0-			-0-
06	2928 N	1806	-0-	-1122	-0-	1806 3		N	-0-			-0-
07	2170 N	1578	-0-	-592	-0-	1578 3		N	-0-			-0-
08	2077 N	1412	-0-	-665	-0-	1412 3		N	-0-			-0-
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3		N	-0-			-0-
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 3		N	-0-			-0-

PALMYRA		WELL #:		13	RRCID ->	165055	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8432 - 8488
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	166801	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	10542 - 10614
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			20
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			20
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			20
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

FALCON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167510	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10152 - 10162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALMYRA		WELL #:		11	RRCID ->	168964	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	14094	PERF.	9150 - 9390
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMIREZ "A"		WELL #:		1	RRCID ->	177035	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	8016 - 8152
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
06	450 N	325	-0-	-125	-0-	325 3		N	-0-			-0-
07	434 N	301	-0-	-133	-0-	301 3		N	-0-			-0-
08	465 N	393	-0-	-72	-0-	393 3		N	-0-			-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750							
PALMYRA		WELL #:		15	RRCID ->	191409	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12001	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	N	-0-	-0-	14
06	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1397	3	N	-0-	-0-	14
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3	N	-0-	-0-	14
08	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1416	3	N	-0-	-0-	14
09	1410 N	1393	-0-	-17	-0-	1393	3	N	-0-	-0-	14
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-	-0-	14
PALMYRA		WELL #:		A 2	RRCID ->	191414	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A
05	3100 N	1945	-0-	-1155	953	1945	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2296	-0-	-704	249	2296	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2624 N	2375	-0-	-249	-0-	2375	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2232 N	1375	-0-	-857	-0-	1375	3	N	-0-	-0-	-0-
PALMYRA		WELL #:		16T	RRCID ->	192427	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 8764 - 9190
05	403 N	313	-0-	-90	-0-	313	3	N	-0-	-0-	-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	N	-0-	-0-	-0-
PALOMA OPERATING, LLC		WELL #:		100344	RRCID ->	166579	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7616 - 8395
PALMYRA MINERALS LTD		WELL #:		1	RRCID ->	166579	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7616 - 8395
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
PALMYRA		WELL #:		3	RRCID ->	176056	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 7885 - 7902
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	161952	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8539 - 10080
RAMIREZ, L. O. A		WELL #:		4	RRCID ->	161952	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8539 - 10080
05	2418 N	973	-0-	-1445	-0-	973	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2340 N	948	-0-	-1392	-0-	948	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	1347	2	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	7068 X	3336	-0-	-3732	-0-	3336	2		Y	-0-			-0-
06	6840 X	1290	-0-	-5550	-0-	1290	2		Y	-0-			-0-
07	7068 X	2730	-0-	-4338	-0-	2730	2		Y	-0-			-0-
08	7068 X	2744	-0-	-4324	-0-	2744	2		Y	-0-			-0-
09	3540 X	2440	-0-	-1100	-0-	2440	2		Y	-0-			-0-
10	3348 X	3002	-0-	-346	-0-	142	1	2860	2	Y			-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC 882605
 RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1031 N	513	-0-	-518	-0-	513	2		Y	-0-			-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
07	527 N	145	-0-	-382	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
08	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	2		Y	-0-			-0-
09	450 N	346	-0-	-104	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	368	-0-	368	368	368	2		Y	-0-			-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
06	960 N	607	-0-	-353	-0-	607	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	473	-0-	-612	-0-	473	2		N	-0-			-0-
08	930 N	409	-0-	-521	-0-	409	2		N	-0-			-0-
09	600 N	291	-0-	-309	-0-	291	2		N	-0-			-0-
10	465 N	332	-0-	-133	-0-	332	2		N	-0-			-0-

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	205	-0-	-2895	1592	205	2		Y	-0-			118
06	1780 N	188	-0-	-1592	-0-	188	2		Y	-0-			118
07	248 N	104	-0-	-144	-0-	104	2		Y	-0-			118
08	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2		Y	-0-			118
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2		Y	-0-			118
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			118

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	3		N	-0-			-0-
06	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	3		N	-0-			-0-
07	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	3		N	-0-			-0-
08	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	3		N	-0-			-0-
09	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	3		N	-0-			-0-
10	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	3		N	-0-			-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (12,900) //CONT.// 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-				-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-				-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-				-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-				-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-				-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-				-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27				373
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	93	1		314
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6				320
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	34	3	7	9	Y	6				326
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	26	3	28	9	Y	25				351
10	DLQ G-10	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				351

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)		//CONT.//		10712 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		13	RRCID ->	172907	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8708 - 8866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2139 X	2006	-0-	-133	-0-	356 1	1650 2	Y	-0-			12
06		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	227 1	1594 2	Y	-0-			12
07		2201 N	1493	-0-	-708	-0-	51 1	1364 2	Y	71	83 1		-0-
							78 9						
08		2015 N	1181	-0-	-834	-0-	95 1	1086 2	Y	-0-			-0-
09		1830 N	1708	-0-	-122	-0-	600 1	1108 2	Y	-0-			-0-
10		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	561 1	1219 2	Y	-0-			-0-

SLICK ESTATE -C-		WELL #:		15	RRCID ->	175988	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8523 - 8654	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE -C-		WELL #:		14 T	RRCID ->	194604	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	8172 - 8186	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG)				10712 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		14 C	RRCID ->	183255	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	7888 - 7908	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350)				10715 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
SLICK EST. -C-		WELL #:		6	RRCID ->	126992	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10491	PERF.	8346 - 8560	
05		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	455 1	2109 2	Y	-0-			23
06		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	288 1	2025 2	Y	-0-			23
07		2666 N	2537	-0-	-129	-0-	89 1	2383 2	Y	59	79 1		3
							65 9						
08		2573 N	2289	-0-	-284	-0-	184 1	2105 2	Y	-0-			3
09		2310 N	2283	-0-	-27	-0-	802 1	1481 2	Y	-0-			3
10		2542 N	2309	-0-	-233	-0-	728 1	1581 2	Y	-0-			3

BOROSA, S. (FRIO 4)				10716 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
SLICK 531		WELL #:		4	RRCID ->	186015	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4819 - 4825	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP)		10716 762		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 110		RRCID -> 166767		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 105		RRCID -> 178794		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600)		10716 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 10		RRCID -> 170219		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 4 C		RRCID -> 009485		COMPL. DATE 06/21/1964		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 80 C		RRCID -> 009488		COMPL. DATE 07/21/1959		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 211FH		RRCID -> 034208		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741								
05	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	176	1	3560	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	3690 X	3529	-0-	-161	-0-	158	1	3370	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	3813 X	3788	-0-	-25	-0-	169	1	3618	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	3813 X	874	-0-	-2939	-0-	38	1	836	3	Y	-0-					-0-
09	3690 X	3237	-0-	-453	-0-	126	1	3111	3	Y	-0-					-0-
10	3782 X	2452	-0-	-1330	-0-	85	1	2367	3	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	330	1	6679	2	Y	14	12 1	2
						2	4	15	9				
06	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	317	1	6747	2	Y	14	14 1	2
						2	4	15	9				
07	6355 X	6342	-0-	-13	-0-	282	1	6048	3	Y	10	11 1	1
						1	4	11	9				
08	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	327	1	7151	3	Y	9	8 1	2
						1	4	10	9				
09	6150 X	6021	-0-	-129	-0-	233	1	5774	3	Y	12	10 1	4
						1	4	13	9				
10	6355 X	5012	-0-	-1343	-0-	174	1	4824	3	Y	12	12 1	4
						1	4	13	9				

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73 RRCID -> 060816 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4107 - 4635

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	705	2	Y	-0-		-0-
06	600 N	84	-0-	-516	-0-	4	1	80	2	Y	-0-		-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		-0-
08	620 N	14	-0-	-606	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
09	3000 N	10996	-0-	7996	7996	427	1	10566	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
10	3100 N	16492	-0-	13392	21388	574	1	15914	3	Y	-0-		-0-
						4	4						

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		424DF	RRCID ->	071074	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	4818 - 6000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	354 1	7168 2	Y	-0-	1 1		-0-
						1 4						
06	6930 X	6827	-0-	-103	-0-	307 1	6519 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	6944 X	6785	-0-	-159	-0-	302 1	6482 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
08	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	333 1	7286 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	295 1	7309 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	267 1	7407 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 F	RRCID ->	071737	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6303 - 6694
05	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	1366 2	2 4	Y	-0-			-0-
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1440 2	1 4	Y	-0-			-0-
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1465 3	1 4	Y	-0-			-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1460 3	1 4	Y	-0-			-0-
09	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	1425 3	1 4	Y	-0-			-0-
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1460 3	1 4	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		545DF	RRCID ->	076388	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	4994 - 6296
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		548DF	RRCID ->	076412	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5050 - 5080
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	98 1	1979 2	Y	-0-			-0-
06	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	104 1	2201 2	Y	-0-			-0-
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	106 1	2269 3	Y	-0-			-0-
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	95 1	2074 3	Y	-0-			-0-
09	2070 N	2053	-0-	-17	-0-	80 1	1973 3	Y	-0-			-0-
10	2139 N	2036	-0-	-103	-0-	71 1	1965 3	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		35CT	RRCID ->	086801	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6246 - 6647
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		557	RRCID ->	091152	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5838 - 6240
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 48		RRCID -> 093926		COMPL. DATE 03/06/1981			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	2852	-0-	-248	3778	2806	2	4 4	Y	38		238
06	3000 N	2937	-0-	-63	3715	2891	2	4 4	Y	38		276
07	3100 N	3075	-0-	-25	3690	3042	3	3 4	Y	27		303
08	3100 N	2940	-0-	-160	3530	2913	3	3 4	Y	22		325
09	3000 N	2911	-0-	-89	3441	2888	3	3 4	Y	18	100 1	243
10	3100 N	2982	-0-	-118	3323	2960	3	3 4	Y	17		260
						42	9					
						42	9					
						30	9					
						24	9					
						20	9					
						19	9					

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 586DF		RRCID -> 102751		COMPL. DATE 09/01/1982			TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650			
05	4681 X	3367	-0-	-1314	-0-	3345	2	3 4	Y	17	16 1	2
06	DLQ G-10	3446	-0-	3446	3446	3424	2	3 4	Y	17	17 1	2
07	DLQ G-10	4457	-0-	4457	7903	4431	3	4 4	Y	20	20 1	2
08	DLQ G-10	3817	-0-	3817	11720	3801	3	3 4	Y	12	12 1	2
09	DLQ G-10	2907	-0-	2907	14627	2895	3	3 4	Y	8	8 1	2
10	17705 X	3078	-0-	-14627	-0-	3068	3	3 4	Y	6	6 1	2
						19	9					
						22	9					
						13	9					
						9	9					
						7	9					

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 24		RRCID -> 106852		COMPL. DATE 05/17/1983			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781			
05	1767 N	1339	-0-	-428	-0-	1338	2	1 4	Y	-0-		-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1 4	Y	-0-		-0-
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2365	3	2 4	Y	-0-		-0-
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2140	3	2 4	Y	-0-		-0-
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2111	3	2 4	Y	-0-		-0-
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2322	3	2 4	Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 621		RRCID -> 112628		COMPL. DATE 12/12/1999			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	3309	-0-	3309	3480	3305	2	2 4	Y	2	2 1	-0-
07	14B2 EXT	5349	-0-	5349	8829	5344	3	3 4	Y	2	2 1	-0-
08	14185 X	5356	-0-	-8829	-0-	5353	3	3 4	Y	-0-		-0-
09	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5789	3	3 4	Y	-0-		-0-
10	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6357	3	3 4	Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 291DH		RRCID -> 127849		COMPL. DATE 06/07/1988			TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		344DF	RRCID ->	129189	COMPL. DATE	07/29/1996	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	4679 - 5536	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4123 X	3794	-0-	-329	-0-	179	1	3614	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	3960 X	2604	-0-	-1356	-0-	117	1	2486	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	4092 X	3882	-0-	-210	-0-	173	1	3708	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	4092 X	3778	-0-	-314	-0-	165	1	3612	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	3660 X	3323	-0-	-337	-0-	129	1	3194	3	Y	-0-		-0-
10	3875 X	3093	-0-	-782	-0-	108	1	2985	3	Y	-0-		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		310DF	RRCID ->	130631	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	4752 - 6318	
05	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	208	1	4206	2	Y	2	2 1	-0-
						1	4						
06	4320 X	3734	-0-	-586	-0-	168	1	3563	2	Y	2	2 1	-0-
						1	4						
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	205	1	4405	3	Y	2	2 1	-0-
						1	4						
08	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	201	1	4407	3	Y	1	1 1	-0-
						1	4						
09	4260 X	4145	-0-	-115	-0-	161	1	3980	3	Y	3	2 1	1
						1	4						
10	4464 X	4242	-0-	-222	-0-	147	1	4062	3	Y	29	20 1	10
						1	4						
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		541DF	RRCID ->	131887	COMPL. DATE	06/30/1999	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	4792 - 6222	
05	3100 N	2238	-0-	-862	2744	105	1	2132	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	3000 N	2145	-0-	-855	1889	96	1	2048	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	3100 N	2245	-0-	-855	1034	100	1	2144	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	3100 N	2356	-0-	-744	290	103	1	2252	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	2350 N	2060	-0-	-290	-0-	80	1	1979	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	87	1	2414	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		636F	RRCID ->	137414	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	7369	PERF.	5741 - 5788	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 598DF		RRCID -> 138973		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-		348 1	7045 2		Y	31	29 1			4
							2 4	34 9							
06	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-		358 1	7612 2		Y	34	34 1			4
							2 4	37 9							
07	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-		328 1	7029 3		Y	28	29 1			3
							2 4	31 9							
08	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-		374 1	8179 3		Y	23	21 1			5
							3 4	25 9							
09	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-		299 1	7418 3		Y	34	28 1			11
							2 4	37 9							
10	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-		238 1	6580 3		Y	26	28 1			9
							2 4	29 9							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 610		RRCID -> 248715		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 905		RRCID -> 275883		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364							
05	744 X	414	-0-	-330	-0-		19 1	387 2		Y	6	5 1			1
							1 4	7 9							
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-		26 1	551 2		Y	8	8 1			1
							1 4	9 9							
07	558 N	441	-0-	-117	-0-		19 1	414 3		Y	6	6 1			1
							1 4	7 9							
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-		20 1	443 3		Y	4	4 1			1
							1 4	4 9							
09	540 N	435	-0-	-105	-0-		17 1	410 3		Y	7	6 1			2
							8 9								
10	434 N	405	-0-	-29	-0-		14 1	384 3		Y	6	6 1			2
							7 9								
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M904E		RRCID -> 276269		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 926SW		RRCID -> 277318		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BORREGOS (VICKSBURG)
EOG RESOURCES, INC.
KING RANCH BORREGOS

10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
253162
WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE K-08)
EOG RESOURCES, INC.
KING RANCH BORREGOS

10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
253162
WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-11)
EOG RESOURCES, INC.
KING RANCH BORREGOS

10730 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
253162
WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 10846 - 11038

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E)
EOG RESOURCES, INC.
KING RANCH BORREGOS

10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
253162
WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1439	2	14	4	Y	86	78	1			11
							95	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1640	2	17	4	Y	101	99	1			13
							111	9									
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1695	3	21	4	Y	92	95	1			10
							101	9									
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1714	3	16	4	Y	64	61	1			13
							70	9									
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1663	3	19	4	Y	87	73	1			27
							96	9									
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1715	3	9	4	Y	26	44	1			9
							29	9									

BORREGOS (ZONE V-35)
EOG RESOURCES, INC.
KING RANCH BORREGOS

10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
253162
WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

BORREGOS (ZONE V-35)		//CONT.//		10730 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M802E	RRCID ->	258173	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8290 - 8294	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E833	RRCID ->	264340	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 8982 - 9324	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-		-0-
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E900	RRCID ->	277800	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 8880 - 8918	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
BORREGOS (ZONE V-40)				10730 856	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E900	RRCID ->	275296	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 9310 - 9335	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E833T	RRCID ->	275829	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9280 - 9324	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
BORREGOS (ZONE 7730')				10730 868	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		562	RRCID ->	095306	COMPL. DATE	04/26/1981	TOTAL DEPTH	7866	PERF. 7727 - 7732	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-

BOYLE (H-)
HYDROCARBON OPERATING, INC.
ROOS BENNETT B

11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
421166
WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	341 2	190 9	N	173	182 1		225
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	313 2	168 9	N	153	182 1		196
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	333 2	195 9	N	177	181 1		192
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	338 2	193 9	N	175	182 1		185
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	327 2	219 9	N	199	182 1		202
*10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	326 2	207 9	N	188	182 1		208

BOYLE (3100)
VALENCE OPERATING COMPANY
GARCIA, M. M. "D"

11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
881167
WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYLE (4700)
TRAP ROCK OIL, LTD.
BLACK STONE MINERALS

11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
865425
WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYLE, WEST (3400 SAND)
ORPHAN WELLS, LLC
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL

11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
627006
WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAMAN (YEGUA)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
GAFFORD

11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
681327
WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.
FOSTER, DORIS ET AL

681459
WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//		11338 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459								
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	116369	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	7207 - 7214
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	125039	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7550 - 7560
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, DORIS ETAL		WELL #:		3	RRCID ->	125955	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	8096 - 8120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	126053	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	8473	PERF.	7540 - 7545
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	131345	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5785 - 6185
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN EXPLORATION, INC.		829289		829289								
VANOVER		WELL #:		1	RRCID ->	146384	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8106 - 8124
05	3100 N	1663	-0-	-1437	568	1632	2	31	9	N	28	99
06	2152 N	1584	-0-	-568	-0-	1565	2	19	9	N	17	116
07	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	1607	2	23	9	N	21	137
08	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	1609	2	23	9	N	21	158
09	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	1533	2	10	9	N	9	167
10	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	1517	2	26	9	N	24	21

OIL AND GAS DIVISION

BRANNON (GUEDIN, LO.)				11420 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC				100797								
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 118489	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 11071	PERF.10206	- 10234			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05	558 N	37	-0-	-521	-0-	1	1	36	3	N	-0-	110
06	420 N	3	-0-	-417	-0-	3	3			N	-0-	110
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	9	1	541	3	N	26	136
						29	9					
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	13	1	731	3	N	37	173
						41	9					
*09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	58	1	602	2	N	15	188
						17	9					
10	589 N	543	-0-	-46	-0-	17	1	513	3	N	12	200
						13	9					

BRAULIA (MILLER)				11504 090	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
REILLY HEIRS				WELL #: 32	RRCID -> 242218	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 7803	PERF. 4924	- 4938			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)				11507 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
EL RENO ENERGY, LLC				250571								
MARGO, R. E. HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 235511	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7498	- 7546			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	259
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	259
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	259
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	259
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	259
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	259

MARGO, R. E. HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 242006	COMPL. DATE 08/07/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6940	- 7034			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	165
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	165
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	165
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	165
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	165

MARGO, R. E. HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 243590	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH 8613	PERF. 6710	- 6814			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	184
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	184
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	184
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	184
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	184

MARGO, R.E. HEIRS				WELL #: 3	RRCID -> 246237	COMPL. DATE 07/13/2008	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9277	- 9288			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. 789662																	
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002																	
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	Y	5	5	1			2
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	73	1	285	2	Y	2	2	1			2
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	54	1	182	2	Y	5	4	1			3
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	68	2	Y	5	6	1			2
09	360	N	82	-0-	-278	-0-	13	1	61	2	Y	7	7	1			2
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	20	1	117	2	Y	6	5	1			3

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
06		90 N	28	-0-	-62	-0-	6	1	22	2	Y	-0-			1
07		217 N	13	-0-	-204	-0-	3	1	9	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
*09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
10		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			1
DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAULLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877																	
05		883 N	883	-0-	-0-	-0-	174	1	692	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	185	1	720	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
07		965 N	965	-0-	-0-	-0-	216	1	734	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
08		963 N	963	-0-	-0-	-0-	210	1	739	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
09		939 N	939	-0-	-0-	-0-	165	1	755	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
10		961 N	670	-0-	-291	-0-	94	1	556	2	Y	18	15	1			5
							20	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892																	
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	144	1	571	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	147	1	569	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07		620 N	608	-0-	-12	-0-	138	1	468	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	194	1	682	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09		884 N	884	-0-	-0-	-0-	158	1	724	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	112	1	668	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560																	
05		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	597	1	2372	2	Y	-0-					-0-
06		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	597	1	2319	2	Y	-0-					-0-
07		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	660	1	2241	2	Y	-0-					-0-
08		2976 X	2796	-0-	-180	-0-	619	1	2177	2	Y	-0-					-0-
09		2910 X	2775	-0-	-135	-0-	498	1	2277	2	Y	-0-					-0-
10		3007 X	2449	-0-	-558	-0-	353	1	2096	2	Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580															

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928															

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934															

05	310	N	285	-0-	-25	-0-	54	1	214	2	Y	15	14	1	6
							17	9							
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	55	1	212	2	Y	9	13	1	2
							10	9							
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	64	1	216	2	Y	14	10	1	6
							15	9							
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	62	1	218	2	Y	12	15	1	3
							13	9							
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	49	1	223	2	Y	17	17	1	3
							19	9							
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	37	1	217	2	Y	20	16	1	7
							22	9							

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630															

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378															

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400																	
05		3999 X	3973	-0-	-26	-0-	796	1	3165	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
06		3690 X	3675	-0-	-15	-0-	751	1	2917	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
07		4216 X	2869	-0-	-1347	-0-	650	1	2209	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
08		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	1108	1	3896	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
09		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	879	1	4016	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
10		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	681	1	4046	2	Y	15	12	1			4
							17	9									
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662											
ALVAREZ		WELL #: 2		RRCID -> 235067		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 6772 - 7422	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 17		RRCID -> 236509		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 5802 - 5808	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 75		RRCID -> 236531		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 6322 - 7522	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 16		RRCID -> 236747		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 5182 - 5190	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 73		RRCID -> 236879		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 8299		PERF. 7268 - 7282	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ALVAREZ		WELL #: 3		RRCID -> 238488		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7242 - 7256	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

HERMANN, E.		WELL #: 13		RRCID -> 239263		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 7446 - 7586	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 6014																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334																
05	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	228	1	905	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	245	1	950	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
07	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	258	1	878	2	Y	5	3	1			2
						6	9									
08	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	237	1	835	2	Y	4	5	1			1
						4	9									
09	1200 N	1036	-0-	-164	-0-	185	1	844	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
10	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	149	1	885	2	Y	7	6	1			2
						8	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	151	1	601	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	159	1	616	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	232	1	787	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	157	1	552	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
09		420 N	183	-0-	-237	-0-	31	1	143	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10		434 N	207	-0-	-227	-0-	29	1	170	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

05		3100 N	1675	-0-	-1425	1709	334	1	1329	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
06		3000 N	1614	-0-	-1386	323	329	1	1277	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
07		2036 N	1713	-0-	-323	-0-	387	1	1313	2	Y	12	8	1			6
							13	9									
08		1674 N	1515	-0-	-159	-0-	333	1	1172	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
09		1620 N	1440	-0-	-180	-0-	256	1	1170	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
10		1705 N	1513	-0-	-192	-0-	216	1	1280	2	Y	15	13	1			6
							17	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06		90 N	44	-0-	-46	-0-	9	1	34	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	10	1	37	2	Y	-0-					-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 6350 - 6624																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502																	
05	3100	N	2093	-0-	-1007	1339	421	1	1672	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	1271	-0-	-1339	-0-	260	1	1011	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1483	-0-	-594	-0-	337	1	1146	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1128	-0-	-980	-0-	250	1	878	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	216	1	988	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	858	-0-	858	858	124	1	734	2	Y	-0-					-0-
GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		11507	300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
CHAPOTAL LAND CO.		WELL #:		B 28	RRCID ->	248456	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7694	-	7700	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRAVO (WILCOX "A")				11539	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
BRAVO LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	140036	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	9644	-	9660	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAVO LAND COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	256652	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	9656	-	9660	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAVO (WILCOX 9750)				11539	800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
BRAVO LAND COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	204579	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	9696	-	9725	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAYTON (PERRY)				11546	190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES				
SUN EXPLORATION, INC.				829289											
RIVERS ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	121126	COMPL. DATE	04/23/1986	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6558	-	6588	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2		N	-0-				-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-				-0-

BRAYTON (6600)				11546	836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
SUN EXPLORATION, INC.				829289											
MILLNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109318	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	6648	-	6662	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	2		N	-0-				-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRAYTON (6600)		//CONT.// 11546 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
SUN EXPLORATION, INC.		//CONT.// 829289													
HARLAN, KENNETH		WELL #: 2		RRCID -> 117965		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150)		11550 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
WADI OPERATING, LLC		100779													
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178026		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	1133	2	N	150	180	1	189
							165	9							
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	1199	2	N	139	188	1	140
							153	9							
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	1281	2	N	140	173	1	107
							154	9							
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	1262	2	N	142	171	1	78
							156	9							
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	1221	2	N	137			215
							151	9							
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	1337	2	N	134	180	1	169
							147	9							

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250)		11550 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WADI OPERATING, LLC		100779													
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225567		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	399	2	N	148	179	1	174
							163	9							
06	720 N	699	-0-	-21	-0-	-0-	240	1	307	2	N	138	178	1	134
							152	9							
07	775 N	711	-0-	-64	-0-	-0-	244	1	318	2	N	135	180	1	89
							149	9							
08	775 N	732	-0-	-43	-0-	-0-	242	1	333	2	N	143	174	1	58
							157	9							
09	690 N	672	-0-	-18	-0-	-0-	240	1	292	2	N	127			185
							140	9							
10	713 N	696	-0-	-17	-0-	-0-	248	1	296	2	N	138	186	1	137
							152	9							

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900)		11550 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
LA JOLLA		WELL #: 3 F		RRCID -> 282151		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 9758							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400)				11550 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
VON BLUCHER				WELL #:	2 F	RRCID -> 129372	COMPL. DATE 12/08/1988	TOTAL DEPTH 11472	PERF.10440	- 10504			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BLUCHER, VON				WELL #:	4 F	RRCID -> 136173	COMPL. DATE 08/25/1990	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10692	- 10721			
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LA JOLLA				WELL #:	2	RRCID -> 143201	COMPL. DATE 11/27/1992	TOTAL DEPTH 11665	PERF.10413	- 10521			
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			60
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			60
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10 1	139 3	Y	-0-			60
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			60
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			60
*10	155	N	53	-0-	-102	-0-	3 1	50 3	Y	-0-			60
LA JOLLA				WELL #:	4D	RRCID -> 166996	COMPL. DATE 01/29/1998	TOTAL DEPTH 12128	PERF.10482	- 10544			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
VON BLUCHER				WELL #:	3	RRCID -> 247818	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 12180	PERF.10774	- 10806			
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			47
06	210	N	43	-0-	-167	-0-	4 1	39 3	Y	-0-			47
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17 1	248 3	Y	-0-			47
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15 1	200 3	Y	-0-			47
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14 1	200 3	Y	-0-			47
*10	279	N	199	-0-	-80	-0-	15 1	184 3	Y	-0-			47
VON BLUCHER				WELL #:	5	RRCID -> 262426	COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH 12261	PERF.10808	- 10894			
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			504
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			504
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22 1	311 3	N	-0-			504
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23 1	309 3	N	-0-			504
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22 1	309 3	N	-0-			504
*10	341	N	296	-0-	-45	-0-	22 1	274 3	N	-0-			504
LA JOLLA				WELL #:	3 D	RRCID -> 282135	COMPL. DATE 11/23/2016	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10452	- 10500			
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			19
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			19
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17 1	248 3	Y	-0-			19
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	Y	-0-			19
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	Y	-0-			19
*10	124	N	68	-0-	-56	-0-	5 1	63 3	Y	-0-			19

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540)		11550 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WADI OPERATING, LLC		100779								
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	174524	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	11361	PERF.11016 - 11020
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
GILLESPIE UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	120806	COMPL. DATE	04/06/1986	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10539 - 10620
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570)		11550 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
GILLESPIE UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	127922	COMPL. DATE	05/26/1988	TOTAL DEPTH	11245	PERF.10576 - 10640
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100)		11550 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
VON BLUCHER		WELL #:	2 D	RRCID ->	129375	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	11472	PERF.11046 - 11126
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VON BLUCHER		WELL #:	4 D	RRCID ->	136027	COMPL. DATE	08/25/1990	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10922 - 10942
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5		Y	NO RPT		-0-

LA JOLLA		WELL #:	4 F	RRCID ->	145366	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	12128	PERF.10944 - 11015
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-		277	
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-		277	
07	2294 X	1443	-0-	-851	-0-	95	1	1348	3	Y	-0-		277	
08	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	102	1	1346	3	Y	-0-		277	
09	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	94	1	1346	3	Y	-0-		277	
*10	1457 X	554	-0-	-903	-0-	41	1	513	3	Y	-0-		277	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		1833	
06	120 N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		1833	
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-		1833	
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-		1833	
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-		1833	
*10	186 N	119	-0-	-67	-0-	9	1	110	3	Y	-0-		1833	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BRETTCANCE (LOBO 1)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
100397														
WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	228	1	2716	2	N	10	8	1	4
06	3000 N	3037	-0-	37	37	194	1	2837	2	N	5			9
07	3007 N	2970	-0-	-37	-0-	197	1	2744	2	N	26	17	1	18
08	2945 N	2850	-0-	-95	-0-	226	1	2610	2	N	13			31
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	202	1	2789	2	N	12			43
*10	3069 X	1479	-0-	-1590	-0-	93	1	1380	2	N	5	24	1	24

SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032														
05	295 X	244	-0-	-51	-0-	19	1	225	2	N	-0-			-0-
06	185 X	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	N	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	N	2	1	1	1
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	16	1	190	2	N	1			2
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	10	1	155	2	N	1			3
*10	217 N	68	-0-	-149	-0-	5	1	62	2	N	1	1	1	3

SOUTH CALLAGHAN RANCH														
WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC.														
BARNES ESTATE														
480259														
WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRETTCANCE (LOBO 2-A)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB														
100397														
WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959														
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-			-0-
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
09	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

BRETTCANCE (LOBO 6)		11813 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 119780		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1023 N	952	-0-	-71	-0-	73 1	869 2	N	9	4
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	10 9	906 2	N	5	9
07	961 N	726	-0-	-235	-0-	68 1	667 2	N	5	7
08	961 N	740	-0-	-221	-0-	6 9	679 2	N	3	10
09	990 N	718	-0-	-272	-0-	53 1	667 2	N	3	13
*10	713 N	324	-0-	-389	-0-	6 9	302 2	N	1	7
						58 1				
						3 9				
						48 1				
						21 1				
						1 9				
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 139686		COMPL. DATE 07/29/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 143026		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259		RRCID -> 111545		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288		
BARNES ESTATE		WELL #: 1								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BARNES ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 129437		COMPL. DATE 12/11/1988		TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206		
05	713 N	568	-0-	-145	-0-	1 1	567 2	Y	-0-	-0-
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	1 1	743 2	Y	-0-	-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	1 1	760 2	Y	-0-	-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	1 1	856 2	Y	-0-	-0-
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	1 1	740 2	Y	-0-	-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX)			11815 262		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 127		RRCID -> 235416			COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	46 1	624 2		N	-0-			3
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	40 1	470 2		N	-0-			3
07		973 N	973	-0-	-0-	-0-	70 1	903 2		N	-0-			3
08		824 N	824	-0-	-0-	-0-	55 1	765 2		N	4	1 1		6
							4 9							
09		834 N	834	-0-	-0-	-0-	47 1	779 2		N	7	8 1		5
							8 9							
*10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	53 1	646 2		N	5	4 1		6
							6 9							

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER)			11934 600		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL			
PEREZ, H. F.			653300											
ROGERS, RICHARD			WELL #: 2		RRCID -> 048024			COMPL. DATE 03/13/1970			TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524			
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		05/08/2023 - WELL PLUGGED			5/8/2023						

BRISCOE (LOBO)			12006 450		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
TARE RESOURCES, LLC			836026											
BRISCOE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 116446			COMPL. DATE 03/09/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758			
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			14
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	6 1	195 2		Y	-0-			14
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	2			16
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			16
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16

BRISCOE NUNLEY			WELL #: 1		RRCID -> 201863			COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370			
05		682 N	456	-0-	-226	-0-	14 1	441 2		Y	1			2
							1 9							
06		600 N	586	-0-	-14	-0-	9 1	577 2		Y	-0-			2
07		496 N	15	-0-	-481	-0-	14 1	1 9		Y	1			3
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			3
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			3
10		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT			3

BRISCOE NUNNLEY			WELL #: 3		RRCID -> 209961			COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384			
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	103 2		Y	1			1
							1 9							
06		300 N	150	-0-	-150	-0-	13 1	137 2		Y	-0-			1
07		62 N	17	-0-	-45	-0-	2 1	15 2		Y	-0-			1
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			1
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			1
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			1

OLMITOS RANCH 1529			WELL #: 4		RRCID -> 226878			COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
05		403 N	89	-0-	-314	-0-	16 1	73 2		N	-0-			16
06		420 N	287	-0-	-133	-0-	25 1	262 2		N	-0-			16
07		186 N	147	-0-	-39	-0-	28 1	119 2		N	-0-			16
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	1			17
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			17
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			17

BRISCOE (LOBO)		//CONT.//		12006 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026								
OLMITOS RANCH 463		WELL #:		3	RRCID ->	226883	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	1090	-0-	-2010	1002	93 1	991 2	N	5			30
06	3000 N	2076	-0-	-924	78	6 9 76 1	1998 2	N	2			32
07	1457 N	351	-0-	-1106	-0-	2 9 46 1	302 2	N	3			35
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	3 9		N	1			36
09	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-			36
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			36

THREE-C OIL AND GAS				857600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BRISCOE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	118775	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8264 - 8989
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE (LOBO 8100)				12006 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		412178	RRCID ->	140166	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8390 - 8415
HUGHES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	140166	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8390 - 8415
05	775 N	542	-0-	-233	-0-	542 2		Y	-0-			29
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	576 2	2 9	Y	2			31
07	744 N	603	-0-	-141	-0-	603 2		Y	-0-			31
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-			31
09	570 N	189	-0-	-381	-0-	189 2		Y	-0-			31
10	589 N	76	-0-	-513	-0-	76 2		Y	-0-			31

HUGHES RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	141297	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8438 - 8478
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUGHES RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	142477	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8500 - 8522
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-			11
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460 2	1 9	Y	1			12
07	558 N	410	-0-	-148	-0-	410 2		Y	-0-			12
08	496 N	194	-0-	-302	-0-	194 2		Y	-0-			12
09	450 N	8	-0-	-442	-0-	8 2		Y	-0-			12
10	403 N	16	-0-	-387	-0-	16 2		Y	-0-			12

BRUNI (OHERN)				12629 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		WELL #:		647284	RRCID ->	186148	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2588 - 2592
BRUNI, A. M. ESTATE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	186148	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2588 - 2592
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030		N	NO RPT			-0-

BRUNI (OHERN)		//CONT.//		12629 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284								
KHB		WELL #:		1	RRCID -> 190137	COMPL. DATE 03/06/2002	TOTAL DEPTH 3946	PERF. 2502	- 2916			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

BRUNI (QUEEN SAND)				12629 639	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
A.M. BRUNI ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 186179	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 5708	PERF. 5640	- 5700			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

BRUNI (2300)				12629 923	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
BRUNI		WELL #:		2	RRCID -> 009626	COMPL. DATE 01/00/1932	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2280	- 2300			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

BRUNI (3500)				12629 930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #:		59	RRCID -> 147402	COMPL. DATE 12/01/1993	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 3318	- 3322			
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16

BRUNI (3550)				12629 935	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 068771	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 3942	PERF. 3482	- 3486			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT)		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	8	RRCID ->	173548	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	9388	PERF. 8727 - 8772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		341 N	177	-0-	-164	-0-	25 1	152 2	N	-0-	-0-
06		330 N	1	-0-	-329	-0-	1 2		N	-0-	-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	24 1	68 2	N	-0-	-0-
08		186 N	26	-0-	-160	-0-	5 1	21 2	N	-0-	-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	20 1	71 2	N	-0-	-0-
10		93 N	25	-0-	-68	-0-	6 1	19 2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	10	RRCID ->	180012	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9438 - 9734	
05		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	222 1	1355 2	N	-0-	-0-
06		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	288 1	865 2	N	-0-	-0-
07		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	276 1	775 2	N	-0-	-0-
08		1581 N	1438	-0-	-143	-0-	295 1	1143 2	N	-0-	-0-
09		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	313 1	1113 2	N	-0-	-0-
10		1054 N	646	-0-	-408	-0-	155 1	491 2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #:	6ST	RRCID ->	183389	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9215 - 9230	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:	3	RRCID ->	261379	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9100 - 9460	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

BRUNI, NE. (9760)		12633 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	5	RRCID ->	170028	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9110 - 9134	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	9	RRCID ->	176812	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9146 - 9210	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRUNI, NE. (9760)		//CONT.//		12633 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #:		7	RRCID ->	196041	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	2530 - 6223
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRUNI, SE. (2940)				12635 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
MARTIN, ALBERT TRUSTEE		WELL #:		12	RRCID ->	092000	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	2943 - 2949
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD)				12638 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB	
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649								
BMT-BRUNI, L.E. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	123649	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	9942 - 9961
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100

BRUNI RANCH (NAVARRO)				12642 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	086010	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	10048	PERF.	9798 - 9802
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	95 1	1532 2	N	-0-		-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	78 1	1264 2	N	-0-		-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	100 1	1608 2	N	-0-		-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	77 1	1410 2	N	-0-		-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	83 1	1451 2	N	-0-		-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	86 1	1470 2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, C.		WELL #:		4 T	RRCID ->	118511	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9968 - 9974
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	152429	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9878 - 9886
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)			12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
BRUNI RANCH			WELL #:	40	RRCID ->	212269	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	7184 - 7206			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1018	2	N	-0-			50
06		1170 N	1075	-0-	-95	-0-	62	1	1013	2	N	-0-			50
07		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	64	1	1030	2	N	-0-			50
08		1085 N	1014	-0-	-71	-0-	53	1	961	2	N	-0-			50
09		1080 N	1013	-0-	-67	-0-	55	1	958	2	N	-0-			50
10		1085 N	994	-0-	-91	-0-	55	1	939	2	N	-0-			50

BRUNI RANCH			WELL #:	27	RRCID ->	215464	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7192 - 7218			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH			WELL #:	26	RRCID ->	216021	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7373 - 7382			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI RANCH			WELL #:	114	RRCID ->	265903	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7183 - 7210			
05	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	183	1	2957	2	N	7			122
06	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	177	1	2866	2	N	8			130
07	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	186	1	2989	2	N	19			149
08	3224	X	2900	-0-	-324	-0-	151	1	2749	2	N	-0-	127	1	22
09	3120	X	3032	-0-	-88	-0-	163	1	2869	2	N	-0-			22
10	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	170	1	2917	2	N	8			30

BRUNI RANCH			WELL #:	13	RRCID ->	289416	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7212 - 7246			
05	7626	X	6822	-0-	-804	-0-	397	1	6424	2	N	1			138
06	7740	X	6646	-0-	-1094	-0-	386	1	6260	2	N	-0-			138
07	7998	X	7150	-0-	-848	-0-	419	1	6727	2	N	4			142
08	7998	X	6196	-0-	-1802	-0-	322	1	5865	2	N	8			150
09	6990	X	6128	-0-	-862	-0-	330	1	5795	2	N	3			153
10	7161	X	6466	-0-	-695	-0-	357	1	6103	2	N	5			158

BRUNI RANCH			WELL #:	5	RRCID ->	289570	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	6912 - 6960			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-			-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 289571 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7350 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	2	N	-0-			-0-
08	341 N	208	-0-	-133	-0-	11	1	197	2	N	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
10	217 N	33	-0-	-184	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 289590 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7305 - 7342

05	3317 X	2573	-0-	-744	-0-	150	1	2423	2	N	-0-			67
06	3210 X	2666	-0-	-544	-0-	155	1	2511	2	N	-0-			67
07	3131 X	2880	-0-	-251	-0-	169	1	2711	2	N	-0-			67
08	2883 X	2280	-0-	-603	-0-	119	1	2161	2	N	-0-	54	1	13
09	2700 X	2371	-0-	-329	-0-	128	1	2243	2	N	-0-			13
10	2883 X	2862	-0-	-21	-0-	158	1	2704	2	N	-0-			13

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 289605 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7297 - 7337

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 289613 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6855 - 6867

05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 289614 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7142 - 7170

05	3472 X	3202	-0-	-270	-0-	186	1	3016	2	N	-0-			40
06	3360 X	3062	-0-	-298	-0-	177	1	2879	2	N	5			45
07	3410 X	3162	-0-	-248	-0-	185	1	2977	2	N	-0-			45
08	3410 X	3054	-0-	-356	-0-	159	1	2895	2	N	-0-			45
09	3300 X	2907	-0-	-393	-0-	157	1	2750	2	N	-0-			45
10	3193 X	3083	-0-	-110	-0-	170	1	2913	2	N	-0-			45

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 289840 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7363 - 7393

05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	N	-0-			-0-
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	14	1	234	2	N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	N	-0-			-0-
08	248 N	163	-0-	-85	-0-	8	1	155	2	N	-0-			-0-
09	240 N	147	-0-	-93	-0-	8	1	139	2	N	-0-			-0-
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	4	1	63	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7700)		12642 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
BRUNI RANCH		WELL #:	20	RRCID ->	126734	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7731 - 7770			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	N	-0-			-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	2	N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	-0-			-0-

BUENA SUERTE, N. (4800)		13019 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
FIELD PETROLEUM CORP.		266906												
STILLMAN		WELL #:	1	RRCID ->	278520	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	5580	PERF.	4900 - 4908			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					259
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					259
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					259
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					259
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					259
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					259

BUSTAMANTE (7950)		13991 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FLORES, L. G.		WELL #:	17	RRCID ->	153316	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7888 - 7970			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON)		14221 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
CLEOPATRA		WELL #:	2	RRCID ->	184840	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	2830 - 3014			
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CD NABORS (VICKSBURG)		14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
CLEOPATRA		WELL #:	1	RRCID ->	187038	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9337 - 9854			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.// 14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 627136														
CLEOPATRA		WELL #: 3		RRCID -> 204950		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA		WELL #: 4		RRCID -> 210447		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918								
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	241	1	404	2	N	-0-					82
06	600 N	270	-0-	-330	-0-	100	1	170	2	N	-0-					82
07	620 N	202	-0-	-418	-0-	5	1	195	2	N	2					84
						2	9									
08	620 N	35	-0-	-585	-0-	1	1	21	2	N	12					96
						13	9									
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	10	1			86
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					86

CLEOPATRA		WELL #: 7		RRCID -> 223363		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEOPATRA		WELL #: 6		RRCID -> 228098		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166								
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	34	7			153
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					153
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					153
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					153
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			152
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

CLEOPATRA		WELL #: 8		RRCID -> 228261		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 228691		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 12317 PERF. 10420 - 10450								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	7			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
 CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2883 X	2505	-0-	-378	-0-	935	1	1569	2	N	1				32
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	1116	1	1902	2	N	1				33
07	2759 X	2505	-0-	-254	-0-	65	1	2440	2	N	-0-				33
08	2511 X	1060	-0-	-1451	-0-	31	1	1017	2	N	11				44
09	3030 X	246	-0-	-2784	-0-	12	9	230	2	N	-0-	11	1		33
10	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3018	1	581	2	N	-0-				33

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

05	496 N	235	-0-	-261	-0-	235	2			N	-0-	1	7		62
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-				62
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				62
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				62
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				62
10	527 N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-				62

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	5				94
06	2580 X	966	-0-	-1614	-0-	34	1	930	2	N	2				96
07	2666 X	1322	-0-	-1344	-0-	34	1	1282	2	N	5				101
08	2666 X	771	-0-	-1895	-0-	6	9	734	2	N	14				115
09	2580 X	340	-0-	-2240	-0-	15	9	317	2	N	-0-	60	1		55
*10	1333 X	873	-0-	-460	-0-	23	1	833	2	N	-0-				55

CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	66	1	236	2	Y	-0-				13
06	450 N	245	-0-	-205	-0-	60	1	185	2	Y	-0-				13
07	341 N	237	-0-	-104	-0-	70	1	167	2	Y	-0-				13
08	310 N	109	-0-	-201	-0-	31	1	78	2	Y	-0-				13
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	84	1	297	2	Y	-0-				13
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	80	1	177	2	Y	-0-				13

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CABEZON (WILCOX 5900)		//CONT.//		14452 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS				857600							
BRUNI, A. M. EST., -B-				WELL #: 2	RRCID -> 009640	COMPL. DATE 03/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	Y	-0-		5	
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	Y	-0-		5	
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	Y	-0-		5	
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	Y	-0-		5	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5	

BRUNI, A. M. EST. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 009644	COMPL. DATE 12/02/1995	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 5866 - 6032		
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	Y	-0-		28	
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402 2	Y	1	9	29	
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1005 2	Y	1	9	30	
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	636 2	Y	1	9	31	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		31	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		31	

CABEZON, E. (WILCOX 6700)				14453 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BMT B TR5				WELL #: 11	RRCID -> 241639	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 5885 - 6120		
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	8 1	Y	24	15	1	13
						26 9					
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	33			46
						36 9					
07	248 N	148	-0-	-100	-0-	7 1	Y	17	13	1	50
						19 9					
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	24	33	1	41
						26 9					
09	240 N	50	-0-	-190	-0-	3 1	Y	6	13	1	34
						7 9					
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	17	25	1	26

THREE-C OIL AND GAS				857600		CAPACITY			CNTY: WEBB		
BRUNI, A. M. ESTATE				WELL #: 3B	RRCID -> 266121	COMPL. DATE 12/24/2011	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6090 - 6124		
05	DLQ G-10	1198	-0-	1198	5049	1198 2	Y	-0-			70
06	DLQ G-10	823	-0-	823	5872	820 2	Y	3			73
07	DLQ G-10	343	-0-	343	6215	339 2	Y	4			77
08	DLQ G-10	312	-0-	312	6527	312 2	Y	-0-			77
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527		Y	NO RPT			77
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527		Y	NO RPT			77

CABO (FRIO F)				14471 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
EIA				WELL #: 2C	RRCID -> 220933	COMPL. DATE 03/10/2021	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 6124 - 6422		
05	279 N	7	-0-	-272 B	-0-	7 2	N	-0-			82
06	330 N	1	-0-	-329 B	-0-	1 2	N	-0-			82
07	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-			82
08	10 N	10	-0-	-0 B	-0-	10 2	N	-0-			82
09	28 N	28	-0-	-0 B	-0-	28 2	N	-0-			82
10	54 N	54	-0-	-0 B	-0-	54 2	N	-0-			82

CERDA				WELL #: 1 C	RRCID -> 223780	COMPL. DATE 02/18/2021	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6164 - 6304		
05	6386 X	4752	-0-	-1634 B	-0-	4743 2	N	8			58
06	5910 X	4357	-0-	-1553 B	-0-	4340 2	N	15			73
07	5518 X	3820	-0-	-1698 B	-0-	3809 2	N	11	9		83
08	4991 X	4318	-0-	-673 B	-0-	4310 2	N	7	8	9	90
09	4830 X	4043	-0-	-787 B	-0-	4043 2	N	-0-			90
10	4743 X	4105	-0-	-638 B	-0-	4102 2	N	3	3	9	93

OIL AND GAS DIVISION

CABO (FRIO F)		//CONT.//		14471 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
EIA STATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224436	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6346 - 6373
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2		N	-0-			147
06	14 N	1	-0-	-13 B	-0-	1 2		N	-0-			147
07	3918 X	3918	-0-	-0- B	-0-	3855 2	63 9	N	57			204
08	6905 X	6905	-0-	-0- B	-0-	6847 2	58 9	N	53	177 1		80
09	5955 X	5955	-0-	-0- B	-0-	5898 2	57 9	N	52			132
10	6232 X	6232	-0-	-0- B	-0-	6190 2	42 9	N	38			170

REYNA		WELL #:		1	RRCID ->	269945	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6302 - 6316
05	6448 X	5828	-0-	-620 B	-0-	5793 2	35 9	N	32			222
06	6240 X	5082	-0-	-1158 B	-0-	5057 2	25 9	N	23	183 1		62
07	6448 X	3394	-0-	-3054 B	-0-	3370 2	24 9	N	22			84
08	5890 X	5469	-0-	-421 B	-0-	5447 2	22 9	N	20			104
09	5700 X	5438	-0-	-262 B	-0-	5438 2		N	-0-			104
10	5828 X	5600	-0-	-228 B	-0-	5570 2	30 9	N	27			131

CABO (FRIO G)		14471 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
EIA		WELL #:		1	RRCID ->	212647	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6719 - 6735
05	3224 X	2927	-0-	-297 B	-0-	2899 2	28 9	N	25			85
06	3000 X	2842	-0-	-158 B	-0-	2825 2	17 9	N	15			100
07	3100 X	2463	-0-	-637 B	-0-	2452 2	11 9	N	10			110
08	2932 X	2932	-0-	-0- B	-0-	2921 2	11 9	N	10			120
09	2833 X	2833	-0-	-0- B	-0-	2811 2	22 9	N	20			140
10	2945 X	2777	-0-	-168 B	-0-	2755 2	22 9	N	20			160

CATLETT		WELL #:		1	RRCID ->	220733	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6643 - 6725
05	9021 X	7801	-0-	-1220 B	-0-	7777 2	24 9	N	22			139
06	8730 X	8221	-0-	-509 B	-0-	8201 2	20 9	N	18			157
07	8742 X	6917	-0-	-1825 B	-0-	6893 2	24 9	N	22			179
08	7998 X	7767	-0-	-231 B	-0-	7750 2	17 9	N	15			194
09	7740 X	6945	-0-	-795 B	-0-	6903 2	42 9	N	38			232
10	8494 X	7223	-0-	-1271 B	-0-	7206 2	17 9	N	15	190 1		57

USFW		WELL #:		1	RRCID ->	221597	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6667 - 6703
05	6665 X	5306	-0-	-1359 B	-0-	5306 2		N	-0-			125
06	6450 X	1661	-0-	-4789 B	-0-	1661 2		N	-0-			125
07	6634 X	777	-0-	-5857 B	-0-	777 2		N	-0-			125
08	6138 X	3017	-0-	-3121 B	-0-	3014 2	3 9	N	3			128
09	5730 X	4686	-0-	-1044 B	-0-	4686 2		N	-0-			128
10	5319 X	5319	-0-	-0- B	-0-	5317 2	2 9	N	2			130

CADENA (YEGUA 5700)		14537 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
GARCIA, GENARO		WELL #:		1	RRCID ->	194977	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	5716 - 5724
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	406 2	2 9	N	2			45
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279 2	1 9	N	1			46
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	N	1			47
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-			47
09	240 N	98	-0-	-142	-0-	97 2	1 9	N	1			48
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			48

OIL AND GAS DIVISION

CADENA (3600) 14537 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
 ALMA GARCIA

WELL #: 1 RRCID -> 281883 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 3608 - 3610

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

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 JERICHO, LTD. GAS UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-	-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-	-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JERICHO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

05	3100 N	1995	-0-	-1105	2634	109	1	1853	3	Y	30	34	1	25
						33	9							
06	3000 N	2102	-0-	-898	1736	118	1	1945	3	Y	35	35	1	25
						39	9							
07	3100 N	2219	-0-	-881	855	119	1	2069	3	Y	28	18	1	35
						31	9							
08	3028 N	2173	-0-	-855	-0-	119	1	2015	3	Y	35	18	1	52
						39	9							
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	120	1	1931	3	Y	34	56	1	30
						37	9							
10	2232 X	1886	-0-	-346	-0-	113	1	1740	3	Y	30	35	1	25
						33	9							

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748														
J. C. MANN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 191413		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JERICO LTD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196646		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JERICO LTD. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212867		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290								
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	190	1	3228	3	Y	53	68	1			50
						58	9									
06	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	199	1	3266	3	Y	63	67	1			46
						69	9									
07	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	190	1	3302	3	Y	53	34	1			65
						58	9									
08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	211	1	3561	3	Y	64	34	1			95
						70	9									
09	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	207	1	3331	3	Y	60	101	1			54
						66	9									
10	3658 X	3532	-0-	-126	-0-	212	1	3252	3	Y	62	68	1			48
						68	9									
JERICO LTD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217454		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824								
05	16309 X	16309	-0-	-0-	-0-	894	1	15145	3	Y	245	286	1			213
						270	9									
06	15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	855	1	14062	3	Y	260	279	1			194
						286	9									
07	16275 X	14810	-0-	-1465	-0-	795	1	13777	3	Y	216	140	1			270
						238	9									
08	16306 X	14695	-0-	-1611	-0-	807	1	13612	3	Y	251	136	1			385
						276	9									
09	15780 X	14371	-0-	-1409	-0-	827	1	13270	3	Y	249	413	1			221
						274	9									
10	16306 X	13865	-0-	-2441	-0-	835	1	12757	3	Y	248	275	1			194
						273	9									
GUERRA BROS.		WELL #: 1 R		RRCID -> 230797		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.//	14567 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//	216748								
GUERRA BROTHERS		WELL #:	2	RRCID ->	246240	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	16091 - 16101
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-			63
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-			63
07	589 N	527	-0-	-62	-0-	7 1	N	-0-			63
08	775 N	475	-0-	-300	-0-	6 1	N	-0-			63
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-			63
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-			63

SAXUM OIL & GAS, LLC			749687	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
GARZA GAS UNIT			1	RRCID ->	153649	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	16750	PERF.	14712 - 14856
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)			14611 206	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ROYKO OIL COMPANY			732198	RRCID ->	202925	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10222 - 10249
PAINTER, F.		WELL #:									
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/21/2016											

TEXRON OPERATING, LLC			850872	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
CAGE RANCH II			7091	RRCID ->	160004	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8816 - 8847
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-			148
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-			148
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-			148
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-			148
*09	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2	Y	-0-			148
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			148

CAGE RANCH II			7092	RRCID ->	166322	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	9238 - 9388
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH			6492	RRCID ->	171580	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9142 - 9398
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			175
*09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	259 2	Y	1	9		176
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			176

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		//CONT.//		14611 206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872								
CAGE RANCH		WELL #:		7096	RRCID ->	175360	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9672 - 9765
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	98970			Y	-0-		124
06		2900 N	-0-	-0-	-2900	96070			Y	-0-		124
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	92970			Y	-0-		124
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	89870			Y	-0-		124
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	86870			Y	-0-		124
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	86870			Y	NO RPT		124

CAGE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	195882	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10092 - 10122
05		722 X	722	-0-	-0-	-0-	685	1	37	9	Y	34
06		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			Y			142
07		651 X	593	-0-	-58	-0-	562	1	31	9	Y	28
08		651 X	597	-0-	-54	-0-	562	1	35	9	Y	32
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	145 1	57
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		57

CAGE RANCH (MYRICK 5)				14611 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	201881	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8522 - 8544
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		169
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		169

CAGE RANCH (6800)				14611 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #:		7071-C	RRCID ->	157566	COMPL. DATE	10/17/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6785 - 6793
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAGE RANCH (6900)				14611 312	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH I		WELL #:		6491	RRCID ->	165993	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7300 - 7312
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAGE RANCH (7100)				14611 364	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #:		7071-T	RRCID ->	157567	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6931 - 7003
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAGE RANCH (7400)		14611 520		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS	
TEXRON OPERATING, LLC		850872							
CAGE RANCH 725		WELL #: 1		RRCID -> 174910		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	31395		46
06		2900 N	-0-	-0-	-2900	B	28495		46
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	B	25395		46
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	B	22295		46
*09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		22295					
10		3000 N	-0-	-0-	-3000	B	19295		46
		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	19295	NO RPT	46

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.)		14611 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
TEXRON OPERATING, LLC		850872							
CAGE, R. G., -J-		WELL #: 2		RRCID -> 055999		COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		62360		54
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		62360		54
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		62360		54
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		62360		54
09	DLQ	G-10	873	-0-	873		63233	870 2 3 9	57
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		63233	NO RPT	57

CAGE RANCH		14611 30		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
		WELL #: 30		RRCID -> 244845		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG)		14611 837		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS	
TEXRON OPERATING, LLC		850872							
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I		WELL #: 7103		RRCID -> 191885		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			80
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	80
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	80

CAGE RANCH II		14611 7102A		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS	
		WELL #: 7102A		RRCID -> 197934		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917		-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG)		14611 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
TEXRON OPERATING, LLC		850872							
GARLAND LASATER		WELL #: 11		RRCID -> 217391		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		440		193
06		120	-0-	-0-	-120		320		193
07		124	-0-	-0-	-124		196		193
08		196 N	-0-	-0-	-196		-0-		193
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	NO RPT	193
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	NO RPT	193

OIL AND GAS DIVISION

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)		14611 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
TEXRON OPERATING, LLC		850872												
CAGE RANCH		WELL #: 7093		RRCID -> 172968		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	535				Y	-0-			25
06	535 X	-0-	-0-	-535	-0-					Y	-0-			25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

CAGE RANCH 648		WELL #: 1		RRCID -> 180874		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 191399		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

CAGE RANCH II		WELL #: 7092		RRCID -> 194046		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340						
05	335 X	335	-0-	-0-	-0-	318	1	17	9	Y	15			230
06	231 X	231	-0-	-0-	-0-	218	1	13	9	Y	12			242
07	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	1			Y	-0-			242
08	557 X	557	-0-	-0-	-0-	518	1	39	9	Y	35	140	1	137
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			137
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			137

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)		14611 884		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
TEXRON OPERATING, LLC		850872												
CAGE RANCH II		WELL #: 7101		RRCID -> 191837		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

CAGE RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 194508		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607						
05	DLQ G-10	225	-0-	225	28012	216	1	9	9	Y	8			56
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28012					Y	-0-			56
07	DLQ G-10	348	-0-	348	28360	328	1	20	9	Y	18			74
08	DLQ G-10	54	-0-	54	28414	28	1	26	9	Y	24			98
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28414					Y	NO RPT			98
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28414					Y	NO RPT			98

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 884	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872								
CAGE ESTATE G		WELL #:		4	RRCID ->	245284	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	8824 - 8844
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	235	-0-	235	346823	224 1	11 9	Y	Y	10		97
06	DLQ G-10	319	-0-	319	347142	302 1	17 9	Y	Y	15		112
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	347142			Y	Y	-0-		112
08	DLQ G-10	103	-0-	103	347245	86 1	17 9	Y	Y	15		127
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	347245			Y	Y	NO RPT		127
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	347245			Y	Y	NO RPT		127

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)				14611 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH		WELL #:		2801	RRCID ->	190849	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8525 - 8635
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT				WELL #:	2601	RRCID ->	196015	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	8534 - 8542
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		11	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		11	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		11	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		11	

CAGE RANCH				WELL #:	291	RRCID ->	245154	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8575 - 8582
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		3	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		3	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		3	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		3	

CAGE RANCH				WELL #:	31	RRCID ->	246620	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8752 - 8849
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		36	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		36	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		36	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		36	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		36	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		36	

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)				14611 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH		WELL #:		7097-T	RRCID ->	180264	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10434 - 10759
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	Y	-0-		5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	Y	-0-		5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	Y	-0-		5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	Y	-0-		5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	Y	-0-		5
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	Y	NO RPT		5

OIL AND GAS DIVISION

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872							
CAGE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	191710	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9872 - 9942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	43

CAGE RANCH, NE. (8200)				14618 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872							
CAGE RANCH II		WELL #:		7102A	RRCID ->	163523	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 7236 - 8242
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CAGE RANCH II		WELL #:		6472	RRCID ->	165942	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8260 - 8266
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CALALLEN (6900)				14683 464	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES			
WALLIS ENERGY, INC.				893997							
BEVLY		WELL #:		1	RRCID ->	283137	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 6869 - 6873
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CALALLEN, WEST (4900)				14690 174	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
R.C.I. ENERGY				685838							
BALLARD, C. F.		WELL #:		2 C	RRCID ->	111403	COMPL. DATE	05/22/1984	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 4936 - 4942
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)				14810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	135453	COMPL. DATE	05/26/1990	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6238 - 6272
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) //CONT.// 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1736 N	1521	-0-	-215	-0-	277	1	1234	2	N	9	8	1	4
06	1560 N	837	-0-	-723	-0-	10	9	55	1	N	5			9
07	1643 N	870	-0-	-773	-0-	6	9	63	1	N	-0-			9
08	1519 N	899	-0-	-620	-0-	7	9	71	1	N	6	2	1	13
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	6	1	61	1	N	10	11	1	12
*10	868 N	25	-0-	-843	-0-	11	9	23	2	N	-0-	2	1	10

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11788 - 11804

05	2759 N	2546	-0-	-213	-0-	2546	2			N	-0-			-0-
06	2610 N	1842	-0-	-768	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
07	2201 N	1224	-0-	-977	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
08	2542 N	1858	-0-	-684	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
09	1830 N	836	-0-	-994	-0-	836	2			N	-0-			-0-
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-			-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SCORPION OPERATING, INC. 758492
 HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMERON (L, MIDDLE) DAHCO OPERATING, LLC CAMERON-STATE		15030 820 197345	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR				
		WELL #: 1	RRCID -> 290753	COMPL. DATE 01/06/2021	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4917	- 4925		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	13026 R	6333	-0-	-6693	-0-	6247 2	86 9 N	78	96
06	11370 #	8596	-0-	-2774	-0-	8509 2	87 9 N	79	175
07	10540 #	9725	-0-	-815	-0-	9622 2	103 9 N	94 171 1	98
08	8866 #	8110	-0-	-756	-0-	8065 2	45 9 N	41	139
09	8610 #	8478	-0-	-132	-0-	8415 2	63 9 N	57 163 1	33
10	9734 #	8491	-0-	-1243	-0-	8417 2	74 9 N	67	100

CAMERON, NW (FRIO G-2) WESTERN GLOBAL OIL, INC GARZA, JUAN M.		15034 450 911915	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR				
		WELL #: 3	RRCID -> 135457	COMPL. DATE 05/10/1990	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4304	- 4322		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY DCR 82 NCT 25		15087 495 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
		WELL #: 1	RRCID -> 155617	COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 2870	- 2910		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC ARMSTRONG, CHARLES M.		15261 017 370061	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KENEDY				
		WELL #: 87	RRCID -> 172814	COMPL. DATE 11/07/2004	TOTAL DEPTH 6420	PERF. 5344	- 5422		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 2 T	RRCID -> 202846	COMPL. DATE 06/10/2019	TOTAL DEPTH 9727	PERF. 8581	- 8926		
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	60 1 22 4	56 3 Y	-0-	1
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	78 1 22 4	74 3 Y 1 9	1 1 1	1
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	45 1 4 4	57 3 Y 2 9	2 1 1	2
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	198 1 38 4	246 3 Y 19 9	17 9 1	10
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	129 1 8 4	201 3 Y 10 9	9 13 1	6
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	60 1 5 4	46 3 Y 7 9	6 6 1	6

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9250 - 9650													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6102 - 6442													
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	4 1	5 3	Y	3	4 1		4
							4 4	3 9					
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	54 1	61 3	Y	45	23 1		26
							13 4	50 9					
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	14 1	23 3	Y	6	26 1		6
							3 4	7 9					
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10 1	15 3	Y	21	9 1		18
							2 4	23 9					
09	180	N	51	-0-	-129	-0-	11 1	22 3	Y	15	27 1		6
							1 4	17 9					
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	10 1	12 3	Y	3	6 1		3
							1 4	3 9					

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8825 - 8828													
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	31 1	39 3	Y	-0-			-0-
							12 4						
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	67 1	62 3	Y	-0-			-0-
							15 4						
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	41 1	57 3	Y	-0-			-0-
							12 4						
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	44 1	59 3	Y	-0-			-0-
							7 4						
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	46 1	77 3	Y	1			1
							3 4	1 9					
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	38 1	36 3	Y	3	2 1		2
							3 4	3 9					

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228													
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1019			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1019			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1019			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1019			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1019			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1019			Y	-0-			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		10	RRCID -> 211347		COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	7738 - 9172	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2548 N	289	-0-	-2259	-0-	105 1	141 3	Y	11	15	1	17	
						31 4	12 9						
06	630 N	599	-0-	-31	-0-	252 1	245 3	Y	34	33	1	18	
						65 4	37 9						
07	620 N	141	-0-	-479	-0-	51 1	73 3	Y	3	19	1	2	
						14 4	3 9						
08	279 N	90	-0-	-189	-0-	35 1	47 3	Y	3	3	1	2	
						5 4	3 9						
09	600 N	499	-0-	-101	-0-	182 1	295 3	Y	10	4	1	8	
						11 4	11 9						
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	364 1	329 3	Y	29	13	1	24	
						21 4	32 9						

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		12	RRCID -> 223881		COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8874 - 9288	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-	
07	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		14	RRCID -> 234516		COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9509 - 9513	
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	78 1	117 3	Y	-0-			-0-	
						29 4							
06	540 N	93	-0-	-447	-0-	28 1	53 3	Y	-0-			-0-	
						12 4							
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	265 1	353 3	Y	1			1	
						101 4	1 9						
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	239 1	304 3	Y	1	1	1	1	
						52 4	1 9						
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	156 1	243 3	Y	-0-	1	1	-0-	
						10 4							
10	620 N	10	-0-	-610	-0-	4 1	6 3	Y	-0-			-0-	

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		15	RRCID -> 245399		COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9775 - 9784	
05	3224 X	1183	-0-	-2041	-0-	435 1	568 3	Y	4	6	1	7	
						176 4	4 9						
06	2130 X	902	-0-	-1228	-0-	247 1	543 3	Y	5	7	1	5	
						106 4	6 9						
07	2201 X	1678	-0-	-523	-0-	607 1	847 3	Y	9	9	1	5	
						214 4	10 9						
08	1860 X	1364	-0-	-496	-0-	558 1	717 3	Y	10	9	1	6	
						78 4	11 9						
09	1800 X	1334	-0-	-466	-0-	498 1	797 3	Y	7	8	1	5	
						31 4	8 9						
10	1674 N	519	-0-	-1155	-0-	215 1	290 3	Y	3	7	1	1	
						11 4	3 9						

SAXUM OIL & GAS, LLC		749687		RRCID -> 257075		COMPL. DATE		02/11/2010	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	10466 - 10470	
BNP		WELL #:		1									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
SAXUM OIL & GAS, LLC		//CONT.//		749687									
ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID ->	269599	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 8902 - 8910		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO)				15265 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC				000894									
ARMSTRONG		WELL #:			RRCID ->	181794	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	17800	PERF.14990 - 15610		
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			285
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/20/2009													

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
KING RANCH TULLIDOS				2101									
KING RANCH TULLIDOS		WELL #:		2101	RRCID ->	291309	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	16494	PERF.14702 - 14749		
05	107012 #	42962	-0-	-64050	-0-	1149 1	40651	2	N	1056	1112	1	229
						1162 9							
06	69360 #	35854	-0-	-33506	-0-	828 1	34067	2	N	872	742	1	359
						959 9							
07	71672 #	32894	-0-	-38778	-0-	708 1	31308	2	N	798	927	1	230
						878 9							
08	58869 #	29903	-0-	-28966	-0-	962 1	28161	2	N	709	734	1	205
						780 9							
09	48990 #	9095	-0-	-39895	-0-	352 1	8490	2	N	230	186	1	249
						253 9							
10	42966 #	-0-	-0-	-42966	-0-				N	-0-			249

KING RANCH TULLIDOS		WELL #:		2110	RRCID ->	292916	COMPL. DATE	05/05/2022	TOTAL DEPTH	15376	PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANELO (H-81)				15289 909	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061									
KING RANCH FALCON		WELL #:		2107	RRCID ->	292133	COMPL. DATE	10/02/2021	TOTAL DEPTH	7977	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANELO (I-08, S)		15289 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
CROCKER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	261223	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9635 - 9655			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		7006 X	-0-	-0-	-7006 B	-0-				N	-0-			69
06		4470 X	-0-	-0-	-4470 B	-0-				N	-0-			69
07		1833 X	1833	-0-	-0- B	-0-	260	1	1566	2	N	6		75
							7	9						
08		5698 X	5698	-0-	-0- B	-0-	720	1	4956	2	N	20		95
							22	9						
09		5578 X	5578	-0-	-0- B	-0-	694	1	4859	2	N	23		118
							25	9						
10		1829 X	416	-0-	-1413 B	-0-	52	1	363	2	N	1		119
							1	9						
CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG)		15300 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH CANELO		WELL #:	51	RRCID ->	201882	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15608 - 15826			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CANO-MEXICO (5100)		15401 051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
REMORA OPERATING, LLC		701613												
RAMEY, ALEX		WELL #:	4	RRCID ->	147013	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5844	PERF.	5212 - 5218			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALEX RAMEY UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	217450	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	5644 - 5654			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			146
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			146
CANO-MEXICO (6450)		15401 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
REMORA OPERATING, LLC		701613												
RAMEY, ALEX UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	171636	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	6470 - 6480			
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			1
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2		Y	-0-			1
07	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2		Y	-0-			1
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2		Y	-0-			1
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2		Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	52	-0-	52	52	52	2		Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

CANO-MEXICO (6700)		15401 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
RAMEY, ALEX		WELL #:		2 U	RRCID -> 009732	COMPL. DATE 03/10/1958	TOTAL DEPTH 8393	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANO-MEXICO (6800)		15401 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
RAMEY, ALEX		WELL #:		2L	RRCID -> 175697	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 8393	PERF. 6820 - 6832			
05	649 N	232	-0-	-417	-0-	232 2		Y	-0-		130
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	168 2		Y	-0-		130
07	434 N	88	-0-	-346	-0-	88 2		Y	-0-		130
08	217 N	98	-0-	-119	-0-	98 2		Y	-0-		130
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	128 2		Y	-0-		130
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-		130

CANO-MEXICO (7590)		15401 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197									
ALEX RAMEY		WELL #:		8	RRCID -> 274970	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL DEPTH 7710	PERF. 7500 - 7554			
05	11131	4975	-0-	-6156	-0-	4975 2		N	-0-		-0-
06	14008	5321	-0-	-8687	-0-	5321 2		N	-0-		-0-
07	2883	5256	-0-	2373	-0-	5256 2		N	-0-		-0-
08	11830	6170	-0-	-5660	-0-	6170 2		N	-0-		-0-
09	8570	5680	-0-	-2890	-0-	5680 2		N	-0-		-0-
10	2883	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT		-0-

CANO-MEXICO (8550)		15401 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197									
CONRAD, V. L.		WELL #:		1	RRCID -> 088445	COMPL. DATE 05/10/1980	TOTAL DEPTH 8810	PERF. 8555 - 8557			
05	713 N	364	-0-	-349	-0-	364 2		N	-0-		-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-		-0-
07	0 N	308	-0-	308	-0-	308 2		N	-0-		-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		-0-
09	630 N	476	-0-	-154	-0-	476 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FARGO OIL & GAS, LLC		261666									
ESCOBAR UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 158910	COMPL. DATE 02/17/1996	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6158 - 6173			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ESCOBAR		15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		261666									
		WELL #:		3	RRCID -> 181294	COMPL. DATE 02/03/2001	TOTAL DEPTH 7942	PERF. 6256 - 6688			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		//CONT.//		15497 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
THREE C EXPLORATION, LLC				857512							
MUNOZ UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 141972	COMPL. DATE 06/28/1992	TOTAL DEPTH 6186	PERF. 6020	- 6028		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 149102	COMPL. DATE 03/03/1994	TOTAL DEPTH 6216	PERF. 5990	- 6000		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 149909	COMPL. DATE 05/06/1991	TOTAL DEPTH 6216	PERF. 6016	- 6044		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A)				15497 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
FARGO OIL & GAS, LLC				261666							
ESCOBAR UNIT				WELL #: 1 T	RRCID -> 160489	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6158	- 6587		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ESCOBAR				WELL #: 2	RRCID -> 182806	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 7514	PERF. 6441	- 6531		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)				15497 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
SCHLIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY				751370							
MARTINEZ				WELL #: 1	RRCID -> 243722	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 6573	- 6652		
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123

CAPTAIN LUCEY (U-3) 15519 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ERCK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2023 - WELL PLUGGED 8/17/2023

CAPTAIN LUCEY (V) 15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ERCK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2023 - WELL PLUGGED 9/1/2023

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-			45
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			45
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			45
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			45
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			45
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-			45

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAPTAIN LUCEY (3800)		//CONT.//		15519 504	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.		//CONT.//		829289								
MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	149287	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	6164	PERF. 3760 - 3766	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CAPTAIN LUCEY (3860)				15519 514	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.				829289								
ERCK, FRED		WELL #:		7	RRCID ->	148392	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	5059	PERF. 3866 - 3872	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
POPE, W.E. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	154491	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	5351	PERF. 3857 - 3860	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CAPTAIN LUCEY (4000)				15519 522	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
DODD, LEONA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	009744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4000 - 4008	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DURANGO RESOURCES CORP.				235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #:		C 22	RRCID ->	143413	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	5801	PERF. 4004 - 4009	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SUN EXPLORATION, INC.				829289								
ERCK, FRED		WELL #:		1	RRCID ->	009747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3978 - 3989	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1)
SUN EXPLORATION, INC.
MOORE

15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
829289
WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4300)
SUN EXPLORATION, INC.
MOORE

15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
829289
WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4700)
SUN EXPLORATION, INC.
MOORE

15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
829289
WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

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

CAPTAIN LUCEY (4925)
SUN EXPLORATION, INC.
BLUNDELL, F. L. -B-

15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
829289
WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH

WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND)
DURANGO RESOURCES CORP.
ESTELL, MARY KING

15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
235945
WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND)		//CONT.//		15519 792	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.//		235945									
ESTELL, MARY KING		WELL #:		15A	RRCID ->	253827	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	6974	PERF.	5414 -	5420
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND)				15519 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
DURANGO RESOURCES CORP.				235945									
ESTELL, MARY KING		WELL #:		A 14	RRCID ->	227879	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5322 -	5325
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARO CREEK (YEGUA 15)				15774 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
STACHA, EDDY A.				810868									
CADENA		WELL #:			RRCID ->	124484	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7118 -	7130
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2019												

CARO CREEK (YEGUA 21)				15774 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
PIPER		WELL #:		1	RRCID ->	235487	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7114 -	7116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)				15829 249	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB					
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030									
G. B. MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	213112	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	2120 -	2124
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAROLINA-TX (3000)		15829 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION DE LA GARZA, RAUL		178030							
WELL #:		4336	RRCID -> 204234	COMPL. DATE 09/05/2003	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2650	- 2653		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

CAROLINA-TEX, N. (WILCOX)		15831 380	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION DE LA GARZA, RAUL - STATE		178030						
WELL #:		1	RRCID -> 068868	COMPL. DATE 03/21/1973	TOTAL DEPTH 7499	PERF. N/A		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY)		15877 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM HOGG			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC FUNK, TOMMY R.		076425						
WELL #:		1	RRCID -> 187974	COMPL. DATE 08/15/2008	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 8660	- 8682	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND)		15929 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
CENIZA PETROLEUM, INC. CARL, W. E.		141023						
WELL #:			RRCID -> 179540	COMPL. DATE 09/16/2000	TOTAL DEPTH 7815	PERF. 7608	- 7624	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	179
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	179
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	179
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	179
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	179
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	179
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2005								

CASA VERDE (CLARK)		16140 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM & HURD AMOCO "Q"		460054						
WELL #:		1	RRCID -> 119829	COMPL. DATE 05/10/1985	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6593	- 6620	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:	25	RRCID -> 124688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6472	- 6500
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)												
KILLAM OIL CO., LTD.												
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE												
WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	-0-	5710	2	32	9	Y	37
06	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	-0-	5446	2	1	9	Y	-0-
07	5456 X	4957	-0-	-499	-0-	-0-	4957	2			Y	-0-
08	5456 X	4835	-0-	-621	-0-	-0-	4793	2	42	9	Y	38
09	5280 X	3586	-0-	-1694	-0-	-0-	3505	2	81	9	Y	17
10	5735 X	3733	-0-	-2002	-0-	-0-	3719	2	14	9	Y	30

KILLAM-HURD-AMOCO												
WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661												
05	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	-0-	4393	2	29	9	Y	65
06	4440 X	4004	-0-	-436	-0-	-0-	4003	2	1	9	Y	-0-
07	4588 X	4171	-0-	-417	-0-	-0-	4171	2			Y	-0-
08	4588 X	3561	-0-	-1027	-0-	-0-	3540	2	21	9	Y	19
09	4290 X	2625	-0-	-1665	-0-	-0-	2585	2	40	9	Y	8
10	4433 X	3714	-0-	-719	-0-	-0-	3704	2	10	9	Y	17

KILLAM-HURD-AMOCO												
WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732												
05	5704 X	3683	-0-	-2021	-0-	-0-	3661	2	22	9	Y	22
06	5520 X	3492	-0-	-2028	-0-	-0-	3491	2	1	9	Y	-0-
07	5549 X	3014	-0-	-2535	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-
08	4526 X	2544	-0-	-1982	-0-	-0-	2527	2	17	9	Y	15
09	4050 X	2494	-0-	-1556	-0-	-0-	2451	2	43	9	Y	8
10	3689 X	2353	-0-	-1336	-0-	-0-	2346	2	7	9	Y	14

KILLAM-HURD-AMOCO												
WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KILLAM-HURD-AMOCO												
WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626												
05	3100 N	2014	-0-	-1086	-0-	-0-	4148	2	17	9	Y	31
06	3000 N	1912	-0-	-1088	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-
07	3100 N	2013	-0-	-1087	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-
08	3100 N	1973	-0-	-1127	-0-	-0-	846	2			Y	-0-
09	2724 N	1878	-0-	-846	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-
10	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-

KILLAM-HURD-AMOCO												
WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KILLAM-HURD-AMOCO												
WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547												
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2	11	9	Y	24
06	1050 N	692	-0-	-358	-0-	-0-	692	2			Y	-0-
07	961 N	908	-0-	-53	-0-	-0-	908	2			Y	-0-
08	1054 N	956	-0-	-98	-0-	-0-	956	2			Y	-0-
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.// 16140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 44		RRCID -> 140737		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6985		PERF. 6640 - 6772		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		Y	-0-			1
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		Y	-0-	1 1		-0-
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		Y	-0-			-0-
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		Y	-0-			-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-			-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 43		RRCID -> 140849		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6686 - 6754		
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		Y	-0-			-0-
06	1260 N	1124	-0-	-136	-0-	1124 2		Y	-0-			-0-
07	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100 2		Y	-0-			-0-
08	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	1016 2		Y	-0-			-0-
09	1110 N	649	-0-	-461	-0-	649 2		Y	-0-			-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			-0-

KHE RANGE		WELL #: 1		RRCID -> 206632		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 6062 - 6508		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KHE FEE		WELL #: 2		RRCID -> 207402		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6566 - 6596		
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-			-0-
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 2		Y	-0-			-0-
07	372 N	283	-0-	-89	-0-	283 2		Y	-0-			-0-
08	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 2		Y	-0-			-0-
09	330 N	257	-0-	-73	-0-	257 2		Y	-0-			-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2		Y	-0-			-0-

KHE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208328		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6646 - 6780		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KHE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208779		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7675 - 7732		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KHE "A M"		WELL #: 1		RRCID -> 209904		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6206 - 6250		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KHE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	209907	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6627 - 6754	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KHE "E" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	209909	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KHE FEE		WELL #:		7	RRCID ->	211424	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6850 - 7280	
05	1519 N	918	-0-	-601	-0-	918	2		Y	-0-			-0-
06	1530 N	860	-0-	-670	-0-	860	2		Y	-0-			-0-
07	1271 N	738	-0-	-533	-0-	738	2		Y	-0-			-0-
08	930 N	661	-0-	-269	-0-	661	2		Y	-0-			-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-			-0-
10	744 N	576	-0-	-168	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
CASA VERDE (5600 SD)				16140 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
PESCADITO STATE 2024		WELL #:		2	RRCID ->	281880	COMPL. DATE	12/27/2016	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	5980 - 5986	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CASAS (6756)				16162 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
OLIVAREZ DRESSER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	115087	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6766 - 6776	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CEDRO HILL (WILCOX)				16627 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
DCRC SEC 189		WELL #:		1	RRCID ->	141872	COMPL. DATE	03/29/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9535 - 9596	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.// 16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 31		RRCID -> 142472		COMPL. DATE 09/06/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 40		RRCID -> 142742		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524			
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	30 1	600 2	Y	-0-	-0-	
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	34 1	623 2	Y	-0-	-0-	
07	496 N	358	-0-	-138	-0-	18 1	340 2	Y	-0-	-0-	
08	496 N	342	-0-	-154	-0-	17 1	325 2	Y	-0-	-0-	
09	480 N	230	-0-	-250	-0-	11 1	219 2	Y	-0-	-0-	
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	7 1	322 2	Y	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 39		RRCID -> 144345		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 42		RRCID -> 178897		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 43		RRCID -> 178978		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895			
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31 1	630 2	N	-0-	-0-	
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	26 1	476 2	N	-0-	-0-	
07	403 N	275	-0-	-128	-0-	14 1	261 2	N	-0-	-0-	
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	19 1	352 2	N	-0-	-0-	
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	33 1	651 2	N	-0-	-0-	
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	12 1	521 2	N	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 22		RRCID -> 224425		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588			
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30 1	598 2	N	-0-	11	
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	29 1	533 2	N	-0-	11	
07	682 N	556	-0-	-126	-0-	28 1	528 2	N	-0-	11	
08	620 N	549	-0-	-71	-0-	28 1	521 2	N	-0-	11	
09	570 N	526	-0-	-44	-0-	26 1	500 2	N	-0-	11	
10	558 N	476	-0-	-82	-0-	10 1	466 2	N	-0-	11	

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 49		RRCID -> 228451		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486			
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	62 1	1234 2	N	-0-	5	
06	1200 N	1073	-0-	-127	-0-	55 1	1018 2	N	-0-	5	
07	1240 N	945	-0-	-295	-0-	48 1	897 2	N	-0-	5	
08	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	61 1	1155 2	N	-0-	5	
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	58 1	1133 2	N	-0-	5	
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	26 1	1176 2	N	-0-	5	

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652														
MARTIN, S.J.		WELL #: 3A		RRCID -> 087777		COMPL. DATE 05/21/1990		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III		WELL #: 4		RRCID -> 089914		COMPL. DATE 12/12/1979		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-					2
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	550	2	4	9	N	4	4	1		2
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				2
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	498	2	9	9	N	8	8	1		2
10	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	2			N	-0-				2

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 133764		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 140492		COMPL. DATE 12/30/1991		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III		WELL #: 11		RRCID -> 149171		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-				9
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2280	2	13	9	N	12	12	1		9
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-				9
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1854	2	25	9	N	23	23	1		9
10	1860	N	1228	-0-	-632	-0-	1228	2			N	-0-				9

MARTIN, J.C. III		WELL #: 12 T		RRCID -> 149690		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				2
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				2
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				2

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 164168		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652										
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270										
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316										
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-	14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-	14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-	14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-	14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-	14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-	14

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652							
VOLZ-MARTIN				WELL #: 3	RRCID -> 186177	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 8686 - 9390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VOLZ-MARTIN				WELL #: 4	RRCID -> 186209	COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8735 - 9183
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MARTIN, J. C. III				WELL #: 16	RRCID -> 198155	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 8493 - 8528
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARTIN, SOPHIE J.				WELL #: B 9	RRCID -> 207828	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8214 - 8405
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656					
MARTIN, SOPHIE J.				WELL #: 3	RRCID -> 088729	COMPL. DATE 12/14/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8934 - 9023
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MARTIN, SOPHIE J."A" GU				WELL #: 3	RRCID -> 144232	COMPL. DATE 01/28/1993	TOTAL DEPTH	10077	PERF. 9764 - 9800
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.//		029656										
MARTIN, J.C. III		WELL #:		3	RRCID ->	146700	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9086 - 9172	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C. III		WELL #:		9	RRCID ->	147772	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9110 - 9192	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN, J.C. III		WELL #:		14	RRCID ->	150753	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8884 - 8928	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID ->	184978	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 9134 - 9178	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178			RRCID ->	149186	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	9507	PERF. 8710 - 9107	
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		6								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	149614	COMPL. DATE	05/22/1994	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9069 - 9155	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	149682	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8847 - 8865
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCKENDRICK		WELL #:		10	RRCID ->	150159	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9075 - 9125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137

MCKENDRICK		WELL #:		11	RRCID ->	151200	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8364 - 9310
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		5A	RRCID ->	151326	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8657 - 8852
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	152460	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9217 - 9292
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2	N	-0-	10
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2	N	-0-	10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
09	9 N	-0-	-0-	-0-	-9				N	-0-	10
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	10

MCKENDRICK		WELL #:		13	RRCID ->	152604	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7580 - 7604
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178										
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					38
MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
06	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
09	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					75
MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					15
MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MCKENDRICK		WELL #:		19	RRCID ->	193635	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8561 -	8695	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCKENDRICK		WELL #:		3	RRCID ->	194081	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7538 -	7563	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCKENDRICK		WELL #:		20	RRCID ->	203853	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8582 -	8670	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCKENDRICK		WELL #:		22	RRCID ->	210581	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8494 -	9322	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
MCKENDRICK		WELL #:		21	RRCID ->	210585	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	8626 -	9198	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	222218	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8144 -	8204	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MCKENDRICK "A"		WELL #:		24	RRCID ->	225682	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8302 -	9271
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
MCKENDRICK "B"		WELL #:		25	RRCID ->	226184	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8936 -	8946
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	9 N	-0- ⁹	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	9 N	-0-	-0-	-0- ⁹	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
MCKENDRICK "C"		WELL #:		26	RRCID ->	226607	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7250 -	9098
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
MCKENDRICK, W. H. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	227843	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8084 -	8584
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
MCKENDRICK		WELL #:		8	RRCID ->	230733	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8581 -	8858
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCKENDRICK		WELL #:		27	RRCID ->	240359	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	8758 -	9162
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
MCKENDRICK		WELL #:		30	RRCID ->	242058	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	8274 -	8320
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046													
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	60	1	1206	2	N	-0-	9
06	1080	N	986	-0-	-94	-0-	51	1	935	2	N	-0-	9
07	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	52	1	967	2	N	-0-	9
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	67	1	1270	2	N	-0-	9
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	59	1	1140	2	N	-0-	9
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	25	1	1098	2	N	-0-	9

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418													
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	113	1	2270	2	Y	-0-	25
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	106	1	1957	2	Y	9	34
							10	9					
07	2325	N	2138	-0-	-187	-0-	108	1	2030	2	Y	-0-	34
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	121	1	2283	2	Y	-0-	34
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	111	1	2163	2	Y	4	38
							4	9					
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	51	1	2295	2	Y	19	57
							21	9					

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339													
05	217	N	89	-0-	-128	-0-	4	1	85	2	Y	-0-	29
06	240	N	65	-0-	-175	-0-	53	1	3	2	Y	8	37
							9	9					
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	6	1	102	2	Y	-0-	37
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-	37
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	4	41
							4	9					
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	23	64
							25	9					

CERRITO CREEK (WILCOX)		16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:	26	RRCID ->	142386	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9402 - 9475		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:	32	RRCID ->	150006	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 8866 - 10350	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:	13	RRCID ->	170404	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11913	PERF. 9632 - 10608	
05		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	385 1	6499 2	Y	-0-	5
06		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	334 1	5599 2	Y	20	18 1 7
07		5487 X	5470	-0-	-17	-0-	307 1	5157 2	Y	5	12
08		5487 X	1165	-0-	-4322	-0-	72 1	1092 2	Y	1	13
09		5310 X	2068	-0-	-3242	-0-	128 1	1933 2	Y	6	9 1 10
10		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	413 1	7252 2	Y	6	12 1 4

B.M.T.		WELL #:	9	RRCID ->	171669	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9294 - 9310	
05		1395 N	1221	-0-	-174	-0-	68 1	1149 2	Y	4	6 1 1
06		1350 N	1126	-0-	-224	-0-	63 1	1060 2	Y	3	2 1 2
07		1302 N	1121	-0-	-181	-0-	63 1	1056 2	Y	2	3 1 1
08		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	76 1	1152 2	Y	2	2 1 1
09		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	72 1	1096 2	Y	4	2 1 3
10		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	68 1	1184 2	Y	2	5 1 -0-

B.M.T.		WELL #:	164	RRCID ->	194802	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8374 - 9142	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.//		16724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BMT A		WELL #:		14	RRCID ->	205346	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	8236 - 10280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BMT		WELL #:		123	RRCID ->	212254	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9430 - 9460	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T. A		WELL #:		16	RRCID ->	220906	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8321 - 8461	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	3 1		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CERRITOS (LF-7)				16731 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
GUERRA, A. E.		WELL #:		19 H	RRCID ->	095053	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7285 - 7295	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CERRITOS (8000)				16731 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
GUERRA, A. E.		WELL #:		19 F	RRCID ->	071355	COMPL. DATE	05/03/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A")				17016 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
SONTERRA OPERATING, INC.				802302									
SILVA		WELL #:		1	RRCID ->	137160	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	12137	PERF.	11992 - 12018	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH		17075 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
PALOMA OPERATING, LLC		100344													
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 295344		COMPL. DATE 01/31/2023		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6026 - 7652							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.)		17075 021		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347													
CHAPMAN, J. O. "D"		WELL #: 146		RRCID -> 225204		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950							
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

CHAPMAN RANCH		17075 021		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES							
		209347													
		WELL #: 647		RRCID -> 261596		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				14
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				14

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.)		17075 370		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES							
SUN EXPLORATION, INC.		829289													
CHAPMAN RANCH		WELL #: 774		RRCID -> 123388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550							
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES							
CHAPMAN		3803													
		WELL #: 3803		RRCID -> 281644		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 8422							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				38
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				38

OIL AND GAS DIVISION

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.)		17075 372		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347								
CHAPMAN, J. O.		WELL #: 89 H		RRCID -> 154352		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH		17075 396		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347								
CHAPMAN RANCH		WELL #: 874		RRCID -> 175211		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)		17075 396		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347								
CHAPMAN RANCH		WELL #: 439		RRCID -> 247512		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4968 - 5052		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VENTEX OPERATING CORP.		884527		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
CHAPMAN		209347								
CHAPMAN		WELL #: 1045		RRCID -> 249353		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324		
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	426 3	224 9	N	204 189 1	128
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	354 3	202 9	N	184 193 1	119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	148 176 1	91
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	3	94
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	10	104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	109

CHAPMAN RANCH (9650)		17075 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347								
CHAPMAN RANCH "B"		WELL #: 237		RRCID -> 199951		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON)		17115 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 54		RRCID -> 173764		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836		
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	31 1	43 2	N	-0-	-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	29 1	40 2	N	-0-	-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	13 1	7 2	N	-0-	-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	24 1	28 2	N	-0-	-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	18 1	27 2	N	-0-	-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	34 1	56 2	N	-0-	-0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796														
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726														
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	30	1	43	2	N	-0-		-0-
06		90 N	69	-0-	-21	-0-	30	1	39	2	N	-0-		-0-
07		62 N	20	-0-	-42	-0-	13	1	7	2	N	-0-		-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	24	1	28	2	N	-0-		-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	19	1	27	2	N	-0-		-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	34	1	56	2	N	-0-		-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2)		17115 280		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO. 'K'		WELL #:	34 F	RRCID ->	144189	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5296 - 5302		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		17115 315		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
WORDEN - DROUGHT		WELL #:	8	RRCID ->	041674	COMPL. DATE	03/05/1967	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		17115 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:	45	RRCID ->	143307	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5282 - 5300	
05	156 N	92	-0-	-64	-0-	38	1	54	2	Y	-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	37	1	49	2	Y	-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	16	1	9	2	Y	-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	30	1	36	2	Y	-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	23	1	33	2	Y	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	43	1	70	2	Y	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		17115 315		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:	8	RRCID ->	041674	COMPL. DATE	03/05/1967	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		17115 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:	45	RRCID ->	143307	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5282 - 5300	
05	156 N	92	-0-	-64	-0-	38	1	54	2	Y	-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	37	1	49	2	Y	-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	16	1	9	2	Y	-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	30	1	36	2	Y	-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	23	1	33	2	Y	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	43	1	70	2	Y	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		17115 315		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:	8	RRCID ->	041674	COMPL. DATE	03/05/1967	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL										
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224										
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL										
WALLIS ENERGY, INC. 893997										
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL										
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL										
TRISTAR OIL & GAS 871133										
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314										
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650		N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650		N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650		N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650		N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650		N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650		N	NO RPT	-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997										
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200)		17115 945		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K-		WELL #:	2	RRCID ->	009854	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	2501 PERF. 1280 - 1336	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:	13 D	RRCID ->	133951	COMPL. DATE	01/28/1990	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 2064 - 2072	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:	58	RRCID ->	167591	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3850 PERF. 2070 - 2080	
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	38 1	54 2	N	-0-	-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	37 1	49 2	N	-0-	-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	16 1	9 2	N	-0-	-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	30 1	36 2	N	-0-	-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	23 1	33 2	N	-0-	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	43 1	70 2	N	-0-	-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE)		17115 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:	59	RRCID ->	138372	COMPL. DATE	04/28/1991	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 2230 - 2237	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.		130787								
VILLARREAL, AMANDO-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	200037	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12250 PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GGP EXPLORATION, LTD.		302567								
FERNANDEZ, N.		WELL #:	3	RRCID ->	165065	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9777 PERF. 9414 - 9446	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		43

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
GARZA, A.				WELL #:	1	RRCID ->	094266	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9207 - 9362		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		124 N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-			-0-

ASCHE				WELL #:	2	RRCID ->	095072	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9068 - 9293		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

GARZA, A.				WELL #:	2-C	RRCID ->	100535	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	9150 - 9978		
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	66	1	1219	2	Y	-0-			-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	69	1	1163	2	Y	-0-			-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	64	1	1158	2	Y	-0-			-0-
08	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	64	1	1127	2	Y	-0-			-0-
09	1230	N	1110	-0-	-120	-0-	59	1	1051	2	Y	-0-			-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	70	1	1298	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO				WELL #:	1	RRCID ->	101258	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9201 - 9447		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE				WELL #:	5	RRCID ->	103582	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9115 - 9392		
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	38	2	N	1	1	1	-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	N	-0-			-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	37	1	659	2	N	-0-			-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	N	1			1
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	1			2
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	N	-0-			2

ALFONSO				WELL #:	4	RRCID ->	103583	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9484 - 9664		
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	122	1	2234	2	Y	-0-	1	1	1
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	124	1	2080	2	Y	-0-			1
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	120	1	2171	2	Y	1	2	1	-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	120	1	2137	2	Y	-0-			-0-
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	122	1	2177	2	Y	-0-			-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	126	1	2330	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ALFONSO		WELL #: 6		RRCID -> 113615		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3038 X	2835	-0-	-203	-0-	147 1	2688 2	Y	-0-	2 1		-0-
06	2940 X	2370	-0-	-570	-0-	133 1	2237 2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	2199	-0-	-839	-0-	115 1	2083 2	Y	1	1 1		-0-
08	3038 X	2144	-0-	-894	-0-	114 1	2030 2	Y	-0-			-0-
09	2880 X	2096	-0-	-784	-0-	111 1	1985 2	Y	-0-			-0-
10	2387 X	2278	-0-	-109	-0-	117 1	2161 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 8		RRCID -> 117737		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178				
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	Y	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 2		Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #: 5R		RRCID -> 118274		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604				
05	3658 X	3511	-0-	-147	-0-	182 1	3329 2	Y	-0-	2 1		-0-
06	3450 X	3280	-0-	-170	-0-	185 1	3095 2	Y	-0-			-0-
07	3565 X	3422	-0-	-143	-0-	180 1	3241 2	Y	1	1 1		-0-
08	3534 X	3320	-0-	-214	-0-	177 1	3143 2	Y	-0-			-0-
09	3390 X	3205	-0-	-185	-0-	170 1	3035 2	Y	-0-			-0-
10	3503 X	3272	-0-	-231	-0-	167 1	3105 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 11		RRCID -> 119540		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229				
05	2263 N	2123	-0-	-140	-0-	110 1	2013 2	Y	-0-	2 1		-0-
06	2220 N	1852	-0-	-368	-0-	104 1	1748 2	Y	-0-			-0-
07	2263 N	1934	-0-	-329	-0-	102 1	1831 2	Y	1	1 1		-0-
08	2108 N	1798	-0-	-310	-0-	96 1	1702 2	Y	-0-			-0-
09	1860 N	1686	-0-	-174	-0-	89 1	1597 2	Y	-0-			-0-
10	1922 N	1822	-0-	-100	-0-	93 1	1729 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 7		RRCID -> 120232		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #: 9		RRCID -> 123375		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286				
05	8742 X	7098	-0-	-1644	-0-	367 1	6730 2	Y	1	6 1		10
06	8460 X	8177	-0-	-283	-0-	460 1	7717 2	Y	-0-			10
07	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	511 1	9206 2	Y	4	12 1		2
08	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	432 1	7659 2	Y	-0-			2
09	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	507 1	9058 2	Y	2			4
10	9734 X	8792	-0-	-942	-0-	450 1	8342 2	Y	-0-			4

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 4		RRCID -> 123611		COMPL. DATE 02/22/1987			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2418 X	2108	-0-	-310	-0-	109 1	1999 2	Y	-0-	2 1		2
06	2070 X	1800	-0-	-270	-0-	101 1	1699 2	Y	-0-			2
07	2139 X	2122	-0-	-17	-0-	111 1	2009 2	Y	2	4 1		-0-
08	2139 X	1820	-0-	-319	-0-	97 1	1723 2	Y	-0-			-0-
09	2040 X	1924	-0-	-116	-0-	102 1	1822 2	Y	-0-			-0-
10	2108 X	1830	-0-	-278	-0-	94 1	1736 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 12		RRCID -> 123646		COMPL. DATE 02/23/1987			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694			
05	5115 X	3806	-0-	-1309	-0-	197 1	3609 2	Y	-0-	2 1		2
06	4770 X	3512	-0-	-1258	-0-	198 1	3314 2	Y	-0-			2
07	4340 X	3817	-0-	-523	-0-	200 1	3615 2	Y	2	3 1		1
08	4061 X	3602	-0-	-459	-0-	192 1	3410 2	Y	-0-			1
09	3690 X	3588	-0-	-102	-0-	190 1	3398 2	Y	-0-			1
10	3813 X	3787	-0-	-26	-0-	194 1	3593 2	Y	-0-			1

ASCHE		WELL #: 13		RRCID -> 124681		COMPL. DATE 07/03/1987			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258			
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	115 1	2104 2	Y	-0-	1 1		1
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	116 1	1953 2	Y	-0-			1
07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	118 1	2121 2	Y	1	2 1		-0-
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	114 1	2022 2	Y	-0-			-0-
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	113 1	2015 2	Y	-0-			-0-
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	115 1	2126 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 14		RRCID -> 124838		COMPL. DATE 07/26/1987			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327			
05	4309 X	2957	-0-	-1352	-0-	153 1	2804 2	Y	-0-	2 1		3
06	4170 X	2212	-0-	-1958	-0-	125 1	2087 2	Y	-0-			3
07	3317 X	2241	-0-	-1076	-0-	118 1	2122 2	Y	1	4 1		-0-
08	3317 X	2046	-0-	-1271	-0-	109 1	1937 2	Y	-0-			-0-
09	2850 X	1778	-0-	-1072	-0-	94 1	1684 2	Y	-0-			-0-
10	2356 X	1997	-0-	-359	-0-	102 1	1895 2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 126079		COMPL. DATE 11/06/1987			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 15 C		RRCID -> 126891		COMPL. DATE 02/24/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		16 C	RRCID ->	127199	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9240 - 9844	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-		-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	Y	-0-		-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-		-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		17	RRCID ->	127380	COMPL. DATE	05/06/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9171 - 9310	
05	3751 X	3214	-0-	-537	-0-	166	1	3048	2	Y	-0-	3 1	4
06	3630 X	2829	-0-	-801	-0-	159	1	2670	2	Y	-0-		4
07	3596 X	3185	-0-	-411	-0-	167	1	3016	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
08	3534 X	2843	-0-	-691	-0-	152	1	2691	2	Y	-0-		2
09	3180 X	859	-0-	-2321	-0-	46	1	813	2	Y	-0-		2
10	3224 X	784	-0-	-2440	-0-	40	1	744	2	Y	-0-		2

GARZA, A.		WELL #:		5	RRCID ->	158171	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9320 - 9350	
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-		-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-		-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-		-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		12	RRCID ->	158464	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9340 - 9470	
05	4464 X	4326	-0-	-138	-0-	224	1	4102	2	Y	-0-	3 1	3
06	4320 X	3874	-0-	-446	-0-	218	1	3656	2	Y	-0-		3
07	4681 X	4208	-0-	-473	-0-	221	1	3985	2	Y	2	5 1	-0-
						2	9						
08	4681 X	3965	-0-	-716	-0-	212	1	3753	2	Y	-0-		-0-
09	4530 X	3662	-0-	-868	-0-	194	1	3468	2	Y	-0-		-0-
10	4340 X	3912	-0-	-428	-0-	200	1	3712	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		28	RRCID ->	161743	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	9147 - 9366	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	1 1		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	1	2 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162158	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9072 - 9194	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 30		RRCID -> 164059		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	3100 X	2879	-0-	-221	-0-	149 1	2729 2	Y	1	1 1	9
06	3000 X	2852	-0-	-148	-0-	161 1	2691 2	Y	-0-		9
07	3100 X	2954	-0-	-146	-0-	155 1	2798 2	Y	1	2 1	8
08	3100 X	3059	-0-	-41	-0-	163 1	2895 2	Y	1		9
09	2880 X	2827	-0-	-53	-0-	150 1	2676 2	Y	1		10
10	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	154 1	2854 2	Y	1		11

RMT		WELL #: 4		RRCID -> 164132		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224			
05	589 N	446	-0-	-143	-0-	23 1	423 2	N	-0-	-0-	
06	570 N	406	-0-	-164	-0-	23 1	383 2	N	-0-	-0-	
07	589 N	323	-0-	-266	-0-	17 1	306 2	N	-0-	-0-	
08	434 N	262	-0-	-172	-0-	14 1	248 2	N	-0-	-0-	
09	420 N	369	-0-	-51	-0-	20 1	349 2	N	-0-	-0-	
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	34 1	632 2	N	-0-	-0-	

GARZA, A.		WELL #: 6		RRCID -> 164457		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548			
05	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	294 1	5384 2	Y	-0-	1 1	4
06	5190 X	4982	-0-	-208	-0-	280 1	4702 2	Y	-0-		4
07	5363 X	4831	-0-	-532	-0-	254 1	4575 2	Y	2	4 1	2
08	5363 X	3369	-0-	-1994	-0-	180 1	3189 2	Y	-0-		2
09	5190 X	4230	-0-	-960	-0-	224 1	4006 2	Y	-0-		2
10	5239 X	4104	-0-	-1135	-0-	210 1	3894 2	Y	-0-		2

ASCHE		WELL #: 31		RRCID -> 164659		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312			
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	29 1	530 2	Y	-0-	-0-	
06	570 N	534	-0-	-36	-0-	30 1	504 2	Y	-0-	-0-	
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	29 1	528 2	Y	-0-	-0-	
08	558 N	548	-0-	-10	-0-	29 1	519 2	Y	-0-	-0-	
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	28 1	495 2	Y	-0-	-0-	
10	558 N	549	-0-	-9	-0-	28 1	521 2	Y	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #: 32		RRCID -> 164660		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249			
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	12 1	224 2	Y	-0-	-0-	
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	12 1	201 2	Y	-0-	-0-	
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	13 1	234 2	Y	-0-	-0-	
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	12 1	213 2	Y	-0-	-0-	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12 1	211 2	Y	-0-	-0-	
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	12 1	222 2	Y	-0-	-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		29	RRCID -> 164676		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 9113 - 10081	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	224 1	4098 2	Y	1	2	1	10
06	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	248 1	4150 2	Y	-0-			10
07	4247 X	4039	-0-	-208	-0-	212 1	3825 2	Y	2	4	1	8
08	4247 X	4048	-0-	-199	-0-	216 1	3831 2	Y	1			9
09	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	220 1	3929 2	Y	1			10
10	4557 X	4149	-0-	-408	-0-	212 1	3936 2	Y	1			11

LEONARDO		WELL #:		13	RRCID -> 164795		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9222 - 9242	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		34	RRCID -> 164805		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9193 - 9302	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	3	-0-	-0-	-0-	3	3 2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-

AMANDO		WELL #:		1	RRCID -> 164964		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9381 - 9422	
05	1085 N	672	-0-	-413	-0-	35 1	637 2	Y	-0-			-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	37 1	623 2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	558	-0-	-465	-0-	29 1	529 2	Y	-0-			-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	45 1	800 2	Y	-0-			-0-
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	74 1	1322 2	Y	-0-			-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	44 1	824 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		33	RRCID -> 165054		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9098 - 9192	
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	120 1	2209 2	Y	-0-			2
06	2040 N	1990	-0-	-50	-0-	112 1	1878 2	Y	-0-			2
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	112 1	2023 2	Y	1	2	1	1
08	2108 N	1972	-0-	-136	-0-	105 1	1867 2	Y	-0-			1
09	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	107 1	1912 2	Y	-0-			1
10	2139 N	1759	-0-	-380	-0-	90 1	1669 2	Y	-0-			1

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LEONARDO		WELL #: 14		RRCID -> 165193		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	3193 X	2991	-0-	-202	-0-	155 1	2836 2	Y	-0-	3 1		1
06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	197 1	3310 2	Y	-0-			1
07	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	172 1	3095 2	Y	2	3 1		-0-
08	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	229 1	4068 2	Y	-0-			-0-
09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	209 1	3739 2	Y	-0-			-0-
10	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	255 1	4734 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 35		RRCID -> 165564		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334				
05	217 N	119	-0-	-98	-0-	6 1	113 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	9 1	148 2	Y	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	Y	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 2	Y	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	8 1	139 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 15		RRCID -> 165569		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218				
05	3224 X	3025	-0-	-199	-0-	156 1	2869 2	Y	-0-	1 1		1
06	3060 X	2830	-0-	-230	-0-	159 1	2671 2	Y	-0-			1
07	3100 X	2911	-0-	-189	-0-	153 1	2757 2	Y	1	2 1		-0-
08	3100 X	2733	-0-	-367	-0-	146 1	2587 2	Y	-0-			-0-
09	3000 X	2623	-0-	-377	-0-	139 1	2484 2	Y	-0-			-0-
10	3038 X	2749	-0-	-289	-0-	141 1	2608 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 18		RRCID -> 166973		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332				
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 8		RRCID -> 166974		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231				
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	161 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	8 1	140 2	Y	-0-			-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	8 1	150 2	Y	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	Y	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 2	Y	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 19		RRCID -> 168277		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310				
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	22 1	397 2	Y	-0-			-0-
06	450 N	341	-0-	-109	-0-	19 1	322 2	Y	-0-			-0-
07	496 N	377	-0-	-119	-0-	20 1	357 2	Y	-0-			-0-
08	434 N	217	-0-	-217	-0-	12 1	205 2	Y	-0-			-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	25 1	447 2	Y	1			1
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	19 1	345 2	Y	-0-			1

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GARZA, A.		WELL #:		8		RRCID -> 169178		COMPL. DATE 06/01/1998			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	103	1	1889	2	Y	-0-		2
06		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	103	1	1734	2	Y	-0-		2
07		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	102	1	1835	2	Y	1	2 1	1
08		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	104	1	1840	2	Y	-0-		1
09		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	99	1	1764	2	Y	-0-		1
10		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	103	1	1919	2	Y	-0-		1

GARZA, A.		WELL #:		9		RRCID -> 172494		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511			
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	503	2	Y	-0-		-0-
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	Y	-0-		-0-
07		434 N	345	-0-	-89	-0-	18	1	327	2	Y	-0-		-0-
08		527 N	394	-0-	-133	-0-	21	1	373	2	Y	-0-		-0-
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-		-0-
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		10		RRCID -> 173999		COMPL. DATE 07/25/1999			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116			
05		1054 N	1013	-0-	-41	-0-	52	1	961	2	Y	-0-		-0-
06		990 N	962	-0-	-28	-0-	54	1	908	2	Y	-0-		-0-
07		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	53	1	953	2	Y	-0-		-0-
08		1023 N	1008	-0-	-15	-0-	54	1	954	2	Y	-0-		-0-
09		960 N	943	-0-	-17	-0-	50	1	893	2	Y	-0-		-0-
10		992 N	977	-0-	-15	-0-	50	1	927	2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		9		RRCID -> 174309		COMPL. DATE 08/12/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442			
05		3224 X	3138	-0-	-86	-0-	162	1	2976	2	Y	-0-	2 1	11
06		3120 X	2752	-0-	-368	-0-	155	1	2597	2	Y	-0-		11
07		3255 X	3150	-0-	-105	-0-	165	1	2984	2	Y	1	4 1	8
08		3255 X	3251	-0-	-4	-0-	173	1	3078	2	Y	-0-		8
09		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	168	1	2998	2	Y	1		9
10		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	162	1	3008	2	Y	-0-		9

ALFONSO		WELL #:		11		RRCID -> 175983		COMPL. DATE 12/09/1999			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152			
05		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	99	1	1819	2	Y	-0-	1 1	1
06		1830 N	1680	-0-	-150	-0-	95	1	1585	2	Y	-0-		1
07		1891 N	1782	-0-	-109	-0-	94	1	1687	2	Y	1	2 1	-0-
08		1891 N	1017	-0-	-874	-0-	54	1	962	2	Y	1		1
09		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	104	1	1858	2	Y	-0-		1
10		1767 N	1288	-0-	-479	-0-	66	1	1222	2	Y	-0-		1

ALFONSO		WELL #:		12		RRCID -> 176407		COMPL. DATE 05/06/2000			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026			
05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	79	1	1453	2	Y	-0-		-0-
06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	82	1	1372	2	Y	-0-		-0-
07		1550 N	1502	-0-	-48	-0-	79	1	1423	2	Y	-0-		-0-
08		1519 N	1492	-0-	-27	-0-	80	1	1412	2	Y	-0-		-0-
09		1440 N	1433	-0-	-7	-0-	76	1	1357	2	Y	-0-		-0-
10		1488 N	1475	-0-	-13	-0-	75	1	1400	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID -> 176495		COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	688	2	Y	-0-
06	690 N	689	-0-	-1	-0-	39	1	650	2	Y	-0-
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	39	1	700	2	Y	-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	Y	-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	-0-
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	38	1	698	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 44		RRCID -> 176496		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505		
05	372 N	316	-0-	-56	-0-	16	1	300	2	Y	-0-
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	21	1	353	2	Y	-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	Y	-0-
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	19	1	331	2	Y	-0-
10	403 N	333	-0-	-70	-0-	17	1	316	2	Y	-0-

GARZA, A.		WELL #: 11		RRCID -> 176866		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530		
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	2	Y	-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	741	2	Y	-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	787	2	Y	-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	47	1	825	2	Y	-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	46	1	818	2	Y	-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	850	2	Y	-0-

GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177030		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451		
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	2	Y	-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	2	Y	-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	9	1	159	2	Y	1
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	2	Y	1

ALFONSO		WELL #: 14		RRCID -> 177301		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097		
05	372 N	245	-0-	-127	-0-	13	1	232	2	Y	-0-
06	360 N	114	-0-	-246	-0-	6	1	108	2	Y	-0-
07	372 N	94	-0-	-278	-0-	5	1	89	2	Y	-0-
08	248 N	121	-0-	-127	-0-	6	1	115	2	Y	-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	2	Y	-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 13		RRCID -> 177332		COMPL. DATE 05/08/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138		
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	98	1	1800	2	Y	1 1
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	98	1	1635	2	Y	8
07	2046 N	1503	-0-	-543	-0-	79	1	1423	2	Y	1 2 1
08	1891 N	1466	-0-	-425	-0-	78	1	1388	2	Y	7
09	1740 N	1634	-0-	-106	-0-	87	1	1547	2	Y	7
10	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	71	1	1324	2	Y	7

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, A.		WELL #: 13		RRCID -> 178027		COMPL. DATE 06/05/2000			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	833	2	Y	-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	47	1	845	2	Y	-0-
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	881	2	Y	-0-
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	820	2	Y	-0-
10	899 N	897	-0-	-2	-0-	46	1	851	2	Y	-0-

LEONARDO		WELL #: 22		RRCID -> 179225		COMPL. DATE 09/19/2000			TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248		
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	-0-
06	360 N	254	-0-	-106	-0-	14	1	240	2	Y	-0-
07	403 N	284	-0-	-119	-0-	15	1	269	2	Y	-0-
08	372 N	300	-0-	-72	-0-	16	1	284	2	Y	-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179851		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LEONARDO		WELL #: 21		RRCID -> 179884		COMPL. DATE 02/18/2001			TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ASCHE		WELL #: 51		RRCID -> 179909		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670		
05	434 N	399	-0-	-35	-0-	21	1	378	2	Y	-0-
06	390 N	312	-0-	-78	-0-	18	1	294	2	Y	-0-
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	18	1	326	2	Y	-0-
08	403 N	336	-0-	-67	-0-	18	1	318	2	Y	-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-

LEONARDO		WELL #: 24		RRCID -> 180033		COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232		
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	1

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LEONARDO		WELL #: 23		RRCID -> 181186		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9115 - 9170	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	2	Y	-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	13	1	226	2	Y	-0-
09	330 N	212	-0-	-118	-0-	11	1	200	2	Y	1
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	1

ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181199		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9482 - 9526	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 53		RRCID -> 181200		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 9246 - 9317	
05	2511 N	2502	-0-	-9	-0-	129	1	2373	2	Y	-0-
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	141	1	2358	2	Y	-0-
07	2573 N	2526	-0-	-47	-0-	133	1	2392	2	Y	1
08	2511 N	2501	-0-	-10	-0-	133	1	2368	2	Y	-0-
09	2490 N	2405	-0-	-85	-0-	127	1	2278	2	Y	-0-
10	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	130	1	2411	2	Y	-0-

LEONARDO		WELL #: 27		RRCID -> 181532		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10158		PERF. 9052 - 9216	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181583		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9178 - 9198	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 54		RRCID -> 181736		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9031 - 9046	
05	310 N	132	-0-	-178	-0-	7	1	125	2	Y	-0-
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	7	1	115	2	Y	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-
10	279 N	100	-0-	-179	-0-	5	1	95	2	Y	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		25	RRCID ->	181739	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9168 - 9392
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		57	RRCID ->	182790	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9244 - 9345
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		58	RRCID ->	183089	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9086 - 9176
05	992	N	593	-0-	-399	-0-	31	1	562	2	Y	-0-
06	960	N	476	-0-	-484	-0-	27	1	449	2	Y	-0-
07	992	N	487	-0-	-505	-0-	26	1	461	2	Y	-0-
08	589	N	456	-0-	-133	-0-	24	1	432	2	Y	-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	24	1	422	2	Y	-0-
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	23	1	430	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #:		59	RRCID ->	183380	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	9180 - 9196
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	Y	-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	Y	-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	Y	-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-
10	372	N	217	-0-	-155	-0-	11	1	206	2	Y	-0-

GARZA, A.		WELL #:		15	RRCID ->	184829	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9244 - 9510
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	Y	-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	Y	-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		12	RRCID ->	185866	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9382 - 9508
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		63	RRCID ->	186147	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	9272 - 9284
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	2	Y	-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	6	1	93	2	Y	-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	2	Y	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195603		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195605		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195922		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196552		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 72		RRCID -> 196925		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D.		WELL #: 1		RRCID -> 197097		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168								
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 73		RRCID -> 197274		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 76		RRCID -> 198423		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	302 2	Y	-0-	-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17 1	290 2	Y	-0-	-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	16 1	291 2	Y	-0-	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18 1	323 2	Y	-0-	-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16 1	290 2	Y	-0-	-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	19 1	354 2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #: 38		RRCID -> 199638		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887		
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30 1	546 2	Y	1	1 1
						1 9				
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	30 1	508 2	Y	-0-	-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	30 1	533 2	Y	-0-	-0-
08	589 N	547	-0-	-42	-0-	29 1	517 2	Y	1	1
						1 9				
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	28 1	492 2	Y	1	2
						1 9				
10	558 N	513	-0-	-45	-0-	26 1	486 2	Y	1	3
						1 9				

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201861		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 81		RRCID -> 201884		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #: 26		RRCID -> 207314		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 96		RRCID -> 209114		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329		
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	32 1	592 2	Y	-0-	-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	45 1	750 2	Y	-0-	-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	34 1	620 2	Y	-0-	-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	33 1	591 2	Y	-0-	-0-
09	600 N	585	-0-	-15	-0-	31 1	554 2	Y	-0-	-0-
10	651 N	590	-0-	-61	-0-	30 1	560 2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 98		RRCID -> 211338		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 31		RRCID -> 211340		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 97		RRCID -> 211527		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 106		RRCID -> 212852		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244								
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 36		RRCID -> 212922		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 43		RRCID -> 216142		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315								
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 217119		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673								
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
A. GARZA		WELL #: 19		RRCID -> 218654		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA		WELL #: 20		RRCID -> 219685		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095								
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 111		RRCID -> 223346		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 45		RRCID -> 223448		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333								
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

AMANDO GARZA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 223900		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312								
05	6324 X	5880	-0-	-444	-0-	304	1	5575	2	N	1	5	1			23
06	5940 X	5328	-0-	-612	-0-	300	1	5028	2	N	-0-					23
07	6076 X	5443	-0-	-633	-0-	286	1	5154	2	N	3	10	1			16
08	6076 X	5405	-0-	-671	-0-	288	1	5116	2	N	1					17
09	5850 X	5290	-0-	-560	-0-	280	1	5009	2	N	1					18
10	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	311	1	5773	2	N	1					19

ALFONSO		WELL #: 39		RRCID -> 234464		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021								
05	3100 N	1969	-0-	-1131	284	102	1	1867	2	Y	-0-					-0-
06	1854 X	1570	-0-	-284	-0-	88	1	1482	2	Y	-0-					-0-
07	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	65	1	1179	2	Y	-0-					-0-
08	1023 X	955	-0-	-68	-0-	51	1	904	2	Y	-0-					-0-
09	990 X	816	-0-	-174	-0-	43	1	773	2	Y	-0-					-0-
10	1984 X	723	-0-	-1261	-0-	37	1	686	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	239180	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9350 - 9796
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		93 N	71	-0-	-22	-0-	4 1	67 2	Y	-0-		-0-
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	4 1	66 2	Y	-0-		-0-
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 2	Y	-0-		-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	Y	-0-		-0-
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	Y	-0-		-0-
10		93 N	62	-0-	-31	-0-	3 1	59 2	Y	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
GUTIERREZ, HIGINIO		WELL #:		1	RRCID ->	136182	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9821	PERF.	N/A
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAYNES, L.		WELL #:		176	RRCID ->	254373	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9339 - 9455
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THREE C EXPLORATION, LLC				857512								
GUTIERREZ, MOBIL H.		WELL #:		1	RRCID ->	164016	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	9143 - 9288
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR.		WELL #:		A 1	RRCID ->	215139	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9333 - 9372
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR		WELL #:		B 1	RRCID ->	215141	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9206 - 9366
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9400)		17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LEONARDO		WELL #: 2		RRCID -> 087817		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	37 1	685 2	Y	-0-	-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	42 1	707 2	Y	-0-	-0-
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	42 1	752 2	Y	-0-	-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	43 1	758 2	Y	-0-	-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	40 1	718 2	Y	-0-	-0-
10	806 N	658	-0-	-148	-0-	34 1	624 2	Y	-0-	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102788		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570		
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	8 1	149 2	Y	-0-	-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 1	171 2	Y	-0-	-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138 2	Y	-0-	-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	Y	-0-	-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	9 1	160 2	Y	-0-	-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	168 2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #: 3		RRCID -> 104941		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550		
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	113 1	2072 2	Y	-0-	7
06	2100 N	1680	-0-	-420	-0-	95 1	1585 2	Y	-0-	7
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	124 1	2245 2	Y	1	7
						1 9				
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	123 1	2177 2	Y	-0-	7
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	113 1	2014 2	Y	-0-	7
10	2356 N	2104	-0-	-252	-0-	108 1	1996 2	Y	-0-	7

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106086		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARZA, L. "2"		WELL #: 2		RRCID -> 121487		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580		
05	1178 N	1029	-0-	-149	-0-	53 1	976 2	N	-0-	1
06	1050 N	999	-0-	-51	-0-	56 1	943 2	N	-0-	1
07	1116 N	988	-0-	-128	-0-	52 1	935 2	N	1	1
						1 9				-0-
08	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	54 1	963 2	N	-0-	-0-
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	88 1	1575 2	N	-0-	-0-
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	76 1	1408 2	N	-0-	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164266		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026		
05	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	130 1	2392 2	Y	-0-	3
06	2700 X	2198	-0-	-502	-0-	124 1	2074 2	Y	-0-	3
07	3100 X	2210	-0-	-890	-0-	116 1	2093 2	Y	1	1
						1 9				
08	3100 X	2438	-0-	-662	-0-	130 1	2308 2	Y	-0-	1
09	3000 X	2238	-0-	-762	-0-	119 1	2119 2	Y	-0-	1
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	122 1	2255 2	Y	-0-	1

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		15	RRCID ->	177255	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9538 - 9578		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	23	1	416	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	427	-0-	-23	-0-	24	1	403	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	446	-0-	-50	-0-	23	1	423	2	Y	-0-			-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	Y	-0-			-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-			-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		28	RRCID ->	181694	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9636 - 9689		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		17	RRCID ->	182120	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9315 - 9669		
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	2	Y	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	270	-0-	-71	-0-	14	1	256	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	228	-0-	-113	-0-	12	1	216	2	Y	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		19	RRCID ->	183856	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9588 - 9702		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		61	RRCID ->	185028	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9270 - 9386		
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	10	1	170	2	Y	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-			-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	8	1	151	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		21	RRCID ->	185809	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9302 - 9540		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		48	RRCID ->	186869	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	9615 - 12130		
05	310 N	237	-0-	-73	-0-	12	1	225	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	249	-0-	-81	-0-	14	1	235	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	13	1	228	2	Y	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-			-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LEONARDO		WELL #:		31	RRCID ->	188503	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9548 -	9564		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	341 X	97	-0-	-244	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	3	1		6
06	450 X	120	-0-	-330	-0-	7	1	113	2	Y	-0-				6
07	465 X	90	-0-	-375	-0-	5	1	83	2	Y	2	6	1		2
						2	9								
08	465 X	303	-0-	-162	-0-	16	1	287	2	Y	-0-				2
09	210 X	26	-0-	-184	-0-	1	1	24	2	Y	1				3
						1	9								
10	449 X	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	Y	-0-				3

GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195427	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9453 -	9463		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		78	RRCID ->	202350	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	9356 -	9563		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMIREZ, D.		WELL #:		3	RRCID ->	202992	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9265 -	9636		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204753	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF.	9470 -	9613		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAUREL O M ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	205586	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	9424 -	11683		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207275	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9574 - 10190
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2108 X	1641	-0-	-467	-0-	85 1	1556 2	Y	-0-	2 1		-0-
06	2040 X	1317	-0-	-723	-0-	74 1	1243 2	Y	-0-			-0-
07	2108 X	1002	-0-	-1106	-0-	53 1	948 2	Y	1	1 1		-0-
08	1922 X	1348	-0-	-574	-0-	72 1	1276 2	Y	-0-			-0-
09	1830 X	1792	-0-	-38	-0-	95 1	1697 2	Y	-0-			-0-
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	59 1	1085 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		41	RRCID ->	208736	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9438 - 9591
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		33	RRCID ->	209117	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9654 - 9756
05	279 N	182	-0-	-97	-0-	9 1	173 2	Y	-0-			-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	12 1	205 2	Y	-0-			-0-
07	248 N	164	-0-	-84	-0-	9 1	155 2	Y	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 2	Y	-0-			-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	9 1	160 2	Y	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	173 2	Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	210540	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	9472 - 11680
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		32	RRCID ->	210739	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9364 - 9509
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		97	RRCID ->	211525	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9284 - 9867
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	27 1	495 2	Y	-0-			-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	30 1	497 2	Y	-0-			-0-
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	24 1	439 2	Y	-0-			-0-
08	527 N	438	-0-	-89	-0-	23 1	415 2	Y	-0-			-0-
09	540 N	407	-0-	-133	-0-	22 1	385 2	Y	-0-			-0-
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	21 1	388 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212920		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

ALFONSO		WELL #: 35		RRCID -> 213487		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

ASCHE		WELL #: 107		RRCID -> 213835		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308			
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	2	Y	-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	Y	-0-
09	210 N	148	-0-	-62	-0-	8	1	140	2	Y	-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	14	1	251	2	Y	-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 214124		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 214191		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214906		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 215502		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
A. GARZA		WELL #: 18		RRCID -> 215889		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	372 N	75	-0-	-297	-0-	4 1	71 2	Y	-0-	-0-
06	420 N	63	-0-	-357	-0-	4 1	59 2	Y	-0-	-0-
07	434 N	235	-0-	-199	-0-	12 1	223 2	Y	-0-	-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13 1	225 2	Y	-0-	-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	Y	-0-	-0-
10	248 N	26	-0-	-222	-0-	1 1	25 2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #: 37		RRCID -> 217118		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217126		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #: 38		RRCID -> 219271		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507		
05	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	205 1	3757 2	Y	-0-	2 1 2
06	3960 X	3640	-0-	-320	-0-	205 1	3435 2	Y	-0-	2
07	4464 X	3320	-0-	-1144	-0-	174 1	3144 2	Y	2	3 1 1
						2 9				
08	4464 X	3126	-0-	-1338	-0-	167 1	2959 2	Y	-0-	1
09	4320 X	3052	-0-	-1268	-0-	162 1	2890 2	Y	-0-	1
10	3782 X	3167	-0-	-615	-0-	162 1	3005 2	Y	-0-	1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 219459		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220420		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221326		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222011		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 222034		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GARZA, A.		WELL #: 21		RRCID -> 222881		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GARZA, A.		WELL #: 24		RRCID -> 222883		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

AMANDO		WELL #: 2		RRCID -> 223034		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

A. GARZA		WELL #: 23		RRCID -> 223411		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225216		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229761		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #: 1		RRCID -> 230568		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361								
05	837 N	834	-0-	-3	-0-	43 1	790 2	N	1	3 1						46
06	810 N	760	-0-	-50	-0-	1 9										46
07	837 N	823	-0-	-14	-0-	43 1	717 2	N	-0-	2	4 1					44
08	837 N	804	-0-	-33	-0-	2 9										45
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	43 1	760 2	N	1							50
10	837 N	808	-0-	-29	-0-	1 9				5						56
						41 1	731 2	N								
						6 9										
						41 1	760 2	N	6							
						7 9										

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 236295		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 49		RRCID -> 241973		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454								
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	N	-0-							-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-							-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-							-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	N	-0-							-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 241998		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:	48	RRCID ->	242173	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9203 - 9254	
05	3689 X	3595	-0-	-94	-0-	186 1	3409 2	N	-0-	3 1		2
06	3510 X	3408	-0-	-102	-0-	192 1	3216 2	N	-0-			2
07	3627 X	3566	-0-	-61	-0-	187 1	3377 2	N	2	4 1		-0-
08	3627 X	3546	-0-	-81	-0-	189 1	3357 2	N	-0-			-0-
09	3510 X	3441	-0-	-69	-0-	182 1	3259 2	N	-0-			-0-
10	3596 X	3581	-0-	-15	-0-	183 1	3398 2	N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:	22	RRCID ->	243410	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	13442	PERF.	9250 - 11540	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:	3	RRCID ->	248124	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	9358 - 12306	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:	25	RRCID ->	248128	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	9298 - 12248	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		100412								
ALFONSO		WELL #:	7	RRCID ->	115093	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9918 - 10078	
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH "B"		WELL #:	1	RRCID ->	104618	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9788 - 10401	
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	42 1	771 2	N	-0-			-0-
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	44 1	743 2	N	-0-			-0-
07	806 N	791	-0-	-15	-0-	42 1	749 2	N	-0-			-0-
08	806 N	781	-0-	-25	-0-	42 1	739 2	N	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	42 1	750 2	N	-0-			-0-
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	41 1	757 2	N	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 6		RRCID -> 107943		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	43	1	795	2	Y	-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	Y	-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	Y	-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	Y	-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	453	2	Y	1
*10	558 N	513	-0-	-45	-0-	26	1	487	2	Y	1

ASCHE		WELL #: 7		RRCID -> 112821		COMPL. DATE 08/14/1984			TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022		
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	113	1	2069	2	Y	24
06	1830 N	1743	-0-	-87	-0-	98	1	1645	2	Y	24
07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	103	1	1861	2	Y	23
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	104	1	1850	2	Y	23
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	99	1	1775	2	Y	23
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	104	1	1924	2	Y	23

LEONARDO		WELL #: 6		RRCID -> 117133		COMPL. DATE 06/27/1985			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787		
05	589 N	5	-0-	-584	-0-	5	2		Y	-0-	3
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2		Y	-0-	3
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	1	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GARZA, A.		WELL #: 3		RRCID -> 120420		COMPL. DATE 03/03/1986			TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885		
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH "B"		WELL #: 7		RRCID -> 121256		COMPL. DATE 05/06/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201		
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-

ASCHE		WELL #: 10		RRCID -> 121588		COMPL. DATE 06/19/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156		
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-	3
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2		Y	-0-	3
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		Y	-0-	3
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		Y	-0-	3
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2		Y	-0-	3
10	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2		Y	-0-	3

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-			-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	14	1	264	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

05	2945 X	2754	-0-	-191	-0-	142	1	2612	2	Y	-0-	2	1	13
06	2760 X	2682	-0-	-78	-0-	151	1	2531	2	Y	-0-			13
07	2821 N	2771	-0-	-50	-0-	146	1	2624	2	Y	1	1	1	13
08	2759 N	2731	-0-	-28	-0-	146	1	2585	2	Y	-0-			13
09	2670 N	2628	-0-	-42	-0-	139	1	2489	2	Y	-0-			13
10	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	142	1	2630	2	Y	-0-			13

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		25	RRCID ->	148977	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9804 - 10136	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4402 X	3930	-0-	-472	-0-	203	1	3726	2	Y	1	2 1	9
06	4110 X	3183	-0-	-927	-0-	179	1	3004	2	Y	-0-		9
07	4123 X	3842	-0-	-281	-0-	202	1	3638	2	Y	2	3 1	8
08	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	239	1	4247	2	Y	1		9
09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	216	1	3866	2	Y	1		10
10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	220	1	4071	2	Y	1		11

ASCHE		WELL #:		27	RRCID ->	152399	COMPL. DATE	11/07/1994	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9428 - 10214	
05	1054 N	947	-0-	-107	-0-	49	1	898	2	Y	-0-		-0-
06	1050 N	329	-0-	-721	-0-	19	1	310	2	Y	-0-		-0-
07	1364 N	417	-0-	-947	-0-	22	1	395	2	Y	-0-		-0-
08	961 N	456	-0-	-505	-0-	24	1	432	2	Y	-0-		-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-		-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		29	RRCID ->	162845	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9760 - 10081	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		37	RRCID ->	165975	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9420 - 10053	
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	45	1	831	2	Y	-0-		-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	790	2	Y	-0-		-0-
07	806 N	796	-0-	-10	-0-	42	1	754	2	Y	-0-		-0-
08	806 N	735	-0-	-71	-0-	39	1	696	2	Y	-0-		-0-
09	780 N	705	-0-	-75	-0-	37	1	668	2	Y	-0-		-0-
10	806 N	702	-0-	-104	-0-	36	1	666	2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID ->	167971	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9810 - 10174	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		9	RRCID ->	168273	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9983 - 10068	
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	47	1	861	2	Y	-0-		-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	56	1	933	2	Y	-0-		-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	53	1	951	2	Y	-0-		-0-
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	967	2	Y	-0-		-0-
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	53	1	946	2	Y	-0-		-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	950	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		1-C	RRCID ->	170221	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9316 - 9868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GARZA, A.		WELL #:		2-T	RRCID ->	172580	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	10531	PERF. 9901 - 9978	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ALFONSO		WELL #:		10	RRCID ->	173998	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	10310	PERF.10002 - 10116	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	174020	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9484 - 10057	
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	38 1	694 2	Y	-0-	1 1	-0-
06	720	N	480	-0-	-240	-0-	27 1	453 2	Y	-0-		-0-
07	775	N	613	-0-	-162	-0-	32 1	581 2	Y	-0-		-0-
08	744	N	662	-0-	-82	-0-	35 1	627 2	Y	-0-		-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	41 1	738 2	Y	-0-		-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32 1	594 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		11	RRCID ->	175982	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9902 - 10152	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ALFONSO		WELL #:		12	RRCID ->	176406	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9895 - 10026	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GARZA, A.		WELL #:		10	RRCID ->	176410	COMPL. DATE	11/26/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.10030 - 10060	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH C		WELL #:		11	RRCID ->	176940	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9633 - 10037
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARZA, A.		WELL #:		12	RRCID ->	177098	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9928 - 9960
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177331	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9928 - 10138
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		3	RRCID ->	177721	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 11861 - 11921
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		15	RRCID ->	178601	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9860 - 12220
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #:		47	RRCID ->	178774	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9533 - 10358
05	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	86 1	1568 2	Y	-0-		2
06	1590 N	1343	-0-	-247	-0-	76 1	1267 2	Y	-0-		2
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	98 1	1765 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
08	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	84 1	1490 2	Y	-0-		1
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	82 1	1473 2	Y	-0-		1
10	1860 N	1591	-0-	-269	-0-	81 1	1510 2	Y	-0-		1

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 49		RRCID -> 179512		COMPL. DATE 09/23/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	Y	-0-
07	527 N	510	-0-	-17	-0-	27	1	483	2	Y	-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	Y	-0-
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	25	1	450	2	Y	-0-
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	25	1	469	2	Y	-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 179570		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712		
05	341 N	121	-0-	-220	-0-	6	1	115	2	Y	-0-
06	270 N	154	-0-	-116	-0-	9	1	145	2	Y	-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	2	Y	-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179850		COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890		
05	2449 N	1964	-0-	-485	-0-	102	1	1862	2	Y	-0-
06	2310 N	1810	-0-	-500	-0-	102	1	1708	2	Y	-0-
07	2170 N	1969	-0-	-201	-0-	103	1	1865	2	Y	-0-
08	1953 N	1651	-0-	-302	-0-	88	1	1563	2	Y	-0-
09	1800 N	703	-0-	-1097	-0-	37	1	666	2	Y	-0-
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	121	1	2240	2	Y	-0-

LEONARDO		WELL #: 26		RRCID -> 181151		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10010 - 10242		
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	42	1	765	2	Y	-0-
06	780 N	693	-0-	-87	-0-	39	1	654	2	Y	-0-
07	837 N	678	-0-	-159	-0-	36	1	642	2	Y	-0-
08	806 N	727	-0-	-79	-0-	39	1	688	2	Y	-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	690	2	Y	-0-
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	46	1	862	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181195		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462				N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181581		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883		
05	837 N	684	-0-	-153	-0-	35	1	649	2	Y	-0-
06	1140 N	571	-0-	-569	-0-	32	1	539	2	Y	-0-
07	1178 N	711	-0-	-467	-0-	37	1	674	2	Y	-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	38	1	682	2	Y	-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	601	2	Y	-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	2	Y	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		25	RRCID ->	181737	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9168 - 9810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	3100 N	4776	-0-	1676	1676	247 1	4528 2	Y	1	1	1	1	4
06	3000 N	3079	-0-	79	1755	173 1	2906 2	Y	-0-				4
07	3100 N	3871	-0-	771	2526	203 1	3667 2	Y	1	3	1		2
08	6699 X	4173	-0-	-2526	-0-	223 1	3950 2	Y	-0-				2
09	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	240 1	4296 2	Y	1				3
10	4774 X	4087	-0-	-687	-0-	209 1	3878 2	Y	-0-				3

JENNINGS RANCH C		WELL #:		24	RRCID ->	181940	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	12757	PERF.	9064 - 12536	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		57	RRCID ->	182789	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9667 - 10102	
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	14 1	253 2	Y	-0-				-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	17 1	281 2	Y	-0-				-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19 1	336 2	Y	-0-				-0-
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	14 1	256 2	Y	-0-				-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	16 1	279 2	Y	-0-				-0-
10	341 N	281	-0-	-60	-0-	14 1	267 2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		27	RRCID ->	182951	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	12796	PERF.	9953 - 12225	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ALFONSO		WELL #:		18	RRCID ->	182966	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10016 - 10103	
05	1271 N	741	-0-	-530	-0-	38 1	703 2	Y	-0-				-0-
06	1020 N	643	-0-	-377	-0-	36 1	607 2	Y	-0-				-0-
07	899 N	578	-0-	-321	-0-	30 1	548 2	Y	-0-				-0-
08	744 N	670	-0-	-74	-0-	36 1	634 2	Y	-0-				-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	46 1	821 2	Y	-0-				-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	34 1	629 2	Y	-0-				-0-

ALFONSO		WELL #:		19	RRCID ->	183776	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9588 - 10090	
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	35 1	645 2	Y	-0-				-0-
06	720 N	604	-0-	-116	-0-	34 1	570 2	Y	-0-				-0-
07	806 N	748	-0-	-58	-0-	39 1	709 2	Y	-0-				-0-
08	682 N	474	-0-	-208	-0-	25 1	449 2	Y	-0-				-0-
09	600 N	364	-0-	-236	-0-	19 1	345 2	Y	-0-				-0-
10	744 N	358	-0-	-386	-0-	18 1	340 2	Y	-0-				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 185040		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	1091 N	204	-0-	-887	-0-	11	1	193	2	Y	-0-	1 1	2
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	Y	-0-		2
07	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	123	1	2216	2	Y	1	2 1	1
08	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	204	1	3617	2	Y	-0-		1
09	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	122	1	2190	2	Y	-0-		1
10	2325 X	1433	-0-	-892	-0-	73	1	1360	2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185694		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 12951		PERF.10406 - 12598			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185730		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9382 - 10102			
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	126	1	2309	2	Y	-0-	1 1	5
06	2040 N	1708	-0-	-332	-0-	96	1	1612	2	Y	-0-		5
07	2666 N	2263	-0-	-403	-0-	119	1	2143	2	Y	1	4 1	2
08	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	143	1	2545	2	Y	-0-		2
09	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	132	1	2356	2	Y	-0-		2
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	129	1	2397	2	Y	-0-		2

ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185744		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9302 - 10175			
05	2604 X	2467	-0-	-137	-0-	128	1	2338	2	Y	1	2 1	15
06	2520 X	2219	-0-	-301	-0-	125	1	2094	2	Y	-0-		15
07	2604 X	2440	-0-	-164	-0-	128	1	2311	2	Y	1	2 1	14
08	2573 X	2498	-0-	-75	-0-	133	1	2364	2	Y	1		15
09	2430 X	2332	-0-	-98	-0-	123	1	2208	2	Y	1		16
10	2449 N	2425	-0-	-24	-0-	124	1	2300	2	Y	1		17

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 13		RRCID -> 186145		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9952 - 9984			
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-		-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-		-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186257		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 12434		PERF. 9590 - 12025			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GARZA, A.		WELL #:		14	RRCID ->	186727	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9987 - 10000			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

JENNINGS RANCH C		WELL #:		23	RRCID ->	187085	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10115 - 10151			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

JENNINGS RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	187301	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10394 - 12832			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

JENNINGS RANCH C		WELL #:		34	RRCID ->	187511	COMPL. DATE	01/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF.	9411 - 12435			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

JENNINGS RANCH A		WELL #:		1	RRCID ->	187667	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	12824	PERF.	9561 - 12401			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

LEONARDO		WELL #:		32	RRCID ->	188516	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	9970 - 9980			
05		2604 X	1111	-0-	-1493	-0-	57	1	1053	2	Y	1	1	1	4
							1	9							
06		2520 X	1764	-0-	-756	-0-	99	1	1665	2	Y	-0-			4
07		1488 X	483	-0-	-1005	-0-	25	1	456	2	Y	2	4	1	2
							2	9							
08		1116 X	363	-0-	-753	-0-	19	1	344	2	Y	-0-			2
09		1770 X	132	-0-	-1638	-0-	7	1	124	2	Y	1			3
							1	9							
10		1829 X	247	-0-	-1582	-0-	13	1	233	2	Y	1			4
							1	9							

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH C			WELL #:		35	RRCID ->		189071	COMPL. DATE		04/09/2002	TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALFONSO			WELL #:		20	RRCID ->		189556	COMPL. DATE		01/14/2002	TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008				
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-		16	1	296	2	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-		17	1	283	2	Y	-0-			-0-
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-		17	1	301	2	Y	-0-			-0-
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-		17	1	307	2	Y	1			1
								1	9							
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-		17	1	295	2	Y	1			2
								1	9							
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-		17	1	314	2	Y	1			3
								1	9							

JENNINGS RANCH A			WELL #:		13	RRCID ->		189858	COMPL. DATE		06/27/2002	TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		7	RRCID ->		189951	COMPL. DATE		06/05/2002	TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A			WELL #:		6	RRCID ->		189995	COMPL. DATE		05/23/2002	TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A			WELL #:		2	RRCID ->		190010	COMPL. DATE		06/20/2002	TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID ->	190131	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10268 - 10344	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		36	RRCID ->	190136	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9558 - 9730	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	190283	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10170 - 10280	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		16	RRCID ->	190766	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 9254 - 9740	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		33	RRCID ->	190805	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	13036	PERF. 9954 - 10020	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190831	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9360 - 10106	
05	248 N	55	-0-	-193	-0-	3 1	51 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	18 1	308 2	Y	-0-		-0-	
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	158 2	Y	-0-		-0-	
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	207 2	Y	1		1	
						1 9						
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	14 1	249 2	Y	1		2	
						1 9						
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14 1	254 2	Y	1		3	
						1 9						

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH C		WELL #: 39		RRCID -> 190952		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 191104		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060								
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	516	2	N	-0-					-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	58	1	471	2	N	-0-					-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	60	1	501	2	N	-0-					-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	63	1	526	2	N	-0-					-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	63	1	508	2	N	-0-					-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	522	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 191125		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 191362		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220								
05	868 N	859	-0-	-9	-0-	87	1	772	2	N	-0-					-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	90	1	724	2	N	-0-					-0-
07	899 N	851	-0-	-48	-0-	91	1	760	2	N	-0-					-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	103	1	860	2	N	-0-					-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	93	1	758	2	N	-0-					-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	N	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 23		RRCID -> 191396		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 4		RRCID -> 191697		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220								
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	91	1	806	2	N	-0-					-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	70	1	567	2	N	-0-					-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	2	N	-0-					-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	2	N	-0-					-0-
09	390 N	149	-0-	-241	-0-	16	1	133	2	N	-0-					-0-
10	403 N	154	-0-	-249	-0-	17	1	137	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191713		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH A		WELL #: 11		RRCID -> 191719		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 24		RRCID -> 191768		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050								
05	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	53	1	963	2	Y	-0-					-0-
06	1020 N	880	-0-	-140	-0-	50	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	992 N	987	-0-	-5	-0-	52	1	935	2	Y	-0-					-0-
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	57	1	1004	2	Y	-0-					-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	52	1	934	2	Y	-0-					-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	54	1	1004	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191824		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192099		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 29		RRCID -> 192226		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192990		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 25		RRCID -> 193100		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990								
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	78	1	1424	2	Y	-0-					21
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	53	1	886	2	Y	-0-					21
07	651 N	309	-0-	-342	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					21
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	49	1	869	2	Y	-0-					21
09	630 N	439	-0-	-191	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					21
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					21

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #:		13	RRCID ->	193252	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9984 - 10201
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		14	RRCID ->	193303	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10386 - 10626
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193867	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF.10148 - 12058
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195094	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.10434 - 10571
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195199	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9726 - 9871
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195201	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 9902 - 9944
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195204	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10094 - 10219
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA, A.		WELL #: 16		RRCID -> 195428		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195545		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886								
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	112	-0-	-98	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195548		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195559		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF. 10010 - 10288								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195563		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195571		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778								
05	186 N	54	-0-	-132	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196166		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	5890 X	5381	-0-	-509	-0-	278	1	5103	2	Y	-0-	2	1		4		
06	5010 X	4803	-0-	-207	-0-	270	1	4533	2	Y	-0-				4		
07	5053 X	4535	-0-	-518	-0-	238	1	4295	2	Y	2	5	1		1		
08	5394 X	4410	-0-	-984	-0-	235	1	4175	2	Y	-0-				1		
09	5220 X	4418	-0-	-802	-0-	234	1	4184	2	Y	-0-				1		
10	4960 X	4539	-0-	-421	-0-	232	1	4307	2	Y	-0-				1		
LEONARDO										WELL #: 36		RRCID -> 196170		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806	
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	1	1	1		-0-		
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	2	Y	-0-				-0-		
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	2	Y	-0-				-0-		
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	1				1		
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	1				2		
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	125	1	2310	2	Y	1				3		
JENNINGS RANCH AA										WELL #: 30		RRCID -> 196380		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF. 10208 - 10396	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
JENNINGS RANCH C										WELL #: 53		RRCID -> 196590		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
ASCHE										WELL #: 72		RRCID -> 196924		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825	
05	2573 N	2481	-0-	-92	-0-	128	1	2353	2	Y	-0-	1	1		8		
06	2430 N	2320	-0-	-110	-0-	131	1	2189	2	Y	-0-				8		
07	2480 N	2216	-0-	-264	-0-	116	1	2099	2	Y	1	2	1		7		
08	2480 N	2331	-0-	-149	-0-	124	1	2207	2	Y	-0-				7		
09	2310 N	2255	-0-	-55	-0-	119	1	2136	2	Y	-0-				7		
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	121	1	2241	2	Y	-0-				7		
ASCHE										WELL #: 73		RRCID -> 197095		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810	
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	Y	-0-				-0-		
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	-0-				-0-		
07	682 N	380	-0-	-302	-0-	20	1	360	2	Y	-0-				-0-		
08	589 N	355	-0-	-234	-0-	19	1	336	2	Y	-0-				-0-		
09	420 N	314	-0-	-106	-0-	17	1	297	2	Y	-0-				-0-		
10	372 N	282	-0-	-90	-0-	14	1	268	2	Y	-0-				-0-		

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		40	RRCID ->	197282	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13098	PERF. 9182 - 9985	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		20	RRCID ->	197683	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10020 - 10234	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		18	RRCID ->	198138	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10070 - 10080	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		32	RRCID ->	198406	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10280 - 10547	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID ->	198564	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10470 - 10782	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		15	RRCID ->	199524	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9392 - 10036	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		33	RRCID ->	200063	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10312 - 10540	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH B1		WELL #:		16	RRCID ->	200310	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10079 - 10089	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		78	RRCID ->	200323	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	10847	PERF. 9356 - 10086	
05	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	194	1	3559	2	Y	-0- 1 1	10
06	3390 X	2943	-0-	-447	-0-	166	1	2777	2	Y	-0-	10
07	3193 X	1714	-0-	-1479	-0-	90	1	1622	2	Y	2 2 1	10
						2	9					
08	3751 X	2172	-0-	-1579	-0-	116	1	2056	2	Y	-0-	10
09	3630 X	1458	-0-	-2172	-0-	77	1	1381	2	Y	-0-	10
10	3751 X	1286	-0-	-2465	-0-	66	1	1220	2	Y	-0-	10

JENNINGS RANCH C		WELL #:		46	RRCID ->	201130	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10391 - 10415	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		80	RRCID ->	201332	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9216 - 9930	
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	2	Y	-0-	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		81	RRCID ->	201696	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9752 - 10042	
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	2	Y	-0-	-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	38	1	633	2	Y	-0-	-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	37	1	668	2	Y	-0-	-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	48	1	853	2	Y	-0-	-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	638	2	Y	-0-	-0-
10	713 N	505	-0-	-208	-0-	26	1	479	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		10	RRCID ->	201859	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 9011 - 9031	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		25	RRCID ->	202327	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10298 - 10512
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		59	RRCID ->	202334	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	13045	PERF.10248 - 10330
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	204192	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10334 - 10344
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		57	RRCID ->	204195	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13037	PERF. 9636 - 9713
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204423	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF. 9470 - 10388
05	744 N	663	-0-	-81	-0-	34 1	629 2	Y	-0-		-0-
06	690 N	564	-0-	-126	-0-	32 1	532 2	Y	-0-		-0-
07	713 N	575	-0-	-138	-0-	30 1	545 2	Y	-0-		-0-
08	651 N	613	-0-	-38	-0-	33 1	580 2	Y	-0-		-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	32 1	579 2	Y	1		1
						1 9					
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	38 1	710 2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH C		WELL #:		4	RRCID ->	204519	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9781 - 9855
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 28		RRCID -> 204581		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	217 N	161	-0-	-56	-0-	8	1	153	2	Y	-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	9	1	168	2	Y	-0-
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 34		RRCID -> 204637		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204643		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 85		RRCID -> 204765		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129			
05	992 N	562	-0-	-430	-0-	29	1	533	2	Y	-0-
06	840 N	396	-0-	-444	-0-	22	1	374	2	Y	-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	Y	-0-
08	558 N	523	-0-	-35	-0-	28	1	495	2	Y	-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	Y	-0-
10	713 N	481	-0-	-232	-0-	25	1	456	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 27		RRCID -> 206073		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656			
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	626	2	Y	-0-
06	660 N	622	-0-	-38	-0-	35	1	587	2	Y	-0-
07	682 N	652	-0-	-30	-0-	34	1	618	2	Y	-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	623	2	Y	-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	598	2	Y	-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	633	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 29		RRCID -> 206084		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128			
05	465 N	448	-0-	-17	-0-	23	1	425	2	Y	-0-
06	480 N	333	-0-	-147	-0-	19	1	314	2	Y	-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	Y	-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	Y	-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	Y	-0-
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	22	1	411	2	Y	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		86	RRCID ->	206428	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9628 - 12224	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3069 X	3062	-0-	-7	-0-	158	1	2904	2	Y	-0-	1 1	8
06	3210 X	3027	-0-	-183	-0-	170	1	2857	2	Y	-0-		8
07	3317 X	3105	-0-	-212	-0-	163	1	2941	2	Y	1	2 1	7
08	3317 X	2642	-0-	-675	-0-	141	1	2501	2	Y	-0-		7
09	3030 X	2965	-0-	-65	-0-	157	1	2807	2	Y	1		8
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	174	1	3236	2	Y	-0-		8

ASCHE		WELL #:		88	RRCID ->	207656	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	9668 - 12194	
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	29	1	538	2	Y	-0-		-0-
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	30	1	509	2	Y	-0-		-0-
07	589 N	559	-0-	-30	-0-	29	1	530	2	Y	-0-		-0-
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	30	1	526	2	Y	-0-		-0-
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	28	1	505	2	Y	-0-		-0-
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	28	1	526	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		1	RRCID ->	208021	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10168 - 10202	
05	2077 N	1599	-0-	-478	-0-	1598	2	1	9	Y	1	2 1	18
06	1560 N	1539	-0-	-21	-0-	1539	2			Y	-0-		18
07	1984 N	1452	-0-	-532	-0-	1451	2	1	9	Y	1	2 1	17
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	2	1	9	Y	1		18
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	Y	1		19
10	1612 X	1496	-0-	-116	-0-	1495	2	1	9	Y	1		20

ASCHE		WELL #:		90	RRCID ->	208654	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	9724 - 9870	
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-		-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	Y	-0-		-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	2	Y	-0-		-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-		-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	209475	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9390 - 10110	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		95	RRCID ->	209641	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	9708 - 9790	
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	96	1	1757	2	Y	-0-	1 1	1
06	1830 N	1560	-0-	-270	-0-	88	1	1472	2	Y	-0-		1
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	99	1	1787	2	Y	1	2 1	-0-
08	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	87	1	1547	2	Y	-0-		-0-
09	1560 N	1326	-0-	-234	-0-	70	1	1256	2	Y	-0-		-0-
10	1891 N	1125	-0-	-766	-0-	58	1	1067	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 209647		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 42		RRCID -> 210429		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274								
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-	1	1			1
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					1
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	18	1	318	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	383	-0-	-67	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 8		RRCID -> 210449		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992								
05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	323	1	2854	2	N	-0-					-0-
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	329	1	2664	2	N	-0-					-0-
07	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	294	1	2442	2	N	-0-					-0-
08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	303	1	2524	2	N	-0-					-0-
09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	295	1	2399	2	N	-0-					-0-
10	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	298	1	2498	2	N	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210561		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126								
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	48	1	885	2	Y	-0-					-0-
06	810 N	783	-0-	-27	-0-	44	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	868 N	849	-0-	-19	-0-	45	1	804	2	Y	-0-					-0-
08	899 N	822	-0-	-77	-0-	44	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	745	2	Y	-0-					-0-
10	837 N	833	-0-	-4	-0-	43	1	790	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 211208		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 34		RRCID -> 211266		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056								
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211337	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9184 - 9836
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-	-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	Y	-0-	-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-	-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-	-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211339	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9174 - 10201
05	1023 N	946	-0-	-77	-0-	49	1	897	2	Y	-0-	-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	57	1	958	2	Y	-0-	-0-
07	930 N	923	-0-	-7	-0-	48	1	875	2	Y	-0-	-0-
08	961 N	923	-0-	-38	-0-	49	1	874	2	Y	-0-	-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	976	2	Y	-0-	-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	48	1	899	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		101	RRCID ->	212331	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12624	PERF.	10246 - 12178
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	61	1	1123	2	Y	-0-	1
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	69	1	1149	2	Y	-0-	1
07	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	59	1	1060	2	Y	1	2 1
						1	9					
08	1178 N	880	-0-	-298	-0-	47	1	833	2	Y	-0-	-0-
09	1230 N	844	-0-	-386	-0-	45	1	799	2	Y	-0-	-0-
10	1116 N	882	-0-	-234	-0-	45	1	837	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		100	RRCID ->	212466	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10233 - 12177
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	122	1	2244	2	Y	-0-	1
06	2190 N	2159	-0-	-31	-0-	122	1	2037	2	Y	-0-	1
07	2263 N	2130	-0-	-133	-0-	112	1	2017	2	Y	1	2 1
						1	9					
08	2356 N	2281	-0-	-75	-0-	122	1	2159	2	Y	-0-	-0-
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	118	1	2104	2	Y	-0-	-0-
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	121	1	2240	2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #:		36	RRCID ->	212874	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 10188
05	620 N	605	-0-	-15	-0-	31	1	574	2	Y	-0-	-0-
06	600 N	562	-0-	-38	-0-	32	1	530	2	Y	-0-	-0-
07	620 N	574	-0-	-46	-0-	30	1	544	2	Y	-0-	-0-
08	620 N	568	-0-	-52	-0-	30	1	538	2	Y	-0-	-0-
09	570 N	541	-0-	-29	-0-	29	1	512	2	Y	-0-	-0-
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	30	1	553	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212875	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	10098 - 10229
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	Y	-0-	-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	Y	-0-	-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	Y	-0-	-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-	-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-	-0-
10	434 N	236	-0-	-198	-0-	12	1	224	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ROY JENNINGS		WELL #:		9	RRCID ->	212928	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	9816 - 10016	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	124 1	1097 2		N	-0-			-0-
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	127 1	1025 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	124 1	1033 2		N	-0-			-0-
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	142 1	1182 2		N	-0-			-0-
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	135 1	1094 2		N	-0-			-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	125 1	1049 2		N	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	212985	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12195	PERF.	9474 - 9746
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA				WELL #:	37	RRCID ->	213159	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	9534 - 10806
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #:	5	RRCID ->	213211	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9309 - 10300
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE				WELL #:	104	RRCID ->	213230	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	10036 - 11357
05	899 N	858	-0-	-41	-0-	44 1	814 2		Y	-0-			-0-
06	840 N	816	-0-	-24	-0-	46 1	770 2		Y	-0-			-0-
07	868 N	856	-0-	-12	-0-	45 1	811 2		Y	-0-			-0-
08	868 N	839	-0-	-29	-0-	45 1	794 2		Y	-0-			-0-
09	810 N	755	-0-	-55	-0-	40 1	715 2		Y	-0-			-0-
10	868 N	864	-0-	-4	-0-	44 1	820 2		Y	-0-			-0-

ALFONSO				WELL #:	35	RRCID ->	213318	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9536 - 10000
05	372 N	8	-0-	-364	-0-	8 2			Y	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 2		Y	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 2		Y	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13 1	227 2		Y	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 2		Y	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 2		Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		92	RRCID ->	213494	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9312 -	9969		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2480 N	2424	-0-	-56	-0-	125	1	2299	2	Y	-0-	1	1		8
06	2400 N	2217	-0-	-183	-0-	125	1	2092	2	Y	-0-				8
07	2418 N	2217	-0-	-201	-0-	116	1	2100	2	Y	1	2	1		7
08	2418 N	2253	-0-	-165	-0-	120	1	2133	2	Y	-0-				7
09	2220 N	2170	-0-	-50	-0-	115	1	2055	2	Y	-0-				7
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	116	1	2157	2	Y	-0-				7

ASCHE		WELL #:		107	RRCID ->	213833	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9865 -	9927		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	214256	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	9440 -	11611		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214905	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9656 -	12000		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215095	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	9328 -	9472		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		60	RRCID ->	215251	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9976 -	11310		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	215841	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9557 - 11629	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	215866	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9603 - 11585	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	215951	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9349 - 9772	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		108	RRCID ->	216428	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	13315	PERF.	9772 - 12560	
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	97	1	1776	2	Y	-0-		4
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	94	1	1582	2	Y	-0-		4
07	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	91	1	1649	2	Y	1	1 1	4
						1	9						
08	1798 N	1555	-0-	-243	-0-	83	1	1472	2	Y	-0-		4
09	1680 N	1545	-0-	-135	-0-	82	1	1463	2	Y	-0-		4
10	1736 N	1545	-0-	-191	-0-	79	1	1466	2	Y	-0-		4

JENNINGS RANCH C		WELL #:		61	RRCID ->	216775	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	9958 - 10956	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		37	RRCID ->	217117	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9454 - 10045	
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	504	2	Y	-0-		7
06	480 N	434	-0-	-46	-0-	24	1	410	2	Y	-0-		7
07	527 N	385	-0-	-142	-0-	20	1	365	2	Y	-0-		7
08	527 N	430	-0-	-97	-0-	23	1	407	2	Y	-0-		7
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	Y	-0-		7
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-		7

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 38		RRCID -> 217124		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217125		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100								
05	558 N	527	-0-	-31	-0-	27	1	500	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	456	-0-	-84	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	441	-0-	-86	-0-	24	1	417	2	Y	-0-					-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	682 N	407	-0-	-275	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO		WELL #: 1		RRCID -> 217483		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 35		RRCID -> 217774		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 218317		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA		WELL #: 19		RRCID -> 218452		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914								
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	67	1	1228	2	Y	-0-					-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	48	1	808	2	Y	-0-					-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	674	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	567	-0-	-115	-0-	30	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	435	-0-	-225	-0-	23	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	713 N	389	-0-	-324	-0-	20	1	369	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 218488		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 219464		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 219646		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222010		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 111		RRCID -> 222217		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198		
05	3813 X	3408	-0-	-405	-0-	176 1	3232 2	Y	-0-	1 1 2
06	3690 X	2552	-0-	-1138	-0-	144 1	2408 2	Y	-0-	2
07	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	207 1	3731 2	Y	1	3 1 -0-
08	3813 X	3109	-0-	-704	-0-	166 1	2943 2	Y	-0-	-0-
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	196 1	3498 2	Y	-0-	-0-
10	3937 X	3118	-0-	-819	-0-	160 1	2958 2	Y	-0-	-0-

GARZA, A.		WELL #: 21		RRCID -> 222269		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838		
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	48 1	873 2	Y	-0-	2
06	810 N	704	-0-	-106	-0-	40 1	664 2	Y	-0-	2
07	1023 N	873	-0-	-150	-0-	46 1	826 2	Y	1	2 1 1
08	930 N	881	-0-	-49	-0-	47 1	834 2	Y	-0-	1
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	40 1	718 2	Y	-0-	1
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	46 1	845 2	Y	-0-	1

GARZA, A.		WELL #: 24		RRCID -> 222348		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750		
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	11 1	196 2	Y	-0-	-0-
06	240 N	162	-0-	-78	-0-	9 1	153 2	Y	-0-	-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	8 1	150 2	Y	-0-	-0-
08	217 N	153	-0-	-64	-0-	8 1	145 2	Y	-0-	-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	7 1	124 2	Y	-0-	-0-
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	6 1	109 2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222812		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-			3		
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2	Y	-0-			3		
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2	Y	-0-			3		
08	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2	Y	-0-			3		
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-			3		
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-			3		

GARZA, A.		WELL #: 25		RRCID -> 222887		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-		

A. GARZA		WELL #: 23		RRCID -> 223406		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223779		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

GARZA, AMANDO TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 225662		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369						
05	5828 X	5689	-0-	-139	-0-	294	1	5394	2	N	1	6	1	17
						1	9							
06	5490 X	5275	-0-	-215	-0-	297	1	4978	2	N	-0-			17
07	6138 X	5209	-0-	-929	-0-	273	1	4932	2	N	4	12	1	9
						4	9							
08	6138 X	5391	-0-	-747	-0-	288	1	5102	2	N	1			10
						1	9							
09	5940 X	5231	-0-	-709	-0-	277	1	4953	2	N	1			11
						1	9							
10	5704 X	5606	-0-	-98	-0-	287	1	5318	2	N	1			12
						1	9							

JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227242		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 114		RRCID -> 231227		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231239		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231305		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231871		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ASCHE		WELL #: 115		RRCID -> 231985		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALFONSO		WELL #: 40		RRCID -> 231987		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194								
05	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	67	1	1220	2	Y	-0-					-0-
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	69	1	1165	2	Y	-0-					-0-
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	71	1	1273	2	Y	-0-					-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	72	1	1273	2	Y	-0-					-0-
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	68	1	1215	2	Y	-0-					-0-
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	71	1	1326	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	1	1	1			8
06	270 N	209	-0-	-61	-0-	1	9	197	2	Y	-0-					8
07	279 N	192	-0-	-87	-0-	10	1	182	2	Y	-0-	2	1			6
08	217 N	98	-0-	-119	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					6
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	1					7
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	1	9	200	2	Y	1					8

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

05	3131 X	2312	-0-	-819	-0-	120	1	2192	2	Y	-0-					-0-
06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	171	1	2861	2	Y	-0-					-0-
07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	173	1	3113	2	Y	-0-					-0-
08	3131 X	3027	-0-	-104	-0-	161	1	2866	2	Y	-0-					-0-
09	3030 X	1508	-0-	-1522	-0-	80	1	1428	2	Y	-0-					-0-
10	3286 X	1844	-0-	-1442	-0-	94	1	1750	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

05	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	442	1	8111	2	N	-0-	4	1			8
06	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	433	1	7254	2	N	-0-					8
07	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	420	1	7572	2	N	2	7	1			3
08	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	2	9	7998	2	N	-0-					3
09	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	451	1	8159	2	N	1					4
10	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	1	9	8551	2	N	-0-					4

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 119		RRCID -> 242347		COMPL. DATE 12/17/2009			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	119	1	2183	2	N	-0-	1	1	1
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	110	1	1850	2	N	-0-			1
07	2077 N	1761	-0-	-316	-0-	92	1	1668	2	N	1	2	1	-0-
08	2294 N	2087	-0-	-207	-0-	111	1	1976	2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1763	-0-	-187	-0-	93	1	1670	2	N	-0-			-0-
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	99	1	1831	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 64		RRCID -> 242584		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198					
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	85	1	1561	2	N	-0-			-0-
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	85	1	1431	2	N	-0-			-0-
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	87	1	1577	2	N	-0-			-0-
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	89	1	1576	2	N	-0-			-0-
09	1530 N	1440	-0-	-90	-0-	76	1	1364	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	79	1	1456	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 63		RRCID -> 243693		COMPL. DATE 01/29/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 65		RRCID -> 243889		COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394					
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	47	1	861	2	N	-0-			-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	46	1	778	2	N	-0-			-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	47	1	854	2	N	-0-			-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	739	2	N	-0-			-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	40	1	721	2	N	-0-			-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	788	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 66		RRCID -> 243890		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206					
05	1023 N	900	-0-	-123	-0-	47	1	853	2	N	-0-	2	1	1
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	739	2	N	-0-			1
07	1054 N	355	-0-	-699	-0-	19	1	335	2	N	1	2	1	-0-
08	899 N	11	-0-	-888	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
09	780 N	6	-0-	-774	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	341 N	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 244190		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 244192		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245454		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 62		RRCID -> 247287		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379			
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	N	-0-	-0-	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	N	-0-	-0-	
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	N	-0-	-0-	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	N	-0-	-0-	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	N	-0-	-0-	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	N	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 45		RRCID -> 248646		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249176		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249331		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 61		RRCID -> 249430		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252181	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678 - 10924		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		39	RRCID ->	252191	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	13066	PERF.10582 - 10608		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	252831	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10816 - 10885		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254138	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916 - 11034		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254140	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570 - 12102		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		70	RRCID ->	254142	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	12488	PERF.10570 - 11748		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		41	RRCID ->	254143	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	12052	PERF. 9880 - 9895		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254148	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680 - 10924	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID ->	255227	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003 - 10122	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID ->	255228	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.10453 - 10545	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		22	RRCID ->	255229	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9988 - 9998	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	255977	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11864	PERF. 9278 - 10010	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARRO (9100)		//CONT.//		17267 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RUNNING W. "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	199037	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10972	PERF. 9092 - 9172	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARRO (9100)		//CONT.// 17267 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RUNNING W.		WELL #: 5		RRCID -> 199927		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	14	1	227	2	Y	-0-				142
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-				142
07	217 N	169	-0-	-48	-0-	10	1	159	2	Y	-0-				142
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	Y	13	72	1		83
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	14	9								83
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	-0-				83
						15	1	227	2	Y	-0-				83
RUNNING, W. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 200356		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825						
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-				38
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	15	1	237	2	Y	-0-				38
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	2	Y	-0-				38
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	20	1	305	2	Y	-0-				38
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-				38
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-				38
RUNNING W.		WELL #: 3		RRCID -> 200568		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744						
05	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	72	1	1208	2	Y	-0-				98
06	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	67	1	1092	2	Y	2				100
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	2	9								
08	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	75	1	1146	2	Y	3				103
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	3	9								
10	1209 N	1105	-0-	-104	-0-	70	1	1095	2	Y	1				104
						1	9								
						85	1	1265	2	Y	2				106
						2	9								
						69	1	1018	2	Y	16				122
						18	9								
STATE-RUNNING "W" 598		WELL #: 2		RRCID -> 224610		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440						
05	3100 X	2504	-0-	-596	-0-	142	1	2362	2	N	-0-				117
06	3000 X	2899	-0-	-101	-0-	168	1	2731	2	N	-0-				117
07	2945 X	2706	-0-	-239	-0-	167	1	2539	2	N	-0-				117
08	2852 X	2604	-0-	-248	-0-	157	1	2445	2	N	2	106	1		13
09	2910 X	2429	-0-	-481	-0-	2	9								
10	2697 N	2384	-0-	-313	-0-	153	1	2276	2	N	-0-				13
						151	1	2233	2	N	-0-				13
CHIHUAHUA (6350)		17700 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426													
OCHOA		WELL #: 1		RRCID -> 215879		COMPL. DATE 03/03/2021			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6178 - 6336						
05	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	3931	2	864	9	Y	785	727	1		235
06	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	3532	2	825	9	Y	750	910	1		75
07	4464 X	4146	-0-	-318	-0-	3335	2	811	9	Y	737	541	1		271
08	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	3984	2	826	9	Y	751	902	1		120
09	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	3785	2	814	9	Y	740	741	1		119
10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	3823	2	839	9	Y	763	732	1		150
OCHOA		WELL #: 2		RRCID -> 223054		COMPL. DATE 09/30/2011			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424						
05	3100 N	2404	-0-	-696	-0-	76	2404	2		Y	-0-				6
06	2430 N	2138	-0-	-292	-0-		2138	2		Y	-0-				6
07	2449 N	1876	-0-	-573	-0-		1876	2		Y	-0-				6
08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-		2287	2		Y	-0-				6
09	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-		2287	2		Y	-0-				6
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		2016	2		Y	-0-				6

CHIHUAHUA (8300)		17700 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
GREENE, SHIRLEY		WELL #:	1	RRCID ->	161066	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	8510 PERF. 8170 - 8280			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

CHIHUAHUA (8000)		17703 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
CNG PRODUCING		WELL #:		RRCID ->	103584	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	8151 PERF. 8035 - 8112			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81
PLUGGED AND ABANDONED										03/24/2021		

CHILE VIEJA (FRIO)		17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
AMES G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	220917	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	11400 PERF.10808 - 11002			
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-			95
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-			95
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-			95
08	3100 X	117	-0-	-2983	-0-	6	1	111	2	Y	-0-	95
09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	131	1	3025	2	Y	42	137
						46	9					
10	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	165	1	5339	2	Y	335 316 1	156
						369	9					

AMES ET AL GU		WELL #:		2		RRCID ->		222562		COMPL. DATE		09/13/2006		TOTAL DEPTH		11750 PERF.10808 - 10982	
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-								45
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			Y	-0-								45
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-								45
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-								45
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-								45
10	296 X	296	-0-	-0-	-0-			8	1	268	2	Y	18	42	1		21
								20	9								

LEFNER ET AL GU		WELL #:		2		RRCID ->		230701		COMPL. DATE		10/25/2007		TOTAL DEPTH		11400 PERF.10778 - 11030	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2023 - WELL PLUGGED 4/28/2023																	

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.//		17725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
LEFNER ET AL GU		WELL #:		3	RRCID ->	233177	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10960 - 11094		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		P&A-COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154	
06		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154	
07		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154	
08		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	154	
09		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2023 - WELL PLUGGED 4/18/2023													

LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	238507	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10920 - 11180		
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-				Y	-0-	21	
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-	21	
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-	21	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21	
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	86	1	1972	2	Y	11	32
							12	9					
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	51	1	1645	2	Y	11	43
							12	9					

AMES ET AL GU		WELL #:		4	RRCID ->	244685	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10896 - 10986		
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-				N	-0-	33	
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-				N	-0-	33	
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-				N	-0-	33	
08	5053	X	21	-0-	-5032	-0-			20	2	N	-0-	33
09	2070	X	2035	-0-	-35	-0-	85	1	1950	2	N	-0-	33
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	170	1	5508	2	N	-0-	33

WRIGHTSMAN, ET AL GU		WELL #:		1	RRCID ->	252519	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11078 - 11316		
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	544				Y	-0-	57	
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	-0-	57	
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-	57	
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-	57	
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1183	2	19	9	Y	17	74
10	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	13	1	2834	2	Y	72	146
							79	9					

SNP, ET AL GU		WELL #:		1	RRCID ->	254428	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11060 - 11192	
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2023 - WELL PLUGGED 05-11-23												

OIL AND GAS DIVISION

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.//		17725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
WRIGHTSMAN, ET AL GU		WELL #:		2	RRCID ->	256329	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11220 - 11396				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2022 N	-0-	-0-	-2022	-0-					Y	-0-				54
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-				54
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				54
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		Y	-0-				54
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		1075	2	18	9	Y	16			70
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-		11	1	2376	2	Y	59			129
							65	9							

LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	273104	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10978 - 11172				
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-				79
06	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-				79
07	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-				79
08	5456 X	264	-0-	-5192	-0-		13	1	251	2	Y	-0-			79
09	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-		179	1	4124	2	Y	24			103
							26	9							
10	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-		215	1	6938	2	Y	28			131
							31	9							

CHILE VIEJA (FRIO DEEP)		17725 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WILLACY							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
BONDY GU		WELL #:		1	RRCID ->	226742	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	16680	PERF.15194 - 15220				
05	4619	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-				111
06	4470	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-				111
07	4619	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-				111
08	4619	80	-0-	-4539	-0-		4	1	76	2	N	-0-			111
09	6736	5603	-0-	-1133	-0-		232	1	5335	2	N	33			144
							36	9							
*10	5473	5046	-0-	-427	-0-		150	1	4862	2	N	31			175
							34	9							

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)		18150 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	253082	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10874 - 12464				
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-				161
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-				161
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-				161
08	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-				161
*09	540 N	341	-0-	-199	-0-	1	1	322	2	N	-0-	161	7		-0-
						18	4								
10	465 N	23	-0-	-442	-0-	19	2	4	4	N	-0-				-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	265509	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	10339	PERF.10920 - 15906				
05	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150	3			N	-0-				-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-				-0-
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-				-0-
08	1147 N	953	-0-	-194	-0-	953	3			N	-0-				-0-
09	1110 N	902	-0-	-208	-0-	902	2			N	-0-				-0-
10	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	1062	2			N	-0-				-0-

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) //CONT.// 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SM ENERGY COMPANY 788997												
BRISCOE STATE AR C WELL #: 20H RRCID -> 283030 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11808 - 15518												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
05	DLQ	G-10	8905	-0-	8905	19740	447	1	8458	2	Y	-0-
06	DLQ	G-10	7501	-0-	7501	27241	374	1	7127	2	Y	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	27241					Y	-0-
08		27241 X	-0-	-0-	-27241	-0-					Y	-0-
09		10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-
10		8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 286971 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 12580 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 11T RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505												
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	167	1	1108	2	Y	-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	154	1	838	2	Y	-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	213	1	1023	2	Y	-0-
08	961	N	527	-0-	-434	-0-	85	1	442	2	Y	-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		18212 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:		4 U	RRCID ->	145520	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5674 - 6268	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:		5	RRCID ->	145761	COMPL. DATE	06/10/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5434 - 5476	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ELIZONDO		WELL #:		1	RRCID ->	146273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6146 - 6156	
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	Y	-0-		7
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	29	1	160	2	Y	-0-		7
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	34	1	165	2	Y	-0-		7
08	155 N	45	-0-	-110	-0-	7	1	38	2	Y	-0-		7
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		7
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		7

ELIZONDO		WELL #:		3	RRCID ->	146396	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	5662 - 7200	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14

GUTIERREZ, J. M. B		WELL #:		2	RRCID ->	146893	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6238 - 7112	
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	69	1	455	2	Y	-0-		4
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	73	1	398	2	Y	-0-		4
07	465 N	300	-0-	-165	-0-	52	1	248	2	Y	-0-		4
08	527 N	210	-0-	-317	-0-	34	1	176	2	Y	-0-		4
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-		4
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		4

GUTIERREZ, J.M. C		WELL #:		2	RRCID ->	151474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5441 - 5478	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J.M. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	161648	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	5619	PERF.	5432 - 5572	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		18212 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376								
GARCIA, SALVADOR		WELL #:		24	RRCID ->	269210	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4520 - 4530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-		-0-
06		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-		-0-
07		775 N	770	-0-	-5	-0-	770 2		N	-0-		-0-
08		806 N	212	-0-	-594	-0-	212 2		N	-0-		-0-
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-		-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		-0-

GARCIA, SALVADOR "G"		WELL #:		20	RRCID ->	275294	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5066 - 5070
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		-0-
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
08		310 N	78	-0-	-232	-0-	78 2		N	-0-		-0-
09		300 N	295	-0-	-5	-0-	295 2		N	-0-		-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW)				18212 005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
GUTIERREZ, J.M. -C-		WELL #:		1UT	RRCID ->	154418	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4186 - 5470
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	62 1	408 2	Y	-0-		-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	43 1	234 2	Y	-0-		-0-
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	21 1	102 2	Y	-0-		-0-
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	14 1	71 2	Y	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")				18212 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
WHITTIER		WELL #:		7	RRCID ->	230458	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7531 - 7874
05		599 N	599	-0-	-0-	-0-	56 1	543 2	N	-0-		-0-
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	47 1	436 2	N	-0-		-0-
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	49 1	516 2	N	-0-		-0-
08		527 N	264	-0-	-263	-0-	24 1	240 2	N	-0-		-0-
09		480 N	349	-0-	-131	-0-	26 1	323 2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
GUTIERREZ, J.M. A		WELL #:		4-L	RRCID ->	145745	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6646 - 7104
05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	155 1	1026 2	Y	-0-		5
06		990 N	978	-0-	-12	-0-	152 1	826 2	Y	-0-		5
07		1302 N	836	-0-	-466	-0-	144 1	692 2	Y	-0-		5
08		1178 N	517	-0-	-661	-0-	84 1	433 2	Y	-0-		5
09		990 N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-		5
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		5

ELIZONDO		WELL #:		3	RRCID ->	169023	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	6638 - 7200
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA										
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178										
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136										
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320										
05	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 2		Y	-0-	2
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	400 2		Y	-0-	2
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-	2
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	388 2		Y	-0-	2
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	2
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	2

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676										
05	2549 N	1289	-0-	-1260	-0-	1289 2		Y	-0-	8
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		Y	-0-	8
07	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406 2		Y	-0-	8
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		Y	-0-	8
09	1380 N	1092	-0-	-288	-0-	1092 2		Y	-0-	8
10	1395 N	1180	-0-	-215	-0-	1180 2		Y	-0-	8

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY 386310										
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009			N	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA										
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412										
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111										
05	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	1341 3		N	-0-	-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3		N	-0-	-0-
07	1333 N	803	-0-	-530	-0-	803 3		N	-0-	-0-
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-	-0-
09	1260 N	947	-0-	-313	-0-	947 3		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804										
SAN FERNANDO		WELL #:		1	RRCID ->	212382	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6558 - 8268		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	620 N	204	-0-	-416	-0-	4	1	200	3	N	-0-			-0-
06	600 N	228	-0-	-372	-0-	12	1	216	3	N	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	N	-0-			-0-
*08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	11	1	1072	3	N	-0-			-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
10	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-			-0-

SAN FERNANDO		WELL #:		3	RRCID ->	213688	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8872 - 8982		
05	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	31	1	1606	3	N	-0-			-0-
06	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	89	1	1597	3	N	-0-			-0-
07	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	113	1	1706	3	N	-0-			-0-
08	1643 X	996	-0-	-647	-0-	75	1	921	3	N	-0-			-0-
09	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-			-0-
10	1829 X	1781	-0-	-48	-0-	1781	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID ->	215740	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	7892 - 9246		
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	11	1	601	3	N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	N	-0-			-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	N	-0-			-0-
08	620 N	9	-0-	-611	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
09	360 N	253	-0-	-107	-0-	253	2			N	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ		WELL #:		2	RRCID ->	215741	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	8660 - 9034		
05	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	29	1	1499	3	N	-0-			-0-
06	1500 N	1392	-0-	-108	-0-	74	1	1318	3	N	-0-			-0-
07	1364 N	1173	-0-	-191	-0-	73	1	1100	3	N	-0-			-0-
08	1519 N	887	-0-	-632	-0-	67	1	820	3	N	-0-			-0-
09	1380 N	1269	-0-	-111	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ		WELL #:		3	RRCID ->	216039	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9112 - 9199		
05	744 N	623	-0-	-121	-0-	12	1	611	3	N	-0-			-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	3	N	-0-			-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	43	1	646	3	N	-0-			-0-
08	620 N	141	-0-	-479	-0-	11	1	130	3	N	-0-			-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-

LOZANO		WELL #:		1	RRCID ->	218024	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9692	PERF.	8593 - 8554		
05	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-			-0-
06	630 N	428	-0-	-202	-0-	428	2			N	-0-			-0-
07	620 N	378	-0-	-242	-0-	378	2			N	-0-			-0-
08	496 N	181	-0-	-315	-0-	181	2			N	-0-			-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
10	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ-URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	221273	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6204 - 8752		
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
08	186 N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-			-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//		100804														
ZACHRY		WELL #:		2	RRCID ->	223287	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10066 - 10128				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1302 N	719	-0-	-583	-0-			18	1	701	3	N	-0-			-0-
06	750 N	651	-0-	-99	-0-			29	1	622	3	N	-0-			-0-
07	744 N	716	-0-	-28	-0-			41	1	675	3	N	-0-			-0-
08	713 N	135	-0-	-578	-0-			9	1	126	3	N	-0-			-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-							N	-0-			-0-
10	713 N	160	-0-	-553	-0-			4	1	156	2	N	-0-			-0-

ZACHRY		WELL #:		3	RRCID ->	223379	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9672 - 10144				
05	2945 X	2486	-0-	-459	-0-			63	1	2423	3	N	-0-			-0-
06	2850 X	2304	-0-	-546	-0-			101	1	2203	3	N	-0-			-0-
07	2573 X	1992	-0-	-581	-0-			115	1	1877	3	N	-0-			-0-
08	2480 X	1985	-0-	-495	-0-			129	1	1856	3	N	-0-			-0-
09	2400 X	886	-0-	-1514	-0-			25	1	861	3	N	-0-			-0-
10	2480 X	380	-0-	-2100	-0-			10	1	370	2	N	-0-			-0-

SAN FERNANDO		WELL #:		4	RRCID ->	226167	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8543 - 9340				
05	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-			46	1	2410	3	N	-0-			-0-
06	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-			127	1	2268	3	N	-0-			-0-
07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-			192	1	2906	3	N	-0-			-0-
08	2449 X	1708	-0-	-741	-0-			129	1	1579	3	N	-0-			-0-
09	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-			2921	2			N	-0-			-0-
10	3100 X	2622	-0-	-478	-0-			2622	2			N	-0-			-0-

ZACHRY		WELL #:		4	RRCID ->	226460	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6414 - 10074				
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-			12	1	462	3	N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-			1	1	16	3	N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-			1	1	15	3	N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-			2	1	83	2	N	-0-			-0-

ZACHRY		WELL #:		5	RRCID ->	226969	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8512 - 10300				
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	3			N	-0-			-0-
06	13 N	11	-0-	-2	-0-			11	3			N	-0-			-0-
07	12 N	11	-0-	-1	-0-			1	1	10	3	N	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-							N	-0-			-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-							N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-			2	1	73	2	N	-0-			-0-

SANTA MARIA MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	230340	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7717 - 8793				
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-			2	1	127	3	N	-0-			-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-			23	1	415	3	N	-0-			-0-
07	310 N	291	-0-	-19	-0-			18	1	273	3	N	-0-			-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-			7	1	81	3	N	-0-			-0-
09	450 N	106	-0-	-344	-0-			106	2			N	-0-			-0-
10	279 N	231	-0-	-48	-0-			231	2			N	-0-			-0-

ZACHRY		WELL #:		6	RRCID ->	231854	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	9265 - 9330				
05	1333 N	760	-0-	-573	-0-			19	1	741	3	N	-0-			-0-
06	1680 N	763	-0-	-917	-0-			34	1	729	3	N	-0-			-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-			46	1	749	3	N	-0-			-0-
08	775 N	602	-0-	-173	-0-			39	1	563	3	N	-0-			-0-
09	750 N	488	-0-	-262	-0-			14	1	474	3	N	-0-			-0-
10	806 N	406	-0-	-400	-0-			11	1	395	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804													
MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006										TOTAL DEPTH	8390	PERF.	6048 - 6900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8014 - 9222
05		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	24	1	1243	3	N	-0-	-0-
06		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	72	1	1291	3	N	-0-	-0-
07		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	93	1	1402	3	N	-0-	-0-
08		1488 X	805	-0-	-683	-0-	61	1	744	3	N	-0-	-0-
09		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-	-0-
10		1488 X	1473	-0-	-15	-0-	1473	2			N	-0-	-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008										TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8168 - 8732
05		496 N	298	-0-	-198	-0-	6	1	292	3	N	-0-	-0-
06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	N	-0-	-0-
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	3	N	-0-	-0-
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	369	3	N	-0-	-0-
09		570 N	465	-0-	-105	-0-	465	2			N	-0-	-0-
10		589 N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-	-0-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008										TOTAL DEPTH	10497	PERF.	8076 - 10066
05		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	42	1	1625	3	N	-0-	-0-
06		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	86	1	1861	3	N	-0-	-0-
07		2914 X	1799	-0-	-1115	-0-	104	1	1695	3	N	-0-	-0-
08		2914 X	1794	-0-	-1120	-0-	117	1	1677	3	N	-0-	-0-
09		2820 X	135	-0-	-2685	-0-	4	1	131	3	N	-0-	-0-
10		2015 X	512	-0-	-1503	-0-	13	1	499	2	N	-0-	-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008										TOTAL DEPTH	9912	PERF.	6294 - 8712
05		434 N	234	-0-	-200	-0-	4	1	230	3	N	-0-	-0-
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	519	3	N	-0-	-0-
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	N	-0-	-0-
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	N	-0-	-0-
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-	-0-
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979										TOTAL DEPTH	9926	PERF.	7938 - 9408
05		4278 X	4160	-0-	-118	-0-	4160	2			Y	-0-	4
06		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-	4
07		4340 X	4164	-0-	-176	-0-	4164	2			Y	-0-	4
08		4340 X	4115	-0-	-225	-0-	4115	2			Y	-0-	4
09		4200 X	3843	-0-	-357	-0-	3843	2			Y	-0-	4
10		4526 X	4102	-0-	-424	-0-	4102	2			Y	-0-	4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JUANA		WELL #:		1	RRCID ->	102294	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9286 - 9353		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TREVINO		WELL #:		3	RRCID ->	102789	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8008 - 8228		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GUTIERREZ, O.		WELL #:		1	RRCID ->	105432	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8613 - 9266		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TREVINO		WELL #:		5	RRCID ->	107935	COMPL. DATE	09/25/1983	TOTAL DEPTH	10114	PERF. 8794 - 9925		
05	5456 X	5434	-0-	-22	-0-	5434	2		Y	-0-		4	
06	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2		Y	-0-		4	
07	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2		Y	-0-		4	
08	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2		Y	-0-		4	
09	5670 X	5457	-0-	-213	-0-	5457	2		Y	-0-		4	
10	5704 X	5282	-0-	-422	-0-	5282	2		Y	-0-		4	

TREVINO		WELL #:		2	RRCID ->	110516	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 7926 - 8147		
05	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2		Y	-0-		-0-	
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-		-0-	
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2		Y	-0-		-0-	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-		-0-	
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-		-0-	
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		Y	-0-		-0-	

TREVINO		WELL #:		7	RRCID ->	110949	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9164 - 9290		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	112532	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7028 - 8272		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 5		RRCID -> 113612		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 10428		PERF. 9041 - 10208					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(-)	(-)		CODE		CODE						
05	6107 X	2996	-0-	-3111	-0-	140	1	2856	2	N	-0-				-0-
06	5670 X	2521	-0-	-3149	-0-	118	1	2403	2	N	-0-				-0-
07	5115 X	2994	-0-	-2121	-0-	141	1	2852	2	N	1				1
08	5022 X	4540	-0-	-482	-0-	218	1	4322	2	N	-0-				1
09	4860 X	4140	-0-	-720	-0-	204	1	3936	2	N	-0-				1
10	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	193	1	3636	2	N	-0-				1

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 4		RRCID -> 115088		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9649 - 10044					
05	4681 X	4052	-0-	-629	-0-	189	1	3863	2	N	-0-				-0-
06	4530 X	3769	-0-	-761	-0-	177	1	3592	2	N	-0-				-0-
07	4681 X	3517	-0-	-1164	-0-	165	1	3351	2	N	1				1
08	4650 X	3623	-0-	-1027	-0-	174	1	3449	2	N	-0-				1
09	4410 X	3267	-0-	-1143	-0-	161	1	3106	2	N	-0-				1
10	4061 X	3075	-0-	-986	-0-	155	1	2920	2	N	-0-				1

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 7		RRCID -> 115311		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9611 - 9736					
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	69	1	1414	2	N	-0-				-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	69	1	1412	2	N	-0-				-0-
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	67	1	1349	2	N	1				1
08	1395 N	1109	-0-	-286	-0-	53	1	1056	2	N	-0-				1
09	1350 N	997	-0-	-353	-0-	49	1	948	2	N	-0-				1
10	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	64	1	1205	2	N	-0-				1

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 8		RRCID -> 117430		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 10337		PERF. 9195 - 9998					
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	70	1	1441	2	N	-0-				-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1179	2	N	-0-				-0-
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	61	1	1234	2	N	1				1
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	81	1	1615	2	N	-0-				1
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	77	1	1492	2	N	-0-				1
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	72	1	1357	2	N	-0-				1

TREVINO		WELL #: 9		RRCID -> 119104		COMPL. DATE 11/21/1985		TOTAL DEPTH 10069		PERF. 7618 - 7924					
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-				1
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				1
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				1
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-				1
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-				1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				1

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 12		RRCID -> 120935		COMPL. DATE 04/14/1986		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 9236 - 9830					
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	70	1	1421	2	N	-0-				-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	64	1	1295	2	N	-0-				-0-
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	1002	2	N	1				1
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	61	1	1211	2	N	-0-				1
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	51	1	979	2	N	-0-				1
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	2	N	-0-				1

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2				Y	-0-			1
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				Y	-0-			1
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2				Y	-0-			1
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2				Y	-0-			1
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2				Y	-0-			1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			1

 ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	124	1	2541	2	N		-0-			-0-
06	2520 X	2514	-0-	-6	-0-	118	1	2396	2	N		-0-			-0-
07	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	127	1	2578	2	N		-0-			-0-
08	2604 X	2544	-0-	-60	-0-	122	1	2422	2	N		-0-			-0-
09	2520 X	1952	-0-	-568	-0-	96	1	1856	2	N		-0-			-0-
10	2604 X	2124	-0-	-480	-0-	107	1	2017	2	N		-0-			-0-

 JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-

 JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N		-0-			-0-
06	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N		-0-			-0-
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N		-0-			-0-
08	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N		-0-			-0-
09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N		-0-			-0-
10	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N		-0-			-0-

 BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

05	2449 N	2146	-0-	-303	-0-	100	1	2046	2	N		-0-			-0-
06	2340 N	1959	-0-	-381	-0-	92	1	1867	2	N		-0-			-0-
07	2356 N	1838	-0-	-518	-0-	86	1	1751	2	N		1			1
08	2139 N	1866	-0-	-273	-0-	89	1	1777	2	N		-0-			1
09	1950 N	1685	-0-	-265	-0-	83	1	1602	2	N		-0-			1
10	1829 N	1577	-0-	-252	-0-	80	1	1497	2	N		-0-			1

 ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
TREVINO		WELL #: 11		RRCID -> 141880		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 142052		COMPL. DATE 06/21/1992		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472			
05	4154 X	3878	-0-	-276	-0-	427	1	3451 2 N	-0-	-0-	-0-
06	4020 X	3599	-0-	-421	-0-	405	1	3194 2 N	-0-	-0-	-0-
07	4154 X	3606	-0-	-548	-0-	430	1	3176 2 N	-0-	-0-	-0-
08	4154 X	3832	-0-	-322	-0-	387	1	3445 2 N	-0-	-0-	-0-
09	4020 X	3825	-0-	-195	-0-	382	1	3443 2 N	-0-	-0-	-0-
10	3875 X	3853	-0-	-22	-0-	398	1	3455 2 N	-0-	-0-	-0-

TREVINO		WELL #: 12		RRCID -> 142739		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146			
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	Y	-0-	-0-	2
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	Y	-0-	-0-	2
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	Y	-0-	-0-	2
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	Y	-0-	-0-	2
09	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	2	Y	-0-	-0-	2
10	1116 N	430	-0-	-686	-0-	430	2	Y	-0-	-0-	2

MARTINEZ, G.		WELL #: 5		RRCID -> 142897		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754			
05	2263 N	2161	-0-	-102	-0-	238	1	1923 2 N	-0-	-0-	-0-
06	2130 N	2051	-0-	-79	-0-	231	1	1820 2 N	-0-	-0-	-0-
07	2170 N	2089	-0-	-81	-0-	249	1	1840 2 N	-0-	-0-	-0-
08	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	212	1	1889 2 N	-0-	-0-	-0-
09	2040 N	1983	-0-	-57	-0-	198	1	1785 2 N	-0-	-0-	-0-
10	2077 N	1975	-0-	-102	-0-	204	1	1771 2 N	-0-	-0-	-0-

RANGEL, B. M.		WELL #: 4		RRCID -> 142904		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

RANGEL, B M		WELL #: 5		RRCID -> 143268		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014			
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	101	1	817 2 N	-0-	-0-	-0-
06	780 N	553	-0-	-227	-0-	62	1	491 2 N	-0-	-0-	-0-
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	114	1	838 2 N	-0-	-0-	-0-
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	84	1	748 2 N	-0-	-0-	-0-
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	75	1	678 2 N	-0-	-0-	-0-
10	806 N	540	-0-	-266	-0-	56	1	484 2 N	-0-	-0-	-0-

MARSHALL, M.L.E.I., S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 143562		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913			
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	181	1	1730 2 N	-0-	-0-	-0-
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	204	1	1802 2 N	-0-	-0-	-0-
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	209	1	1885 2 N	-0-	-0-	-0-
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	209	1	1819 2 N	-0-	-0-	-0-
09	2010 N	1802	-0-	-208	-0-	204	1	1598 2 N	-0-	-0-	-0-
10	2108 N	1916	-0-	-192	-0-	226	1	1690 2 N	-0-	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
URIBE, S		WELL #:		9	RRCID ->	143634	COMPL. DATE	12/27/1992	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	9614 - 10988
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	3906 X	3779	-0-	-127	-0-	416 1	3363 2	N	-0-		-0-	
06	3780 X	3596	-0-	-184	-0-	404 1	3192 2	N	-0-		-0-	
07	3906 X	3595	-0-	-311	-0-	429 1	3166 2	N	-0-		-0-	
08	3782 X	3558	-0-	-224	-0-	360 1	3198 2	N	-0-		-0-	
09	3660 X	3250	-0-	-410	-0-	324 1	2926 2	N	-0-		-0-	
10	3782 X	3330	-0-	-452	-0-	344 1	2986 2	N	-0-		-0-	

URIBE, S.		WELL #:		10	RRCID ->	143846	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9728 - 9904
05	1085 N	920	-0-	-165	-0-	101 1	819 2	N	-0-		-0-	
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	123 1	972 2	N	-0-		-0-	
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	130 1	964 2	N	-0-		-0-	
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	112 1	998 2	N	-0-		-0-	
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	109 1	987 2	N	-0-		-0-	
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	115 1	997 2	N	-0-		-0-	

RANGEL, B.M.		WELL #:		6	RRCID ->	144018	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9636 - 11178
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	18 1	144 2	N	-0-		-0-	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	20 1	161 2	N	-0-		-0-	
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	21 1	157 2	N	-0-		-0-	
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	18 1	156 2	N	-0-		-0-	
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16 1	147 2	N	-0-		-0-	
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17 1	149 2	N	-0-		-0-	

MARSHALL, M.L.E.I S.G.		WELL #:		13	RRCID ->	144020	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10908 - 11108
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VERGARA, G.B. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	144034	COMPL. DATE	01/24/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8933 - 10058
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	83 1	671 2	N	-0-		-0-	
06	630 N	606	-0-	-24	-0-	68 1	538 2	N	-0-		-0-	
07	620 N	442	-0-	-178	-0-	53 1	389 2	N	-0-		-0-	
08	744 N	548	-0-	-196	-0-	55 1	493 2	N	-0-		-0-	
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	66 1	593 2	N	-0-		-0-	
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	68 1	593 2	N	-0-		-0-	

CUELLAR, MARIA		WELL #:		2	RRCID ->	144501	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7506 - 8878
05	7750 X	6981	-0-	-769	-0-	6981 2		Y	-0-		-0-	
06	7380 X	6313	-0-	-1067	-0-	6313 2		Y	-0-		-0-	
07	7409 X	7225	-0-	-184	-0-	7225 2		Y	-0-		-0-	
08	7223 X	6185	-0-	-1038	-0-	6185 2		Y	-0-		-0-	
09	6990 X	5742	-0-	-1248	-0-	5742 2		Y	-0-		-0-	
10	7223 X	6236	-0-	-987	-0-	6236 2		Y	-0-		-0-	

TREVINO		WELL #:		13	RRCID ->	144516	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8663 - 8766
05	4836 X	4817	-0-	-19	-0-	4817 2		Y	-0-		2	
06	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292 2		Y	-0-		2	
07	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044 2		Y	-0-		2	
08	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097 2		Y	-0-		2	
09	5280 X	4896	-0-	-384	-0-	4896 2		Y	-0-		2	
10	5301 X	5191	-0-	-110	-0-	5191 2		Y	-0-		2	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8184 X	8013	-0-	-171	-0-	883	1	7130	2	N	-0-			-0-
06	7830 X	7502	-0-	-328	-0-	844	1	6658	2	N	-0-			-0-
07	8091 X	7504	-0-	-587	-0-	895	1	6609	2	N	-0-			-0-
08	7998 X	7706	-0-	-292	-0-	779	1	6927	2	N	-0-			-0-
09	7740 X	7449	-0-	-291	-0-	744	1	6705	2	N	-0-			-0-
10	7998 X	7390	-0-	-608	-0-	764	1	6626	2	N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568														
05	3317 X	2977	-0-	-340	-0-	282	1	2695	2	N	-0-			-0-
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	328	1	2888	2	N	-0-			-0-
07	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	333	1	2996	2	N	-0-			-0-
08	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	344	1	3003	2	N	-0-			-0-
09	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	371	1	2905	2	N	-0-			-0-
10	3317 X	3249	-0-	-68	-0-	383	1	2866	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118														
05	2542 N	2324	-0-	-218	-0-	2324	2			Y	-0-			-0-
06	2340 N	2230	-0-	-110	-0-	2230	2			Y	-0-			-0-
07	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-			-0-
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-			-0-
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-			-0-
10	2387 N	2333	-0-	-54	-0-	2333	2			Y	-0-			-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252														
05	496 N	461	-0-	-35	-0-	45	1	416	2	N	-0-			-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	52	1	450	2	N	-0-			-0-
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	46	1	415	2	N	-0-			-0-
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	189	1	1646	2	N	-0-			-0-
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	232	1	2171	2	N	-0-			-0-
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	238	1	2015	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332														
05	11222 X	11108	-0-	-114	-0-	1224	1	9884	2	N	-0-			-0-
06	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	1329	1	10493	2	N	-0-			-0-
07	12121 X	10205	-0-	-1916	-0-	1217	1	8988	2	N	-0-			-0-
08	12121 X	12037	-0-	-84	-0-	1217	1	10820	2	N	-0-			-0-
09	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	1237	1	11153	2	N	-0-			-0-
10	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	1291	1	11199	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932														
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	47	1	450	2	N	-0-			-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	62	1	550	2	N	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	57	1	511	2	N	-0-			-0-
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	46	1	398	2	N	-0-			-0-
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	46	1	363	2	N	-0-			-0-
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	50	1	377	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
G. MARTINEZ		WELL #: 7		RRCID -> 150699		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	6014	X	5342	-0-	-672	-0-	588	1	4754	2	N	-0-				-0-
06	5820	X	5326	-0-	-494	-0-	599	1	4727	2	N	-0-				-0-
07	5394	X	2166	-0-	-3228	-0-	258	1	1908	2	N	-0-				-0-
08	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	1446	1	12862	2	N	-0-				-0-
09	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	1821	1	16424	2	N	-0-				-0-
10	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	1536	1	13330	2	N	-0-				-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 6		RRCID -> 152607		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212								
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 8		RRCID -> 154457		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524								
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	286	1	2306	2	N	-0-				-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	281	1	2219	2	N	-0-				-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	291	1	2152	2	N	-0-				-0-
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	239	1	2123	2	N	-0-				-0-
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	228	1	2058	2	N	-0-				-0-
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	231	1	2006	2	N	-0-				-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 7		RRCID -> 154546		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087								
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-				-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-				-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 154549		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666								
05	2542	X	1937	-0-	-605	-0-	90	1	1847	2	Y	-0-				2
06	2460	X	2101	-0-	-359	-0-	98	1	2003	2	Y	-0-				2
07	2542	X	2026	-0-	-516	-0-	95	1	1931	2	Y	-0-				2
08	2542	X	2156	-0-	-386	-0-	103	1	2053	2	Y	-0-				2
09	2100	X	1813	-0-	-287	-0-	89	1	1724	2	Y	-0-				2
10	2170	X	2059	-0-	-111	-0-	104	1	1955	2	Y	-0-				2

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 154700		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698								
05	8122	X	6652	-0-	-1470	-0-	310	1	6342	2	Y	-0-				4
06	7740	X	6447	-0-	-1293	-0-	302	1	6145	2	Y	-0-				4
07	7998	X	7086	-0-	-912	-0-	333	1	6753	2	Y	-0-				4
08	7998	X	7717	-0-	-281	-0-	370	1	7347	2	Y	-0-				4
09	7560	X	7234	-0-	-326	-0-	356	1	6878	2	Y	-0-				4
10	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	370	1	6967	2	Y	-0-				4

ZACHRY E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 154811		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090								
05	4464	X	4194	-0-	-270	-0-	196	1	3998	2	Y	-0-				-0-
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	208	1	4239	2	Y	-0-				-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	217	1	4392	2	Y	-0-				-0-
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	212	1	4203	2	Y	-0-				-0-
09	4320	X	4284	-0-	-36	-0-	211	1	4073	2	Y	-0-				-0-
10	4619	X	4047	-0-	-572	-0-	204	1	3843	2	Y	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #: 2		RRCID -> 154929		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10118 - 10272	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	138 1	1290 2	N	-0-	-0-	
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	165 1	1418 2	N	-0-	-0-	
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	146 1	1316 2	N	-0-	-0-	
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	148 1	1283 2	N	-0-	-0-	
09	1410 N	923	-0-	-487	-0-	89 1	834 2	N	-0-	-0-	
10	1457 N	1024	-0-	-433	-0-	108 1	916 2	N	-0-	-0-	

ZACHRY, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 156124		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9066 - 9220	
05	1085 N	874	-0-	-211	-0-	41 1	833 2	Y	-0-	-0-	
06	1020 N	837	-0-	-183	-0-	39 1	798 2	Y	-0-	-0-	
07	961 N	830	-0-	-131	-0-	39 1	791 2	Y	-0-	-0-	
08	868 N	796	-0-	-72	-0-	38 1	758 2	Y	-0-	-0-	
09	840 N	711	-0-	-129	-0-	35 1	676 2	Y	-0-	-0-	
10	837 N	548	-0-	-289	-0-	28 1	520 2	Y	-0-	-0-	

ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 156148		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 9104 - 9982	
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14 1	288 2	Y	-0-	1	
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	10 1	197 2	Y	-0-	1	
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4 1	90 2	Y	-0-	1	
08	310 N	214	-0-	-96	-0-	10 1	204 2	Y	-0-	1	
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	10 1	191 2	Y	-0-	1	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	162 2	Y	-0-	1	

ZACHRY, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 156182		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8896 - 9028	
05	186 N	67	-0-	-119	-0-	3 1	64 2	Y	-0-	-0-	
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	Y	-0-	-0-	
07	248 N	96	-0-	-152	-0-	4 1	92 2	Y	-0-	-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	-0-	-0-	
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12 1	224 2	Y	-0-	-0-	
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	-0-	

CUELLAR, MARIA		WELL #: 8		RRCID -> 156830		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8937 - 9100	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ZACHRY, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 157994		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9334 - 9781	
05	1116 N	812	-0-	-304	-0-	38 1	774 2	Y	-0-	1	
06	1500 N	815	-0-	-685	-0-	38 1	777 2	Y	-0-	1	
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	69 1	1399 2	Y	-0-	1	
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	72 1	1429 2	Y	-0-	1	
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	64 1	1229 2	Y	-0-	1	
10	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	69 1	1309 2	Y	-0-	1	

CUELLAR, MARIA		WELL #: 9		RRCID -> 159197		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9120 - 9178	
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		Y	-0-	-0-	
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-	-0-	
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-	-0-	
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-	-0-	
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-	-0-	
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2		Y	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JUANA		WELL #: 5		RRCID -> 162651		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 10		RRCID -> 163339		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304			
05	2852 N	2671	-0-	-181	-0-	294	1	2377	2	N	-0-
06	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	305	1	2410	2	N	-0-
07	2759 N	2695	-0-	-64	-0-	321	1	2374	2	N	-0-
08	2666 N	2624	-0-	-42	-0-	265	1	2359	2	N	-0-
09	2730 N	2545	-0-	-185	-0-	254	1	2291	2	N	-0-
10	2697 N	2563	-0-	-134	-0-	265	1	2298	2	N	-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 163972		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164141		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634			
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	151	1	1216	2	N	-0-
06	1890 N	1270	-0-	-620	-0-	143	1	1127	2	N	-0-
07	1984 N	1151	-0-	-833	-0-	137	1	1014	2	N	-0-
08	1364 N	1085	-0-	-279	-0-	110	1	975	2	N	-0-
09	1260 N	945	-0-	-315	-0-	94	1	851	2	N	-0-
10	1147 N	896	-0-	-251	-0-	93	1	803	2	N	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 15		RRCID -> 164664		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864			
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	N	-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	43	1	324	2	N	-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165858		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932			
05	2480 N	2128	-0-	-352	-0-	206	1	1922	2	Y	-0-
06	2100 N	1716	-0-	-384	-0-	179	1	1537	2	Y	-0-
07	1953 N	1534	-0-	-419	-0-	153	1	1381	2	Y	-0-
08	2139 N	1599	-0-	-540	-0-	165	1	1434	2	Y	-0-
09	1710 N	1647	-0-	-63	-0-	159	1	1488	2	Y	-0-
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	190	1	1612	2	Y	-0-

RAMIREZ, R.		WELL #: 1		RRCID -> 165895		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347			
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	2	Y	-0-
06	660 N	554	-0-	-106	-0-	58	1	496	2	Y	-0-
07	620 N	546	-0-	-74	-0-	55	1	491	2	Y	-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	75	1	654	2	Y	-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	60	1	559	2	Y	-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	70	1	596	2	Y	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ZACHRY, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 165934		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1395 N	1136	-0-	-259	-0-	-0-	53	1	1083	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1290 N	1104	-0-	-186	-0-	-0-	52	1	1052	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	-0-	51	1	1031	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	-0-	51	1	1004	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1060	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 166726		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TREVINO		WELL #: 18		RRCID -> 166976		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939							
05	2604 X	2381	-0-	-223	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-	-0-	-0-	4
06	2520 X	2213	-0-	-307	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-	-0-	-0-	4
07	2542 X	2285	-0-	-257	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-	-0-	-0-	4
08	2480 X	2259	-0-	-221	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-	-0-	-0-	4
09	2310 X	2150	-0-	-160	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-	-0-	-0-	4
10	2294 N	2009	-0-	-285	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-	-0-	-0-	4

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 167801		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 10		RRCID -> 167905		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258							
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	-0-	3376	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	-0-	3261	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3379 X	3285	-0-	-94	-0-	-0-	3285	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168553		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964							
05	5735 X	5393	-0-	-342	-0-	-0-	522	1	4871	2	Y	-0-	-0-	-0-	2
06	5550 X	4673	-0-	-877	-0-	-0-	488	1	4185	2	Y	-0-	-0-	-0-	2
07	5735 X	4817	-0-	-918	-0-	-0-	482	1	4335	2	Y	-0-	-0-	-0-	2
08	5394 X	4731	-0-	-663	-0-	-0-	488	1	4243	2	Y	-0-	-0-	-0-	2
09	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	-0-	513	1	4792	2	Y	-0-	-0-	-0-	2
10	5394 X	4721	-0-	-673	-0-	-0-	498	1	4223	2	Y	-0-	-0-	-0-	2

TREVINO		WELL #: 19		RRCID -> 169053		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210							
05	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-	-0-	-0-	3
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-	-0-	-0-	3
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-	-0-	-0-	3
08	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-	-0-	-0-	3
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-	-0-	-0-	3
10	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-	-0-	-0-	3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JUANA NCT		WELL #: 7		RRCID -> 169257		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 11		RRCID -> 169791		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280								
05	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
06	2940 X	2541	-0-	-399	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
07	3255 X	2087	-0-	-1168	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
08	3255 X	1986	-0-	-1269	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
09	3150 X	2117	-0-	-1033	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
10	3193 X	2168	-0-	-1025	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169870		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO		WELL #: 20		RRCID -> 170358		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020								
05	3844 X	3576	-0-	-268	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
06	3720 X	3415	-0-	-305	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
07	3441 X	3341	-0-	-100	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
09	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
10	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 170766		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520								
05	465 N	252	-0-	-213	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
09	330 N	202	-0-	-128	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
10	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171526		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365								
05	2139 N	1686	-0-	-453	-0-	163	1	1523	2	Y	-0-					5
06	1800 N	1607	-0-	-193	-0-	168	1	1439	2	Y	-0-					5
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	142	1	1281	2	Y	-0-					5
08	1674 N	1250	-0-	-424	-0-	129	1	1121	2	Y	-0-					5
09	1620 N	1218	-0-	-402	-0-	118	1	1100	2	Y	-0-					5
10	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	149	1	1260	2	Y	-0-					5

CUELLAR, MARIA		WELL #: 12		RRCID -> 172083		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996								
05	2108 N	1913	-0-	-195	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
06	2100 N	1979	-0-	-121	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
07	2170 N	1954	-0-	-216	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
09	1980 N	1949	-0-	-31	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ-RANGEL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 173589		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	5580 X	5578	-0-	-2	-0-	-0-	614	1	4964	2	N	-0-
06	5520 X	5284	-0-	-236	-0-	-0-	594	1	4690	2	N	-0-
07	5704 X	5509	-0-	-195	-0-	-0-	657	1	4852	2	N	-0-
08	5704 X	5502	-0-	-202	-0-	-0-	556	1	4946	2	N	-0-
09	5460 X	5334	-0-	-126	-0-	-0-	532	1	4802	2	N	-0-
10	5580 X	5035	-0-	-545	-0-	-0-	520	1	4515	2	N	-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 173781		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931				
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1104	2	N	-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1159	2	N	-0-
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1093	2	N	-0-
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1168	2	N	-0-
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	2	N	-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	N	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 21		RRCID -> 174091		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 13		RRCID -> 174092		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808				
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-
06	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-
07	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-
08	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-

TREVINO		WELL #: 21		RRCID -> 174403		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DEMARTINEZ, M.		WELL #: 5		RRCID -> 175687		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570				
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 15		RRCID -> 176463		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796				
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1767	2	N	-0-
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1706	2	N	-0-
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1587	2	N	-0-
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1661	2	N	-0-
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1429	2	N	-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1275	2	N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 176850		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			-0-		2
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		2
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-	119 2	2
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-	74 2	2
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		2
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 2	Y	-0-		2

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176852		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411		
05	210 X	210	-0-	-0-	-0-	23 1	N	-0-	187 2	-0-
06	44 X	44	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	39 2	-0-
07	59 X	59	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	52 2	-0-
08	39 X	39	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-	35 2	-0-
09	30 X	16	-0-	-14	-0-	2 1	N	-0-	14 2	-0-
10	31 X	15	-0-	-16	-0-	2 1	N	-0-	13 2	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 23		RRCID -> 176919		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804		
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	414 1	N	-0-	3957 2	-0-
06	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	391 1	N	-0-	3444 2	-0-
07	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	304 1	N	-0-	2732 2	-0-
08	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	288 1	N	-0-	2508 2	-0-
09	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	279 1	N	-0-	2186 2	-0-
10	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	297 1	N	-0-	2225 2	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 22		RRCID -> 177206		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228		
05	14136 X	11899	-0-	-2237	-0-	1127 1	N	-0-	10772 2	-0-
06	13110 X	13038	-0-	-72	-0-	1328 1	N	-0-	11710 2	-0-
07	13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	1392 1	N	-0-	12520 2	-0-
08	13786 X	13786	-0-	-0-	-0-	1419 1	N	-0-	12367 2	-0-
09	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	1489 1	N	-0-	11652 2	-0-
10	13919 X	13504	-0-	-415	-0-	1591 1	N	-0-	11913 2	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 177231		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 16		RRCID -> 178463		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181190		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
URIBE, S.		WELL #:		12	RRCID ->	183449	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8884 - 9106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			-0-
06		2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-			-0-
07		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	191714	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9184 - 9385	
05		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	134 1	2734 2	N	-0-			-0-
06		2550 X	2443	-0-	-107	-0-	115 1	2328 2	N	-0-			-0-
07		2945 X	2341	-0-	-604	-0-	110 1	2231 2	N	-0-			-0-
08		2945 X	2121	-0-	-824	-0-	102 1	2019 2	N	-0-			-0-
09		2850 X	2365	-0-	-485	-0-	116 1	2249 2	N	-0-			-0-
10		2883 X	2184	-0-	-699	-0-	110 1	2074 2	N	-0-			-0-

JUANA		WELL #:		8	RRCID ->	200158	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9118 - 9324	
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JUANA		WELL #:		10	RRCID ->	201188	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8538 - 9530	
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
07		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-

EDWARD CASSIN		WELL #:		1	RRCID ->	201871	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10174 - 10514	
05		961 N	267	-0-	-694	-0-	21 1	246 2	Y	-0-			-0-
06		930 N	224	-0-	-706	-0-	19 1	205 2	Y	-0-			-0-
07		558 N	196	-0-	-362	-0-	16 1	180 2	Y	-0-			-0-
08		279 N	261	-0-	-18	-0-	21 1	240 2	Y	-0-			-0-
09		210 N	168	-0-	-42	-0-	13 1	155 2	Y	-0-			-0-
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	21 1	247 2	Y	-0-			-0-

JUANA		WELL #:		11	RRCID ->	202361	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9295 - 9363	
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-
08		527 N	455	-0-	-72	-0-	455 2		N	-0-			-0-
09		540 N	405	-0-	-135	-0-	405 2		N	-0-			-0-
10		558 N	372	-0-	-186	-0-	372 2		N	-0-			-0-

EDWARD CASSIN A		WELL #:		1	RRCID ->	204201	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10312 - 10538	
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	55 1	636 2	Y	-0-			-0-
06		660 N	619	-0-	-41	-0-	53 1	566 2	Y	-0-			-0-
07		682 N	679	-0-	-3	-0-	54 1	625 2	Y	-0-			-0-
08		682 N	651	-0-	-31	-0-	52 1	599 2	Y	-0-			-0-
09		630 N	609	-0-	-21	-0-	47 1	562 2	Y	-0-			-0-
10		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	90 1	1086 2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JUANA "A"		WELL #: 13		RRCID -> 206423		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	2	N	-0-			-0-
06	510 N	462	-0-	-48	-0-	462	2	N	-0-			-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-			-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-			-0-

RAMON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 206647		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

LOPEZ, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 206931		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432				
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	728	2	Y	-0-	-0-
06	510 N	452	-0-	-58	-0-	39	1	413	2	Y	-0-	-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	75	1	859	2	Y	-0-	-0-
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	41	1	480	2	Y	-0-	-0-
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	68	1	802	2	Y	-0-	-0-
10	930 N	664	-0-	-266	-0-	51	1	613	2	Y	-0-	-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #: 1		RRCID -> 207016		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964				
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	2	N	-0-	21
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	N	-0-	21
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	20	1	115	2	N	-0-	21
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	20	1	119	2	N	-0-	21
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	10	1	93	2	N	-0-	21
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-	21

JUANA		WELL #: 12		RRCID -> 207629		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296				
05	14B2 EXT	15	-0-	15	19	15	2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	29	-0-	29	48	29	2		N	-0-		-0-
08	49 X	1	-0-	-48	-0-	1	2		N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

EDWARD CASSIN		WELL #: 2		RRCID -> 208255		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HORACIO-GONZALEZ		WELL #: 2		RRCID -> 208687		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CUELLAR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 208689		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	462 1	1431 2	N	2	25
06	1860 N	1787	-0-	-73	-0-	459 1	1328 2	N	-0-	25
07	2015 N	1728	-0-	-287	-0-	357 1	1371 2	N	-0-	25
08	1891 N	1796	-0-	-95	-0-	378 1	1418 2	N	-0-	25
09	1800 N	1764	-0-	-36	-0-	389 1	1372 2	N	3	28
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	405 1	1363 2	N	-0-	28

CUELLAR, MARIA		WELL #: 15		RRCID -> 208741		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122		
05	496 N	374	-0-	-122	-0-	374 2		Y	-0-	-0-
06	900 N	366	-0-	-534	-0-	366 2		Y	-0-	-0-
07	496 N	352	-0-	-144	-0-	352 2		Y	-0-	-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-	-0-
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	344 2		Y	-0-	-0-
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		Y	-0-	-0-

RASH		WELL #: 1		RRCID -> 209195		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EDWARD CASSIN A		WELL #: 2		RRCID -> 209470		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524		
05	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	246 1	2858 2	Y	-0-	-0-
06	2940 X	2839	-0-	-101	-0-	243 1	2596 2	Y	-0-	-0-
07	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	240 1	2772 2	Y	-0-	-0-
08	3100 X	2928	-0-	-172	-0-	233 1	2695 2	Y	-0-	-0-
09	3000 X	2807	-0-	-193	-0-	218 1	2589 2	Y	-0-	-0-
10	3100 X	2947	-0-	-153	-0-	226 1	2721 2	Y	-0-	-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 209481		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374		
05	372 N	325	-0-	-47	-0-	26 1	299 2	Y	-0-	-0-
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	26 1	281 2	Y	-0-	-0-
07	465 N	228	-0-	-237	-0-	18 1	210 2	Y	-0-	-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	28 1	320 2	Y	-0-	-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	23 1	274 2	Y	-0-	-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	26 1	308 2	Y	-0-	-0-

TREVINO		WELL #: 25		RRCID -> 210396		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380		
05	682 N	646	-0-	-36	-0-	646 2		Y	-0-	1
06	660 N	561	-0-	-99	-0-	561 2		Y	-0-	1
07	682 N	675	-0-	-7	-0-	675 2		Y	-0-	1
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		Y	-0-	1
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		Y	-0-	1
10	682 N	639	-0-	-43	-0-	639 2		Y	-0-	1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 210892		COMPL. DATE 12/22/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	311 1	3	962 2	N	-0-	19	
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	333 1	9	964 2	N	-0-	19	
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	255 1	1	978 2	N	-0-	19	
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	273 1	1	1024 2	N	-0-	19	
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	266 1	4	937 2	N	-0-	23	
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	306 1	9	1029 2	N	-0-	23	

MARSHALL S.G.		WELL #: 26		RRCID -> 210964		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946			
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	133 1	1	1270 2	N	-0-	-0-	
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	150 1	2	1318 2	N	-0-	-0-	
07	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	127 1	1	1141 2	N	-0-	-0-	
08	1395 N	1312	-0-	-83	-0-	135 1	1	1177 2	N	-0-	-0-	
09	1470 N	1278	-0-	-192	-0-	145 1	1	1133 2	N	-0-	-0-	
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	161 1	1	1206 2	N	-0-	-0-	

CUELLAR, MARIA		WELL #: 16		RRCID -> 211257		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260			
05	2542 N	2397	-0-	-145	-0-	2397 2	2		Y	-0-	-0-	
06	2430 N	2254	-0-	-176	-0-	2254 2	2		Y	-0-	-0-	
07	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2	2		Y	-0-	-0-	
08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2	2		Y	-0-	-0-	
09	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2	2		Y	-0-	-0-	
10	2511 N	2396	-0-	-115	-0-	2396 2	2		Y	-0-	-0-	

CASSIN, EDWARD		WELL #: 4		RRCID -> 212341		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943			
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	130 1	1	1516 2	Y	-0-	-0-	
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	142 1	1	1519 2	Y	-0-	-0-	
07	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	130 1	1	1493 2	Y	-0-	-0-	
08	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	128 1	1	1477 2	Y	-0-	-0-	
09	1650 N	1619	-0-	-31	-0-	126 1	1	1493 2	Y	-0-	-0-	
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	128 1	1	1542 2	Y	-0-	-0-	

CASSIN, EDWARD		WELL #: 5		RRCID -> 212344		COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883			
05	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	287 1	1	3343 2	Y	-0-	-0-	
06	3450 X	3392	-0-	-58	-0-	291 1	1	3101 2	Y	-0-	-0-	
07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	277 1	1	3197 2	Y	-0-	-0-	
08	3627 X	3319	-0-	-308	-0-	264 1	1	3055 2	Y	-0-	-0-	
09	3510 X	3174	-0-	-336	-0-	247 1	1	2927 2	Y	-0-	-0-	
10	3627 X	3254	-0-	-373	-0-	250 1	1	3004 2	Y	-0-	-0-	

TREVINO		WELL #: 26		RRCID -> 212857		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394			
05	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 2	2		Y	-0-	-0-	
06	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 2	2		Y	-0-	-0-	
07	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2	2		Y	-0-	-0-	
08	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559 2	2		Y	-0-	-0-	
09	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504 2	2		Y	-0-	-0-	
10	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 2	2		Y	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
TREVINO		WELL #: 22		RRCID -> 215505		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

EDWARD CASSIN		WELL #: 6		RRCID -> 215801		COMPL. DATE 06/09/2011			TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866							
05	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	321	1	3736	2	Y	-0-					-0-
06	3690 X	3684	-0-	-6	-0-	316	1	3368	2	Y	-0-					-0-
07	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	337	1	3888	2	Y	-0-					-0-
08	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	397	1	4589	2	Y	-0-					-0-
09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	369	1	4376	2	Y	-0-					-0-
10	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	346	1	4166	2	Y	-0-					-0-

MARIA CUELLAR		WELL #: 17		RRCID -> 215893		COMPL. DATE 02/01/2010			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418							
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
07	899 N	823	-0-	-76	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-

RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219355		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098							
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	149	1	960	2	N	39					53
06	1020 N	866	-0-	-154	-0-	131	1	731	2	N	4	44	1			13
07	1178 N	556	-0-	-622	-0-	83	1	473	2	N	-0-					13
08	1147 N	824	-0-	-323	-0-	121	1	703	2	N	-0-					13
09	870 N	807	-0-	-63	-0-	78	1	729	2	N	-0-					13
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	85	1	807	2	N	-0-					13

MARIA CUELLAR		WELL #: 18		RRCID -> 221580		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312							
05	6541 X	5959	-0-	-582	-0-	5959	2			Y	-0-					63
06	6330 X	5677	-0-	-653	-0-	5677	2			Y	-0-					63
07	6293 X	6109	-0-	-184	-0-	6109	2			Y	-0-					63
08	6169 X	5893	-0-	-276	-0-	5893	2			Y	-0-					63
09	5850 X	5771	-0-	-79	-0-	5771	2			Y	-0-					63
10	6107 X	5705	-0-	-402	-0-	5705	2			Y	-0-					63

RAMON		WELL #: 7		RRCID -> 221664		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077							
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	42	1	267	2	N	-0-					5
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	39	1	221	2	N	-0-					5
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	40	1	230	2	N	-0-					5
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	53	1	311	2	N	-0-					5
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	26	1	243	2	N	-0-					5
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	2	N	-0-					5

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RAMON		WELL #:		3	RRCID ->	222567	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9913	PERF. 7872 -	9520
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	190	1	1226	2	N	-0-	14
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	330	1	1847	2	N	-0-	14
07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	313	1	1780	2	N	-0-	14
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	290	1	1688	2	N	-0-	14
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	180	1	1677	2	N	-0-	14
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	192	1	1825	2	N	-0-	14

SNOWMASS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	223032	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12614	PERF.10874 -	11199
05	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	88	1	1028	2	Y	-0-	-0-
06	1080 N	991	-0-	-89	-0-	85	1	906	2	Y	-0-	-0-
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	90	1	1037	2	Y	-0-	-0-
08	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	88	1	1019	2	Y	-0-	-0-
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	83	1	981	2	Y	-0-	-0-
10	1116 N	976	-0-	-140	-0-	75	1	901	2	Y	-0-	-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223037	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7322 -	9205
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-	-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-	-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-	-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223505	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6503 -	9239
05	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	314	1	2027	2	N	-0-	28
06	1620 X	574	-0-	-1046	-0-	87	1	487	2	N	-0-	28
07	1674 X	659	-0-	-1015	-0-	99	1	560	2	N	-0-	28
08	1674 X	593	-0-	-1081	-0-	87	1	506	2	N	-0-	28
09	1620 X	295	-0-	-1325	-0-	29	1	266	2	N	-0-	28
10	1674 X	295	-0-	-1379	-0-	28	1	267	2	N	-0-	28

MARTIN, J.C.		WELL #:		15	RRCID ->	223654	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 8740 -	9645
05	5146 X	4498	-0-	-648	-0-	210	1	4288	2	N	-0-	2
06	5250 X	4223	-0-	-1027	-0-	198	1	4025	2	N	-0-	2
07	5425 X	4443	-0-	-982	-0-	209	1	4234	2	N	-0-	2
08	5425 X	4811	-0-	-614	-0-	231	1	4580	2	N	-0-	2
09	4740 X	4223	-0-	-517	-0-	208	1	4015	2	N	-0-	2
10	4495 X	4455	-0-	-40	-0-	225	1	4230	2	N	-0-	2

G. B. VERGARA		WELL #:		10	RRCID ->	225032	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8810 -	8820
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CUELLAR HEIRS B		WELL #:		1	RRCID ->	225146	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 7340 -	10071
05	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-	-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-	-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-	-0-
08	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-	-0-
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-	-0-
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CUELLAR, MARIA		WELL #:		19	RRCID ->	225636	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7676 - 7828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2		Y	-0-			-0-
06		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		Y	-0-			-0-
07		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2		Y	-0-			-0-
08		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		Y	-0-			-0-
09		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2		Y	-0-			-0-
10		2201 N	2050	-0-	-151	-0-	2050 2		Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		3	RRCID ->	226191	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	12242	PERF.	10204 - 10526	
05		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	168 1	1954 2	Y	-0-			-0-
06		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	184 1	1966 2	Y	-0-			-0-
07		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	169 1	1945 2	Y	-0-			-0-
08		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	164 1	1900 2	Y	-0-			-0-
09		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	172 1	2046 2	Y	-0-			-0-
10		2108 N	2078	-0-	-30	-0-	160 1	1918 2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		30	RRCID ->	226194	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	10404	PERF.	9320 - 10252	
05		6541 X	5455	-0-	-1086	-0-	516 1	4939 2	N	-0-			-0-
06		6330 X	5550	-0-	-780	-0-	565 1	4985 2	N	-0-			-0-
07		6293 X	6119	-0-	-174	-0-	612 1	5507 2	N	-0-			-0-
08		6045 X	5916	-0-	-129	-0-	609 1	5307 2	N	-0-			-0-
09		5850 X	2519	-0-	-3331	-0-	285 1	2234 2	N	-0-			-0-
10		6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			N	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #:		4	RRCID ->	226417	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	10587 - 11268	
05		1736 N	1620	-0-	-116	-0-	128 1	1492 2	Y	-0-			-0-
06		1590 N	1393	-0-	-197	-0-	120 1	1273 2	Y	-0-			-0-
07		1674 N	1465	-0-	-209	-0-	117 1	1348 2	Y	-0-			-0-
08		1612 N	1421	-0-	-191	-0-	113 1	1308 2	Y	-0-			-0-
09		1380 N	1299	-0-	-81	-0-	101 1	1198 2	Y	-0-			-0-
10		1457 N	1186	-0-	-271	-0-	91 1	1095 2	Y	-0-			-0-

S. G. MARSHALL		WELL #:		25	RRCID ->	227041	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	9165 - 9413	
05		3472 X	2046	-0-	-1426	-0-	194 1	1852 2	N	-0-			-0-
06		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	406 1	3577 2	N	-0-			-0-
07		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	349 1	3139 2	N	-0-			-0-
08		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	345 1	3003 2	N	-0-			-0-
09		3870 X	3141	-0-	-729	-0-	356 1	2785 2	N	-0-			-0-
10		3999 X	3210	-0-	-789	-0-	378 1	2832 2	N	-0-			-0-

SNOWMASS INC.		WELL #:		2	RRCID ->	228088	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	12424	PERF.	11064 - 11279	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		33	RRCID ->	229092	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	8847 - 9028	
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	55 1	528 2	N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40 2	N	-0-			-0-
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	35 1	315 2	N	-0-			-0-
08		62 N	36	-0-	-26	-0-	4 1	32 2	N	-0-			-0-
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	4 1	32 2	N	-0-			-0-
10		62 N	15	-0-	-47	-0-	2 1	13 2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CASSIN, EDWARD		WELL #: 8		RRCID -> 229100		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	Y	-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	Y	-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	Y	-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	-0-
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	14	1	172	2	Y	-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 9		RRCID -> 229334		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362			
05	558 N	351	-0-	-207	-0-	28	1	323	2	Y	-0-
06	510 N	429	-0-	-81	-0-	37	1	392	2	Y	-0-
07	403 N	167	-0-	-236	-0-	13	1	154	2	Y	-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	34	1	391	2	Y	-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	2	Y	-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	Y	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 32		RRCID -> 229390		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 20		RRCID -> 229573		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094			
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-	-0-
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	2		Y	-0-	-0-
07	186 N	64	-0-	-122	-0-	64	2		Y	-0-	-0-
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2		Y	-0-	-0-
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2		Y	-0-	-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-	-0-

RANGEL, B. M.		WELL #: 8		RRCID -> 230932		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150			
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	363	2	N	-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	42	1	334	2	N	-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	2	N	-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	289	2	N	-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	37	1	331	2	N	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	48	1	419	2	N	-0-

RAMIREZ, A		WELL #: 1		RRCID -> 233162		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165			
05	2263 N	2260	-0-	-3	-0-	219	1	2041	2	Y	-0-
06	2190 N	2176	-0-	-14	-0-	227	1	1949	2	Y	-0-
07	1984 N	1959	-0-	-25	-0-	196	1	1761	2	Y	2
08	2263 N	1462	-0-	-801	-0-	151	1	1310	2	Y	1
09	2190 N	2051	-0-	-139	-0-	197	1	1842	2	Y	11
10	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	203	1	1723	2	Y	16

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233826		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	895 1	7228 2	N	-0-		-0-				-0-
06	7980 X	7765	-0-	-215	-0-	873 1	6892 2	N	-0-		-0-				-0-
07	8246 X	7630	-0-	-616	-0-	910 1	6720 2	N	-0-		-0-				-0-
08	8246 X	7934	-0-	-312	-0-	802 1	7132 2	N	-0-		-0-				-0-
09	7950 X	7650	-0-	-300	-0-	764 1	6886 2	N	-0-		-0-				-0-
10	8122 X	7694	-0-	-428	-0-	795 1	6899 2	N	-0-		-0-				-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234647		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315							
05	651 N	440	-0-	-211	-0-	440 2		Y	-0-		-0-				-0-
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	524 2	1 9	Y	1		1				1
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		Y	-0-		-0-				1
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		Y	-0-		-0-				1
09	540 N	394	-0-	-146	-0-	394 2		Y	-0-		-0-				1
10	713 N	513	-0-	-200	-0-	513 2		Y	-0-		-0-				1

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234650		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288							
05	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	950 1	2940 2	Y	-0-		-0-				-0-
06	3720 X	2749	-0-	-971	-0-	706 1	2043 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	3844 X	2504	-0-	-1340	-0-	518 1	1986 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	3844 X	2819	-0-	-1025	-0-	593 1	2226 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	3720 X	2677	-0-	-1043	-0-	591 1	2086 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	672 1	2258 2	Y	-0-		-0-				-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 235728		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10557 - 10800							
05	1674 N	1232	-0-	-442	-0-	119 1	1113 2	Y	-0-		-0-				-0-
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	169 1	1450 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	139 1	1254 2	Y	2		2				2
08	1240 N	1108	-0-	-132	-0-	114 1	994 2	Y	-0-		-0-				2
09	1620 N	753	-0-	-867	-0-	72 1	673 2	Y	7		7				9
10	1395 N	566	-0-	-829	-0-	60 1	506 2	Y	-0-		-0-				9

CASSIN, EDWARD		WELL #: 10		RRCID -> 235963		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10360 - 11780							
05	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	223 1	2602 2	Y	-0-		-0-				-0-
06	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	241 1	2566 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	239 1	2759 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	2821 N	2793	-0-	-28	-0-	223 1	2570 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	2820 N	2465	-0-	-355	-0-	192 1	2273 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	3007 N	2793	-0-	-214	-0-	214 1	2579 2	Y	-0-		-0-				-0-

URIBE, S.		WELL #: 14		RRCID -> 237135		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631							
05	3720 X	3301	-0-	-419	-0-	364 1	2937 2	N	-0-		-0-				-0-
06	3600 X	3262	-0-	-338	-0-	367 1	2895 2	N	-0-		-0-				-0-
07	3720 X	3327	-0-	-393	-0-	397 1	2930 2	N	-0-		-0-				-0-
08	3596 X	3361	-0-	-235	-0-	340 1	3021 2	N	-0-		-0-				-0-
09	3390 X	3179	-0-	-211	-0-	317 1	2862 2	N	-0-		-0-				-0-
10	3379 X	3137	-0-	-242	-0-	324 1	2813 2	N	-0-		-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 237900		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1147 N	915	-0-	-232	-0-	915 2		Y	-0-	2
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		Y	-0-	2
07	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1084 2		Y	-0-	2
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		Y	-0-	2
09	1110 N	837	-0-	-273	-0-	837 2		Y	-0-	2
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		Y	-0-	2

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237902		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324		
05	1147 N	997	-0-	-150	-0-	79 1	918 2	Y	-0-	-0-
06	1140 N	831	-0-	-309	-0-	71 1	760 2	Y	-0-	-0-
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	88 1	1017 2	Y	-0-	-0-
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	95 1	1098 2	Y	-0-	-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	92 1	1097 2	Y	-0-	-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	92 1	1108 2	Y	-0-	-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237903		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132		
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		Y	-0-	1
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-	1
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-	1
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		Y	-0-	1
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-	1
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2		Y	-0-	1

CUELLAR, FERNANDO "B"		WELL #: A 1		RRCID -> 238076		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917		
05	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	205 1	2385 2	Y	-0-	-0-
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	214 1	2282 2	Y	-0-	-0-
07	2573 N	2481	-0-	-92	-0-	198 1	2283 2	Y	-0-	-0-
08	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	211 1	2435 2	Y	-0-	-0-
09	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	199 1	2357 2	Y	-0-	-0-
10	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	198 1	2375 2	Y	-0-	-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238168		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-

PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 239324		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322		
05	1054 X	411	-0-	-643	-0-	40 1	371 2	Y	-0-	2
06	1020 X	401	-0-	-619	-0-	42 1	359 2	Y	-0-	2
07	1054 X	216	-0-	-838	-0-	21 1	188 2	Y	6	8
						7 9				
08	806 X	335	-0-	-471	-0-	35 1	299 2	Y	1	9
						1 9				
09	450 X	404	-0-	-46	-0-	38 1	359 2	Y	6	15
						7 9				
10	217 N	41	-0-	-176	-0-	4 1	36 2	Y	1	16
						1 9				

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 239705		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	214	1	2048	2	N	-0-			-0-
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	239	1	2110	2	N	-0-			-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	240	1	2158	2	N	-0-			-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	232	1	2020	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	2074	-0-	-86	-0-	235	1	1839	2	N	-0-			-0-
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	279	1	2092	2	N	-0-			-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J.		WELL #: 1		RRCID -> 242049		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118							
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	96	1	900	2	Y	-0-			-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	100	1	857	2	Y	-0-			-0-
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	248	1	2234	2	Y	-0-			-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	181	1	1575	2	Y	-0-			-0-
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	156	1	1454	2	Y	-0-			-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	114	1	970	2	Y	-0-			-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 242215		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	3977	-0-	3977	3977	822	1	3155	2	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	2675	-0-	2675	6652	563	1	2112	2	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	2188	-0-	2188	8840	483	1	1705	2	Y	-0-			-0-
10	10390	X	1550	-0-	-8840	-0-	355	1	1195	2	Y	-0-			-0-

PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 243704		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802							
05	1953	X	280	-0-	-1673	-0-	27	1	253	2	Y	-0-			-0-
06	1890	X	199	-0-	-1691	-0-	21	1	178	2	Y	-0-			-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	4			4
08	589	X	160	-0-	-429	-0-	16	1	143	2	Y	1			5
							1	9							
09	570	X	195	-0-	-375	-0-	18	1	165	2	Y	11			16
							12	9							
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	2	Y	-0-			16

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 244648		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935							
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-			1
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			1
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-			1
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			1
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			1
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			1

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 245746		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930							
05	1705	N	1145	-0-	-560	-0-	111	1	1034	2	Y	-0-			-0-
06	1410	N	1088	-0-	-322	-0-	114	1	974	2	Y	-0-			-0-
07	1209	N	994	-0-	-215	-0-	99	1	895	2	Y	-0-			-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	143	1	1245	2	Y	-0-			-0-
09	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	103	1	959	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	882	-0-	-110	-0-	93	1	789	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MARSHALL, S. G.		WELL #:		36	RRCID ->	245816	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	11134	PERF.	9520 - 10943				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A"				WELL #:	5	RRCID ->	246219	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9848 - 11070			
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	75	1	698	2	Y	-0-					-0-
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	71	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	82	1	734	2	Y	1					1
						1	9									
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	71	1	617	2	Y	-0-					1
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	72	1	668	2	Y	6					7
						7	9									
10	806 N	716	-0-	-90	-0-	76	1	640	2	Y	-0-					7

RAMIREZ "B"				WELL #:	1	RRCID ->	246232	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	6894 - 8791			
05	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	603	1	5631	2	Y	-0-					60
06	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	634	1	5439	2	Y	-0-					60
07	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	661	1	5953	2	Y	6					66
						7	9									
08	6045 X	5488	-0-	-557	-0-	566	1	4920	2	Y	2					68
						2	9									
09	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	607	1	5675	2	Y	29					97
						32	9									
10	6634 X	5806	-0-	-828	-0-	612	1	5193	2	Y	1					98
						1	9									

MARTINEZ, M. DE				WELL #:	7	RRCID ->	246602	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9360 - 9480			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C.				WELL #:	16	RRCID ->	246604	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	10291	PERF.	9131 - 9141			
05	837 N	666	-0-	-171	-0-	31	1	635	2	N	-0-					2
06	840 N	701	-0-	-139	-0-	33	1	668	2	N	-0-					2
07	775 N	720	-0-	-55	-0-	34	1	686	2	N	-0-					2
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	N	-0-					2
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	661	2	N	-0-					2
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	683	2	N	-0-					2

MARTINEZ, G.				WELL #:	11	RRCID ->	246606	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9573 - 9583			
05	465 N	179	-0-	-286	-0-	20	1	159	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	71	-0-	-949	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
07	558 N	85	-0-	-473	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	N	-0-					-0-
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	116	1	1049	2	N	-0-					-0-
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	130	1	1129	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 247283		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	341 N	105	-0-	-236	-0-	8 1	97 2	Y	-0-	-0-
06	330 N	148	-0-	-182	-0-	13 1	135 2	Y	-0-	-0-
07	341 N	173	-0-	-168	-0-	14 1	159 2	Y	-0-	-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14 1	163 2	Y	-0-	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	150 2	Y	-0-	-0-
10	186 N	24	-0-	-162	-0-	2 1	22 2	Y	-0-	-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247490		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964		
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-	4
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	4
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-	4
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	4
09	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-	4
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	4

RANGEL, B. M.		WELL #: 9		RRCID -> 247658		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560		
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	132 1	1069 2	N	-0-	-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	132 1	1040 2	N	-0-	-0-
07	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	125 1	922 2	N	-0-	-0-
08	1209 N	1060	-0-	-149	-0-	107 1	953 2	N	-0-	-0-
09	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	106 1	952 2	N	-0-	-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	114 1	985 2	N	-0-	-0-

DELOZEIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 247747		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183		
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
10	13 N	1	-0-	-12	-0-	1 2		Y	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 247886		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811		
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	118 1	1132 2	N	-0-	-0-
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	126 1	1112 2	N	-0-	-0-
07	1457 N	1244	-0-	-213	-0-	124 1	1120 2	N	-0-	-0-
08	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	126 1	1100 2	N	-0-	-0-
09	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	132 1	1034 2	N	-0-	-0-
10	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	143 1	1067 2	N	-0-	-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 248286		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669		
05	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	92 1	1070 2	Y	-0-	-0-
06	1230 N	1150	-0-	-80	-0-	99 1	1051 2	Y	-0-	-0-
07	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	91 1	1055 2	Y	-0-	-0-
08	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	89 1	1033 2	Y	-0-	-0-
09	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	86 1	1022 2	Y	-0-	-0-
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	88 1	1062 2	Y	-0-	-0-

DELOZEIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248521		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CASSIN, EDWARD		WELL #:		11	RRCID ->	251538	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12475	PERF.10436 - 12164		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	465 N	449	-0-	-16	-0-	36 1	413 2	Y	-0-			-0-	
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	35 1	373 2	Y	-0-			-0-	
07	465 N	433	-0-	-32	-0-	35 1	398 2	Y	-0-			-0-	
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	35 1	408 2	Y	-0-			-0-	
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	62 1	732 2	Y	-0-			-0-	
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	64 1	771 2	Y	-0-			-0-	

CASSIN, EDWARD		WELL #:		13	RRCID ->	252832	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10430 - 11734		
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	50 1	584 2	Y	-0-			-0-	
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	55 1	587 2	Y	-0-			-0-	
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	45 1	521 2	Y	-0-			-0-	
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	45 1	523 2	Y	-0-			-0-	
09	480 N	395	-0-	-85	-0-	31 1	364 2	Y	-0-			-0-	
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	51 1	614 2	Y	-0-			-0-	

JUANA NCT		WELL #:		9	RRCID ->	255454	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7532 - 7829		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	256316	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11940 - 12004		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267456	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF. 8659 - 13348		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	270075	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8704 - 13375		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	272667	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF. 8804 - 13379		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. MARTINEZ, LAURO		//CONT.//	18296 225 412178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
MARTINEZ, LAURO		WELL #:	1	RRCID ->	072247	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	8958	-	0				
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	142 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	20 1	148 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	13 1	169 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		150 N	71	-0-	-79	-0-	20 1	51 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		155 N	54	-0-	-101	-0-	4 1	50 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	073452	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8914	-	9180				
05		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	115 1	1948 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		2640 N	1886	-0-	-754	-0-	120 1	1766 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		2325 N	2220	-0-	-105	-0-	262 1	1958 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	166 1	2193 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		1890 N	462	-0-	-1428	-0-	130 1	332 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		2232 N	1875	-0-	-357	-0-	137 1	1738 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MARTINEZ, LAURO		WELL #:	3	RRCID ->	121431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9020	-	9225				
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	9 1	160 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	18 1	268 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		248 N	26	-0-	-222	-0-	3 1	23 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		155 N	10	-0-	-145	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-	-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
CUELLAR TRUST GU		WELL #:	2	RRCID ->	122180	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8640	-	8705				
05		3100 N	1807	-0-	-1293	-0-	218 1	1589 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
06		3000 N	1940	-0-	-1060	-0-	210 1	1730 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
07		3100 N	1383	-0-	-1717	-0-	166 1	1217 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
08		1915 N	660	-0-	-1255	-0-	118 1	542 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
09		1950 N	771	-0-	-1179	-0-	179 1	592 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
10		1395 N	519	-0-	-876	-0-	169 1	350 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:	3	RRCID ->	122571	COMPL. DATE	11/04/1986	TOTAL DEPTH	10543	PERF.	9248	-	9518				
05		874 N	874	-0-	-0-	-0-	49 1	825 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	50 1	728 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		738 N	738	-0-	-0-	-0-	87 1	651 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	32 1	424 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		150 N	111	-0-	-39	-0-	31 1	80 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	14 1	176 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MARTINEZ, ACELA		WELL #:	3	RRCID ->	123140	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9497	-	9501				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MARTINEZ, LAURO		WELL #:	4	RRCID ->	124675	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9875	-	10010				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																			
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1240 N	1201	-0-	-39	-0-	-0-	67	1	1134	2	Y	-0-	-0-					-0-
06		1350 N	1057	-0-	-293	-0-	-0-	67	1	990	2	Y	-0-	-0-					-0-
07		1271 N	983	-0-	-288	-0-	-0-	116	1	867	2	Y	-0-	-0-					-0-
08		1209 N	1159	-0-	-50	-0-	-0-	81	1	1078	2	Y	-0-	-0-					-0-
09		1050 N	825	-0-	-225	-0-	-0-	232	1	593	2	Y	-0-	-0-					-0-
10		992 N	873	-0-	-119	-0-	-0-	64	1	809	2	Y	-0-	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283																			
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-	-0-					-0-
06		330 N	239	-0-	-91	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-	-0-					-0-
07		341 N	202	-0-	-139	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	-0-	-0-					-0-
08		310 N	160	-0-	-150	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-	-0-					-0-
09		240 N	1	-0-	-239	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-					-0-
10		217 N	128	-0-	-89	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232																			
05		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2250	2	Y	-0-	-0-					-0-
06		3000 N	3820	-0-	820	-0-	-0-	244	1	3576	2	Y	-0-	-0-					-0-
07		3100 N	3532	-0-	432	-0-	-0-	417	1	3115	2	Y	-0-	-0-					-0-
08		4060 X	2808	-0-	-1252	-0-	-0-	197	1	2611	2	Y	-0-	-0-					-0-
09		2850 X	543	-0-	-2307	-0-	-0-	153	1	390	2	Y	-0-	-0-					-0-
10		3937 X	2289	-0-	-1648	-0-	-0-	167	1	2122	2	Y	-0-	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798																			
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	N	-0-	-0-					-0-
06		690 N	287	-0-	-403	-0-	-0-	18	1	269	2	N	-0-	-0-					-0-
07		713 N	424	-0-	-289	-0-	-0-	50	1	374	2	N	-0-	-0-					-0-
08		527 N	417	-0-	-110	-0-	-0-	29	1	388	2	N	-0-	-0-					-0-
09		300 N	177	-0-	-123	-0-	-0-	50	1	127	2	N	-0-	-0-					-0-
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	532	2	N	-0-	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608																			
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	615	2	Y	-0-	-0-					-0-
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	556	2	Y	-0-	-0-					-0-
07		682 N	512	-0-	-170	-0-	-0-	60	1	452	2	Y	-0-	-0-					-0-
08		651 N	401	-0-	-250	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	-0-	-0-					-0-
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
10		527 N	92	-0-	-435	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830																			
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-	-0-					-0-
06		210 N	192	-0-	-18	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-	-0-					-0-
07		186 N	151	-0-	-35	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-	-0-					-0-
08		217 N	201	-0-	-16	-0-	-0-	14	1	187	2	N	-0-	-0-					-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
10		155 N	89	-0-	-66	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253																			
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	-0-	-0-					-0-
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	N	-0-	-0-					-0-
07		372 N	353	-0-	-19	-0-	-0-	42	1	311	2	N	-0-	-0-					-0-
08		372 N	369	-0-	-3	-0-	-0-	26	1	343	2	N	-0-	-0-					-0-
09		360 N	46	-0-	-314	-0-	-0-	13	1	33	2	N	-0-	-0-					-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	N	-0-	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MARTINEZ, ADRIAN		WELL #:		7	RRCID ->	154447	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8894	-	9145
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	16 1	278 2	N	-0-				-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	14 1	204 2	N	-0-				-0-
07		248 N	158	-0-	-90	-0-	19 1	139 2	N	-0-				-0-
08		279 N	218	-0-	-61	-0-	15 1	203 2	N	-0-				-0-
09		210 N	149	-0-	-61	-0-	42 1	107 2	N	-0-				-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #:		5	RRCID ->	156060	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9378	-	9544
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	40 1	673 2	Y	-0-				-0-
06		900 N	440	-0-	-460	-0-	28 1	412 2	Y	-0-				-0-
07		682 N	629	-0-	-53	-0-	74 1	555 2	Y	-0-				-0-
08		815 N	815	-0-	-0-	-0-	57 1	758 2	Y	-0-				-0-
09		450 N	251	-0-	-199	-0-	71 1	180 2	Y	-0-				-0-
10		620 N	327	-0-	-293	-0-	24 1	303 2	Y	-0-				-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU		WELL #:		2	RRCID ->	156455	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9392	-	9469
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	29 1	489 2	N	-0-				-0-
06		720 N	503	-0-	-217	-0-	32 1	471 2	N	-0-				-0-
07		651 N	621	-0-	-30	-0-	73 1	548 2	N	-0-				-0-
08		527 N	319	-0-	-208	-0-	22 1	297 2	N	-0-				-0-
09		510 N	90	-0-	-420	-0-	25 1	65 2	N	-0-				-0-
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	50 1	642 2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		10	RRCID ->	157149	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9217	-	9352
05		542 N	542	-0-	-0-	-0-	30 1	512 2	Y	-0-				-0-
06		630 N	288	-0-	-342	-0-	18 1	270 2	Y	-0-				-0-
07		713 N	119	-0-	-594	-0-	14 1	105 2	Y	-0-				-0-
08		527 N	29	-0-	-498	-0-	2 1	27 2	Y	-0-				-0-
09		300 N	114	-0-	-186	-0-	32 1	82 2	Y	-0-				-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	19 1	238 2	Y	-0-				-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU		WELL #:		1	RRCID ->	157155	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8868	-	9010
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TREVINO, A.		WELL #:		3	RRCID ->	160212	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7112	-	7206
05		3100 N	2317	-0-	-783	6511	431 1	1886 2	Y	-0-				-0-
06		3000 N	2929	-0-	-71	6440	429 1	2500 2	Y	-0-				-0-
07		3100 N	2682	-0-	-418	6022	444 1	2238 2	Y	-0-				-0-
08		8074 X	2052	-0-	-6022	-0-	409 1	1643 2	Y	-0-				-0-
09		2280 X	1680	-0-	-600	-0-	432 1	1248 2	Y	-0-				-0-
10		3038 X	1201	-0-	-1837	-0-	384 1	817 2	Y	-0-				-0-

JUANA		WELL #:		3	RRCID ->	161398	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7114	-	7222
05		3100 N	2276	-0-	-824	6773	275 1	2001 2	Y	-0-				-0-
06		3000 N	2317	-0-	-683	6090	251 1	2066 2	Y	-0-				-0-
07		3100 N	2409	-0-	-691	5399	289 1	2120 2	Y	-0-				-0-
08		3100 N	1729	-0-	-1371	4028	309 1	1420 2	Y	-0-				-0-
09		3000 N	1005	-0-	-1995	2033	234 1	771 2	Y	-0-				-0-
10		2924 N	891	-0-	-2033	-0-	290 1	601 2	Y	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																		
ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9510 PERF.	9084 -	9142			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837										COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	9700 PERF.	8879 -	8898			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

MERIT ENERGY COMPANY 561136																		
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652										COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	10750 PERF.	8596 -	9378			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853										COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	10250 PERF.	8246 -	8268			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383										COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	10300 PERF.	8282 -	10079			
05	3100 N	2611	-0-	-489	-0-	8112	159	1	2452	2	N	-0-					-0-	
06	3000 N	2468	-0-	-532	-0-	7580	138	1	2330	2	N	-0-					-0-	
07	3100 N	2724	-0-	-376	-0-	7204	152	1	2572	2	N	-0-					-0-	
08	3100 N	1390	-0-	-1710	-0-	5494	99	1	1291	2	N	-0-					-0-	
09	3000 N	3	-0-	-2997	-0-	2497	3	2			N	-0-					-0-	
10	2497 N	-0-	-0-	-2497	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712										COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10200 PERF.	8282 -	9410			
05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	3312	2	N	-0-					67	
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	3258	2	N	-0-					67	
07	3565 X	3519	-0-	-46	-0-	-0-	197	1	3322	2	N	-0-					67	
08	3565 X	3363	-0-	-202	-0-	-0-	240	1	3111	2	N	11					78	
09	3450 X	3095	-0-	-355	-0-	-0-	304	1	2791	2	N	-0-					78	
10	3565 X	2968	-0-	-597	-0-	-0-	318	1	2650	2	N	-0-					78	

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO)		18514 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
HH		WELL #: 2		RRCID -> 231033		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			294
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			297
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			297
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			301
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			304
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			307

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)		18518 130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
HEATH		WELL #: 1		RRCID -> 182638		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			106

FLINN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183266		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

H H		WELL #: 1		RRCID -> 195061		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KRC OPERATING, LLC		476900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
FLINN B		WELL #: 110CU		RRCID -> 183165		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858				
05	3379 X	1532	-0-	-1847	-0-	1532	2	N	-0-			64
06	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	N	-0-			64
07	1953 X	854	-0-	-1099	-0-	854	2	N	-0-			64
08	2635 X	2258	-0-	-377	-0-	2258	2	N	-0-			64
09	2550 X	212	-0-	-2338	-0-	212	2	N	-0-			64
10	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			64

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050)		18518 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
BARLOW, RAY		WELL #: 1 U		RRCID -> 022831		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS)		18518 195		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES								
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925														
BARLOW, RAY		WELL #:		1 L		RRCID -> 022832		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH 2280		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600)		18518 330		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925														
KOEMMEL		WELL #:		2		RRCID -> 080662		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 3657 - 3662				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800)		18518 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925														
TAYLOR, R. E.		WELL #:		3		RRCID -> 009952		COMPL. DATE 08/16/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLINN, F. E.		WELL #:		1		RRCID -> 072464		COMPL. DATE 08/09/1977		TOTAL DEPTH 6615		PERF. N/A				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)		18518 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925														
FLINN, F. E., -B-		WELL #:		3		RRCID -> 044939		COMPL. DATE 10/27/1968		TOTAL DEPTH 5710		PERF. N/A				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1		WELL #:		2		RRCID -> 247323		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 5368		PERF. 4360 - 4370				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 SITUS OIL & GAS, LLC 785174
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO)		18518 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
RICHARDSON, C. R.		WELL #:	11	RRCID ->	115797	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5454 - 5462
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865)		18518 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
LITTLE, R. C.		WELL #:	2	RRCID ->	097996	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 5866 - 5870
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650)		18518 885		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
LITTLE, R. C.		WELL #:	1	RRCID ->	159768	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	9066	PERF. 8172 - 8178
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)		18518 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #:	1 U	RRCID ->	033128	COMPL. DATE	11/03/1963	TOTAL DEPTH	8989	PERF. N/A
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)		18518 915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #:	1 M	RRCID ->	033129	COMPL. DATE	11/03/1963	TOTAL DEPTH	8989	PERF. N/A
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)		18518 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 033130		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)		18519 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259757		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CLARK RANCH (LOBO)		18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
MARTINEZ, D. S.		WELL #: 2		RRCID -> 136910		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998								
05	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	182	1	3316	3	N	-0-					72
06	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	103	1	2202	3	N	-0-					72
07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	181	1	3942	3	N	-0-					72
08	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	148	1	3260	3	N	-0-					72
09	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	172	1	3629	3	N	-0-					72
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	168	1	3488	3	N	-0-					72

HACHAR, D.D.		WELL #: 21		RRCID -> 137367		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119								
05	2325 N	2116	-0-	-209	-0-	120	1	1996	3	N	-0-					45
06	2160 N	1586	-0-	-574	-0-	100	1	1486	3	N	-0-					45
07	2201 N	1381	-0-	-820	-0-	55	1	1326	3	N	-0-					45
08	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	119	1	2524	3	N	-0-					45
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	116	1	2249	3	N	-0-					45
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	97	1	1745	3	N	-0-					45

HACHAR, D.D.		WELL #: 22		RRCID -> 140872		COMPL. DATE 02/20/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189								
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	69	1	1185	3	N	4					72
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	1147	3	N	-0-					72
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	64	1	1084	3	N	-0-					72
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	65	1	1091	3	N	-0-					72
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	63	1	1045	3	N	1					73
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	62	1	1084	3	N	-0-					73

CLARK, N.H.		WELL #: 9		RRCID -> 147417		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265								
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	83	1	1057	3	N	-0-					5
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					5
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	83	1	1033	3	N	-0-					5
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	82	1	1017	3	N	-0-					5
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	73	1	958	3	N	-0-					5
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	660	3	N	-0-					5

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
HACHAR, D.D.		WELL #: 23		RRCID -> 149550		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1643 N	1221	-0-	-422	-0-	69 1	1152 3	N	-0-	-0-
06	1530 N	307	-0-	-1223	-0-	19 1	288 3	N	-0-	-0-
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	60 1	1480 3	N	-0-	-0-
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	83 1	1764 3	N	-0-	-0-
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	79 1	1514 3	N	-0-	-0-
10	1550 N	1072	-0-	-478	-0-	56 1	1016 3	N	-0-	-0-

BMT		WELL #: 7		RRCID -> 160253		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797		
05	558 N	544	-0-	-14	-0-	28 1	516 3	N	-0-	12
06	510 N	289	-0-	-221	-0-	13 1	276 3	N	-0-	12
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	24 1	522 3	N	-0-	12
08	558 N	453	-0-	-105	-0-	19 1	434 3	N	-0-	12
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	22 1	456 3	N	-0-	12
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	23 1	486 3	N	-0-	12

RANCHO BLANCO "D"		WELL #: 2		RRCID -> 160434		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 28		RRCID -> 160920		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380		
05	651 N	588	-0-	-63	-0-	28 1	560 3	N	-0-	-0-
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	30 1	577 3	N	-0-	-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	34 1	666 3	N	-0-	-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	33 1	643 3	N	-0-	-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	31 1	584 3	N	-0-	-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	35 1	689 3	N	-0-	-0-

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 5		RRCID -> 163520		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190		
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	28 1	513 3	N	-0-	21
06	450 N	341	-0-	-109	-0-	16 1	325 3	N	-0-	21
07	589 N	553	-0-	-36	-0-	24 1	529 3	N	-0-	21
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	21 1	472 3	N	-0-	21
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	25 1	533 3	N	-0-	21
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	29 1	600 3	N	-0-	21

PREVOST		WELL #: 7		RRCID -> 163522		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560		
05	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	235 1	4288 3	N	-0-	86
06	4080 X	3172	-0-	-908	-0-	141 1	2988 3	N	39	125
						43 9				
07	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	210 1	4580 3	N	58	146
						64 9				
08	4526 X	4075	-0-	-451	-0-	174 1	3901 3	N	-0-	146
09	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	203 1	4258 3	N	-0-	146
10	4867 X	4681	-0-	-186	-0-	215 1	4466 3	N	-0-	146

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
B.M.T.		WELL #: 10		RRCID -> 163587		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

BMT		WELL #: 9		RRCID -> 163684		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970							
05	3100	N	2073	-0-	-1027	4194	108	1	1965	3	N	-0-				36
06	3000	N	1251	-0-	-1749	2445	59	1	1192	3	N	-0-				36
07	3100	N	1233	-0-	-1867	578	55	1	1178	3	N	-0-				36
08	3100	N	2533	-0-	-567	11	109	1	2424	3	N	-0-				36
09	3000	N	3589	-0-	589	600	163	1	3426	3	N	-0-				36
10	3100	N	3338	-0-	238	838	154	1	3184	3	N	-0-				36

HACHAR, D.D.		WELL #: 28		RRCID -> 164723		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411							
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	124	1	2135	3	N	-0-				-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	120	1	1971	3	N	-0-				-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	122	1	2042	3	N	-0-				-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	127	1	2121	3	N	-0-				-0-
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	121	1	2023	3	N	-0-				-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	125	1	2181	3	N	-0-				-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 14		RRCID -> 167531		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193							
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	52	1	954	3	N	-0-				-0-
06	930	N	600	-0-	-330	-0-	28	1	572	3	N	-0-				-0-
07	1054	N	908	-0-	-146	-0-	40	1	868	3	N	-0-				-0-
08	992	N	850	-0-	-142	-0-	37	1	813	3	N	-0-				-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	956	3	N	-0-				-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	46	1	961	3	N	-0-				-0-

RUIZ, J. M.		WELL #: 5		RRCID -> 168552		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183							
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	56	1	993	3	N	-0-				43
06	1020	N	849	-0-	-171	-0-	40	1	809	3	N	-0-				43
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	60	1	1313	3	N	-0-				43
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	49	1	1096	3	N	-0-				43
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	1157	3	N	-0-				43
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	51	1	1071	3	N	-0-				43

PREVOST		WELL #: 6		RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748							
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	33	1	582	3	N	-0-				-0-
06	630	N	274	-0-	-356	-0-	13	1	261	3	N	-0-				-0-
07	651	N	167	-0-	-484	-0-	8	1	159	3	N	-0-				-0-
08	620	N	537	-0-	-83	-0-	23	1	514	3	N	-0-				-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	N	-0-				-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	N	-0-				-0-

PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088							
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	38	1	692	3	N	-0-				99
06	690	N	353	-0-	-337	-0-	16	1	337	3	N	-0-				99
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	34	1	736	3	N	-0-				99
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	31	1	703	3	N	-0-				99
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	766	3	N	-0-				99
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	800	3	N	-0-				99

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HACHAR, D. D.		WELL #: 30		RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 172200		COMPL. DATE 01/16/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321							
05	2653 N	1379	-0-	-1274	-0-	76	1	1303	3	N	-0-					8
06	1440 N	1261	-0-	-179	-0-	72	1	1189	3	N	-0-					8
07	1426 N	1321	-0-	-105	-0-	74	1	1247	3	N	-0-					8
08	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	71	1	1187	3	N	-0-					8
09	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	69	1	1148	3	N	-0-					8
10	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	69	1	1214	3	N	-0-					8

B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422							
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	3	N	-0-					39
06	810 N	623	-0-	-187	-0-	29	1	594	3	N	-0-					39
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	39	1	854	3	N	-0-					39
08	899 N	794	-0-	-105	-0-	34	1	760	3	N	-0-					39
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	36	1	763	3	N	-0-					39
10	899 N	895	-0-	-4	-0-	41	1	854	3	N	-0-					39

CLARK-HEREFORD		WELL #: 6		RRCID -> 175365		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087							
05	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	153	1	1312	3	N	-0-					43
06	1440 N	1418	-0-	-22	-0-	157	1	1261	3	N	-0-					43
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	156	1	1327	3	N	-0-					43
08	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	159	1	1245	3	N	-0-					43
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	157	1	1293	3	N	-0-					43
10	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	162	1	1270	3	N	-0-					43

CLARK-HEREFORD		WELL #: 8		RRCID -> 175603		COMPL. DATE 01/03/2000			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829							
05	3100 N	2498	-0-	-602	7389	180	1	2318	3	N	-0-					139
06	3000 N	2459	-0-	-541	6848	176	1	2283	3	N	-0-					139
07	3100 N	2418	-0-	-682	6166	174	1	2243	3	N	1					140
						1	9									
08	3100 N	2529	-0-	-571	5595	160	1	2369	3	N	-0-					140
09	3000 N	2529	-0-	-471	5124	162	1	2367	3	N	-0-					140
10	3100 N	2478	-0-	-622	4502	164	1	2314	3	N	-0-					140

HACHAR, D. D.		WELL #: 36		RRCID -> 177211		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997							
05	3286 X	2388	-0-	-898	-0-	163	1	2225	3	N	-0-					57
06	3180 X	2670	-0-	-510	-0-	169	1	2500	3	N	1					58
						1	9									
07	2945 X	2230	-0-	-715	-0-	134	1	2096	3	N	-0-					58
08	2883 X	2651	-0-	-232	-0-	177	1	2474	3	N	-0-					58
09	2670 X	1611	-0-	-1059	-0-	130	1	1481	3	N	-0-					58
10	2759 X	1635	-0-	-1124	-0-	113	1	1522	3	N	-0-					58

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
CLARK, N. H.		WELL #: 16		RRCID -> 178853		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	80	1	1017	3	N	-0-
06	1080 N	974	-0-	-106	-0-	974	3			N	-0-
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	85	1	1070	3	N	-0-
08	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	73	1	956	3	N	-0-
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	75	1	971	3	N	-0-
10	1147 N	745	-0-	-402	-0-	47	1	698	3	N	-0-

CAL-MEX		WELL #: 3		RRCID -> 185567		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722			
05	2170 N	1823	-0-	-347	-0-	100	1	1723	3	N	55
06	1800 N	1725	-0-	-75	-0-	97	1	1628	3	N	55
07	2201 N	2118	-0-	-83	-0-	119	1	1999	3	N	55
08	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	97	1	1629	3	N	55
09	1740 N	1393	-0-	-347	-0-	78	1	1315	3	N	55
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	127	1	2212	3	N	55

HACHAR, D. D.		WELL #: 37		RRCID -> 186255		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PREVOST		WELL #: 10		RRCID -> 197538		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980			
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	N	94
06	330 N	238	-0-	-92	-0-	11	1	227	3	N	94
07	403 N	338	-0-	-65	-0-	15	1	323	3	N	94
08	434 N	359	-0-	-75	-0-	15	1	344	3	N	94
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	94
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	94

CLARK, N. H.		WELL #: 18		RRCID -> 215510		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42

HACHAR, D. D.		WELL #: 41		RRCID -> 238430		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547			
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	N	-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	400	3	N	-0-
07	341 N	114	-0-	-227	-0-	5	1	109	3	N	-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	N	-0-
09	330 N	258	-0-	-72	-0-	13	1	245	3	N	-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-

CLARK RANCH (WILCOX C)			18612 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
PREVOST			WELL #:		1 U		RRCID -> 059630		COMPL. DATE 06/14/1974		TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ERVIN			WELL #:		1 A		RRCID -> 196016		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

CLARK-HEREFORD			WELL #:		7		RRCID -> 242291		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

COASTAL (LOWER RINCON)			19141 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264											
DIAZ			WELL #:		3		RRCID -> 251341		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030			
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	-0-		-0-	
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	Y	1	1	-0-	
						1	9							
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	1	1	103	2	Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	230	-0-	230	230	2	1	228	2	Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	189	-0-	189	419	2	1	163	2	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
10	DLQ G-10	217	-0-	217	636	2	1	215	2	Y	-0-		-0-	

GARCIA			WELL #:		3		RRCID -> 252198		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

COASTAL (5600)			19141 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264											
PENA, LUIS "B"			WELL #:		1		RRCID -> 087748		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

COASTAL (5600)		//CONT.//		19141 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264										
ESQUIVEL		WELL #:		1C	RRCID -> 262194	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	5484 - 5511			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COASTAL (6030)				19141 890	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR							
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264											
DIAZ "A"		WELL #:		1	RRCID -> 288156	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	6118	PERF.	5842 - 5847				
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-					8	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	2	2	1			8	
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	2	9								
08	DLQ G-10	93	-0-	93	93	1	1	Y	91	2	Y	-0-		8	
09	DLQ G-10	75	-0-	75	168	1	1	Y	92	2	Y	-0-		8	
10	DLQ G-10	279	-0-	279	447	71	2	Y	4	9	Y	4	4	1	8
						3	1	Y	276	2	Y	-0-		8	

COASTAL, EAST (JACKSON)				19142 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264										
GUZMAN		WELL #:		1	RRCID -> 245278	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	11166 - 11242			
05	DLQ G-10	693	-0-	693	1524	6	1	Y	128	194	1			33
						141	9							
06	2095 N	571	-0-	-1524	-0-	4	1	Y	124	119	1			38
						136	9							
07	713 N	528	-0-	-185	-0-	4	1	Y	130	116	1			52
						143	9							
08	682 N	619	-0-	-63	-0-	5	1	Y	137	153	1			36
						151	9							
09	570 N	400	-0-	-170	-0-	3	1	Y	133	149	1			20
						146	9							
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	152					172
						167	9							

COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND)				19142 250	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HIDALGO						
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264										
GUZMAN		WELL #:		2	RRCID -> 285182	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	5518 - 5690			
05	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2	Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	Y	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2	Y	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	Y	-0-					-0-

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	8	1	745	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	3	1	287	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
07	403 N	296	-0-	-107	-0-	3	1	293	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	363	-0-	363	363	3	1	338	2	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
09	DLQ G-10	192	-0-	192	555	2	1	186	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
10	DLQ G-10	310	-0-	310	865	3	1	307	2	Y	-0-			-0-

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
 ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE, WEST (HINNANT) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. BENAVIDES, ARTURO		19469 300 075784	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #:	2	RRCID ->	225745	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	12003	PERF.11598	- 11750
05	3100 N	1909	-0-	-1191	1379	490 1	1419 2	Y	-0-		30
06	3000 N	1953	-0-	-1047	332	494 1	1459 2	Y	-0-		30
07	2379 N	2047	-0-	-332	-0-	514 1	1533 2	Y	-0-		30
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	516 1	1398 2	Y	-0-		30
09	1590 N	1239	-0-	-351	-0-	385 1	854 2	Y	-0-		30
10	1643 N	1513	-0-	-130	-0-	592 1	921 2	Y	-0-		30

BENAVIDES, ARTURO		WELL #:	9	RRCID ->	242229	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11907	- 12114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

COLE, WEST (WILCOX 9600) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. BENAVIDES, ROSA V. "C"		19469 920 412178	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	167782	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	10558	PERF. 9632	- 9659
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	4	RRCID ->	169184	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	9852	PERF. 9002	- 9047
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. BENAVIDES, ARTURO		19469 980 075784	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #:	10	RRCID ->	247133	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	14136	PERF.14510	- 14668
05	1930 N	1838	-0-	-92	-0-	471 1	1367 2	Y	-0-		42
06	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	435 1	1286 2	Y	-0-		42
07	1829 N	1780	-0-	-49	-0-	447 1	1333 2	Y	-0-		42
08	1829 N	1652	-0-	-177	-0-	445 1	1207 2	Y	-0-		42
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	390 1	867 2	Y	-0-		42
10	1147 N	864	-0-	-283	-0-	338 1	526 2	Y	-0-		42

COLMENA (FRIO 1200) HILCORP ENERGY COMPANY DCR-STATE 258		19730 590 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #:	5	RRCID ->	065638	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	1546	PERF. 1242	- 1248
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

COLORADO (LOMA NOVIA)				19808 020	NON-ASSOCIATED	EXEMPT											CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621													
PINNELL YTURRIA				WELL #:	11N	RRCID ->	287070	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	3026	PERF.	2744	-	2748		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PINNELL YTURRIA				WELL #:	2LN	RRCID ->	293268	COMPL. DATE	03/30/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2791	-	2798		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COMITAS (DEEP)				19914 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL											CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HAYNES				WELL #:	25	RRCID ->	202920	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	15022	PERF.	8952	-	9156		
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COMITAS(8100)				19914 038	NON-ASSOCIATED	ONE WELL											CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HAYNES				WELL #:	13	RRCID ->	198813	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8090	-	8150		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COMITAS (8450)				19914 042	NON-ASSOCIATED	ONE WELL											CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HAYNES				WELL #:	4 D	RRCID ->	177755	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8269	-	8305		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COMITAS(8600)				19914 045	NON-ASSOCIATED	ONE WELL											CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HAYNES				WELL #:	4 F	RRCID ->	058511	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8586	-	9070		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COMITAS (8900)		19914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAYNES		WELL #: 1 U		RRCID -> 053630		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 204580		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMITAS (9600)		19914 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAYNES		WELL #: 1 L		RRCID -> 053631		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 196902		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VELA, ROBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 130504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE ROBERTO VELA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 256729		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140				
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 2	N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 2	N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		19920 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VELA, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	256730	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9486 - 9877	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		527 N	430	-0-	-97	-0-	39 1	391 2	N	-0-		-0-
06		630 N	346	-0-	-284	-0-	32 1	314 2	N	-0-		-0-
07		496 N	360	-0-	-136	-0-	30 1	330 2	N	-0-		-0-
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	41 1	480 2	N	-0-		-0-
09		360 N	105	-0-	-255	-0-	105 2		N	-0-		-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-

THE MEDUSA COMPANY				851528				CNTY: ZAPATA				
VELA, ROBERTO		WELL #:		1	RRCID ->	097310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 8319 - 8329	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A)				19928 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
CAMPBELL, J. EST GU		WELL #:		1	RRCID ->	097772	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9454 - 9593	
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-			N	-0-		244
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			N	-0-		244
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		244
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		244
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		244
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-			N	-0-		244

CONCEPTION, EAST (6000)				19968 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.				190708								
PALACIOS, JOSE E. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	108908	COMPL. DATE	10/29/1983	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5992 - 6008	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONCEPTION (TINNEY)				19975 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION				236631								
MARSHALL, AGNES N. ETAL		WELL #:			RRCID ->	045108	COMPL. DATE	09/07/1968	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2020												

CONOCO DRISCOLL HILCORP ENERGY COMPANY DRISCOLL, ROBERT			20178 001 386310			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL					
WELL #: 117			RRCID -> 177385			COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 3715			PERF. 2978 - 2998					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

DRISCOLL, ROBERT			WELL #: 405			RRCID -> 178356			COMPL. DATE 07/31/2017			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 2758 - 2773		
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			Y	-0-				-0-		
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	1			Y	-0-				-0-		
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

DRISCOLL, ROBERT			WELL #: 407			RRCID -> 178359			COMPL. DATE 06/15/2000			TOTAL DEPTH 5210			PERF. 4057 - 4063		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

DRISCOLL, ROBERT			WELL #: 406			RRCID -> 178361			COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 5210			PERF. 3259 - 3266		
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			Y	-0-				-0-		
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	1			Y	-0-				-0-		
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

DRISCOLL, ROBERT			WELL #: 408			RRCID -> 178775			COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 5210			PERF. 2589 - 2593		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		

DRISCOLL, ROBERT			WELL #: 409			RRCID -> 178776			COMPL. DATE 07/29/2000			TOTAL DEPTH 5210			PERF. 2575 - 2579		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

DRISCOLL, ROBERT			WELL #: 411			RRCID -> 180770			COMPL. DATE 01/07/2001			TOTAL DEPTH 3600			PERF. 3286 - 3296		
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			Y	-0-				-0-		
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	1			Y	-0-				-0-		
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)		20183 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 130		RRCID -> 125042		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 2412 - 2419	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	-0-		-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONTEMPO (LOBO)		20256 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE C EXPLORATION, LLC		857512									
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #: 3		RRCID -> 124045		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8630 - 8905	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONTEMPO (LOBO 1)		20256 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 144879		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7880 - 7904	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1271 N	500	-0-	-771	-0-	35	1	N	-0-		2
06	1110 N	510	-0-	-600	-0-	46	1	N	-0-		2
07	992 N	583	-0-	-409	-0-	43	1	N	-0-		2
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	61	1	N	10	4	8
						11	9				
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	57	1	N	28	33	3
						31	9				
*10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	85	1	N	7	9	1
						8	9				

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 161		RRCID -> 165570		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 7953 - 7975	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 234		RRCID -> 220735		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8893		PERF. 7862 - 7874	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1860 N	1059	-0-	-801	-0-	72	1	N	-0-		4
06	1710 N	1243	-0-	-467	-0-	104	1	N	-0-		4
07	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	79	1	N	-0-		4
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	138	1	N	8	3	9
						9	9				
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	134	1	N	21	23	7
						23	9				
*10	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-	3	4

OIL AND GAS DIVISION

CONTEMPO (LOBO 2) ALDINE OIL AND GAS, LP SOUTH CALLAGHAN RANCH		20256 510 100397		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WELL #: 159		RRCID -> 168054		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 7036 - 9041						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	248 N	141	-0-	-107	-0-	10	1	131	2	N	-0-			-0-
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	12	1	172	2	N	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	N	-0-			-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	N	2	1	1	1
						2	9							
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	N	4	4	1	1
						4	9							
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	42	1	515	2	N	4	3	1	2
						4	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		20452 029		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
WELL #: 161		RRCID -> 168058		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 7953 - 8942						
05	589 N	430	-0-	-159	-0-	29	1	401	2	N	-0-			-0-
06	570 N	453	-0-	-117	-0-	36	1	417	2	N	-0-			-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	553	2	N	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	691	2	N	4	1	1	3
						4	9							
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	42	1	704	2	N	7	8	1	2
						8	9							
*10	589 N	466	-0-	-123	-0-	35	1	428	2	N	3	3	1	2
						3	9							

COPANO BAY, S. (FB-A,G,LOWER) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE 96		20452 029		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
WELL #: 8 U		RRCID -> 058656		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 96		20452 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
WELL #: 9		RRCID -> 035835		COMPL. DATE 03/21/1965		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A						
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 96		20452 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
WELL #: 7		RRCID -> 204685		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 7097 - 7181						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	9	1	115	3	Y	-0-			117
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			117
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-			117
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			117
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			117

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	193 1	2880 3	Y	282	187 1	346
06	3870 X	1508	-0-	-2362	-0-	310 9	1281 3	Y	116	354 1	108
07	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	99 1	5274 3	Y	327	187 1	248
08	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	128 9	6102 3	Y	253	186 1	315
09	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	349 1	5919 3	Y	191	375 1	131
10	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	360 9	4687 3	Y	167	190 1	108
						403 1					
						278 9					
						426 1					
						210 9					
						350 1					
						184 9					

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 3	Y	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	5 1	74 3	Y	-0-		-0-
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	5 1	72 3	Y	-0-		-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-G, 03)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 62

20452 763 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 1 RRCID -> 284931 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9508 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	8990	8023	-0-	-967	-0-	489	1	7293	3	Y	219	153	1	277
						241	9							
06	8700	5448	-0-	-3252	-0-	382	1	4949	3	Y	106	164	1	219
						117	9							
07	8990	8668	-0-	-322	-0-	517	1	7830	3	Y	292	173	1	338
						321	9							
08	9951 #	8993	-0-	-958	-0-	539	1	8145	3	Y	281	181	1	438
						309	9							
09	8370 #	7305	-0-	-1065	-0-	474	1	6597	3	Y	213	364	1	287
						234	9							
10	8680 #	7964	-0-	-716	-0-	530	1	7102	3	Y	302	188	1	401
						332	9							

COPANO BAY, S. (FB-G, 07)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 80

20452 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 1 RRCID -> 287363 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9900 - 9914

05	10700	5718	-0-	-4982	-0-	359	1	5359	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	5292	3696	-0-	-1596	-0-	265	1	3431	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	7184	5877	-0-	-1307	-0-	364	1	5513	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	6106	4603	-0-	-1503	-0-	286	1	4317	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	6902	4951	-0-	-1951	-0-	332	1	4619	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	3100	4830	-0-	1730	1730	335	1	4495	3	Y	-0-	-0-	-0-

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 81-82 UNIT

20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

05	1798 N	1410	-0-	-388	-0-	86	1	1281	3	Y	39	21	1	37
						43	9							
06	1590 N	525	-0-	-1065	-0-	37	1	485	3	Y	3	17	1	23
						3	9							
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	114	1	1731	3	Y	-0-	8	1	15
08	930 N	922	-0-	-8	-0-	57	1	865	3	Y	-0-	4	1	11
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	52	1	728	3	Y	-0-	6	1	5
10	930 N	773	-0-	-157	-0-	54	1	719	3	Y	-0-	2	1	3

COPANO BAY, S. (TX MISS C)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 80

20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10095 - 10105

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI (ALLEN)
MAGNUM PRODUCING, LP
HATCH, G. W., ET AL

20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
521516
WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH)		20739 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
HATCH, G. W., ET AL		WELL #:		1 M	RRCID -> 039335	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	11950 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO)		20739 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
TOMAHAWK PETROLEUM		861695													
WELL		WELL #:			RRCID -> 103717	COMPL. DATE	08/05/1982	TOTAL DEPTH	14004 PERF.11132 - 11146						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
PLUGGED AND ABANDONED															11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6)		20740 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 32973/ TR 55 /		WELL #:		6L	RRCID -> 196653	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	8251 PERF. 7068 - 7084						
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635					Y	-0-				13
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635					Y	-0-				13
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635					Y	-0-				13
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635					Y	-0-				13
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635					Y	-0-				13
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	635					Y	-0-				13

TSL 33099 / TR 54 /		WELL #:		4U	RRCID -> 207786	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	8242 PERF. 7060 - 7950						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TR 54		WELL #:		4L	RRCID -> 281054	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	8242 PERF. 7060 - 7076						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2)		20740 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 33099/TR 54/		WELL #:		1	RRCID -> 249116	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9874 PERF. 8557 - 8565						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)			20740 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 32973/TR 55/			WELL #: 6	RRCID -> 188027	COMPL. DATE 12/23/2001	TOTAL DEPTH 8251	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TSL 32973/TR 55/			WELL #: 6U	RRCID -> 196661	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 8251	PERF. 6204 - 6210					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3)			20740 310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 33099/TR 54/			WELL #: 4L	RRCID -> 221704	COMPL. DATE 06/17/2016	TOTAL DEPTH 8242	PERF. 7060 - 7076					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25

CORPUS CHRISTI, E. (H-1)			20740 348	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 33099/ TR54/			WELL #: 3	RRCID -> 172548	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 11926	PERF. 8258 - 8262					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2)			20740 349	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
STL 33099 /TR 54/			WELL #: 3	RRCID -> 161252	COMPL. DATE 05/29/1996	TOTAL DEPTH 11926	PERF. 8440 - 8462					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TSL 33099 / TR 54/			WELL #: 4L	RRCID -> 207787	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 8242	PERF. 7060 - 7950					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	775 N	606	-0-	-169	-0-	518 3	88 9		N	80	169 1			38
06	510 N	399	-0-	-111	-0-	364 3	35 9		N	32				70
07	651 N	209	-0-	-442	-0-	189 3	20 9		N	18				88
08	620 N	229	-0-	-391	-0-	216 3	13 9		N	12				100
09	390 N	233	-0-	-157	-0-	209 3	24 9		N	22				122
10	217 N	123	-0-	-94	-0-	123 3			N	-0-				122

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1532 2	105 9		N	95				243
06	1890 N	1364	-0-	-526	-0-	1306 2	58 9		N	53	189 1			107
07	1519 N	1292	-0-	-227	-0-	1121 2	171 9		N	155	182 1			80
08	1643 N	1086	-0-	-557	-0-	1031 2	55 9		N	50				130
09	1350 N	945	-0-	-405	-0-	871 2	74 9		N	67				197
10	1271 N	777	-0-	-494	-0-	685 2	92 9		N	84	196 1			85

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	3855 3	244 9		Y	222	207 1			88
06	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3650 3	232 9		Y	211	215 1			84
07	4216 X	3769	-0-	-447	-0-	3531 3	238 9		Y	216	218 1			82
08	4216 X	3956	-0-	-260	-0-	3721 3	235 9		Y	214	224 1			72
09	4080 X	3753	-0-	-327	-0-	3523 3	230 9		Y	209	207 1			74
10	4092 X	3794	-0-	-298	-0-	3565 3	229 9		Y	208	224 1			58

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3844 3	103 9		Y	94	139 1			224
06	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3632 3	70 9		Y	64				288
07	3720 X	3531	-0-	-189	-0-	3483 3	48 9		Y	44				332
08	3720 X	2346	-0-	-1374	-0-	2331 3	15 9		Y	14	139 1			207
09	3600 X	3526	-0-	-74	-0-	3476 3	50 9		Y	45				252
10	3720 X	3421	-0-	-299	-0-	3358 3	63 9		Y	57				309

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3441 3	163 9		Y	148	138 1			59
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	2928 3	154 9		Y	140	143 1			56
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2775 3	160 9		Y	145	146 1			55
08	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2784 3	157 9		Y	143	150 1			48
09	2700 X	2205	-0-	-495	-0-	2051 3	154 9		Y	140	138 1			50
10	2790 X	2595	-0-	-195	-0-	2443 3	152 9		Y	138	149 1			39

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	228 3			Y	-0-				-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			Y	-0-				-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			Y	-0-				-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3			Y	-0-				-0-
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	229 3			Y	-0-				-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3			Y	-0-				-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 665642														
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480														
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	570	2	53	9	N	48	88 1	322
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	175	2	50	9	N	45		367
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	120 1	247
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	359	2	44	9	N	40		287
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	265	2	41	9	N	37		324
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-		324

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	701				N	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	701				N	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	701				N	-0-			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	701				N	-0-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	701				N	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	701				N	-0-			2

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556														
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800)		20745 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642										
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #: 3		RRCID -> 125465		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

CORPUS CHRISTI, WEST (8900)		20745 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
SABCO ST 71		WELL #: 1		RRCID -> 250701		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CORPUS CHRISTI, WEST (9000)		20745 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 32973/TR 55/		WELL #: 5		RRCID -> 249183		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9039 - 9074				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO)		20745 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642										
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 206606		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF. 9061 - 9075				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO)		20745 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642										
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #: 2		RRCID -> 010061		COMPL. DATE 12/27/1948		TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A				
05	372 N	224	-0-	-148	-0-	199 3	25 9	Y	23	35 1	125	
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	169 3	18 9	Y	16		141	
07	279 N	81	-0-	-198	-0-	69 3	12 9	Y	11		152	
08	217 N	76	-0-	-141	-0-	73 3	3 9	Y	3	35 1	120	
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	97 3	12 9	Y	11		131	
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	69 3	15 9	Y	14		145	

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)		20759 760		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 32973 /TR 55/		WELL #: 5503		RRCID -> 132292		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 244996		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700)		20759 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
SABCO ST 71		WELL #: 1		RRCID -> 262003		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		13

STATE TRACT 55-8 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 270724		COMPL. DATE 05/23/2018		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 8804			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		153
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		153
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		153
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		153
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		153
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		153

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7)		20766 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 284		WELL #: 1		RRCID -> 214915		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827			
05	8804	8303	-0-	-501	30504	506 1	7343 3	Y	413	355 1	243
06	8220	6378	-0-	-1842	28662	454 9	5653 3	Y	307	364 1	186
07	37982	8907	-0-	-29075	-0-	387 1	7785 3	Y	426	379 1	233
08	8628	8561	-0-	-67	-0-	338 9	7546 3	Y	395	382 1	246
09	8040 #	7995	-0-	-45	-0-	653 1	7025 3	Y	373	384 1	235
10	8494	8160	-0-	-334	-0-	469 9	7156 3	Y	373	442 1	166
						580 1					
						435 9					
						560 1					
						410 9					
						594 1					
						410 9					

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

CORTEZ (CORTEZ)				20837 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY											CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC.				789662													
GARCIA L&L CO.				WELL #: C 26	RRCID -> 275517	COMPL. DATE 10/29/2014	TOTAL DEPTH 3517	PERF. 3042	-		3046						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK				WELL #: C 5	RRCID -> 282099	COMPL. DATE 01/19/2017	TOTAL DEPTH 3710	PERF. 2692	-		2712						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725)				20999 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL											CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
GARZA				WELL #: 1	RRCID -> 199956	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4762	-		4763						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-

COWBOY, W. (9670)				21243 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL											CNTY: STARR
TYLUDEDEDA, LLC				875253													
GUERRA, A.M.				WELL #: 1	RRCID -> 147879	COMPL. DATE 11/19/1993	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9668	-		9685						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						113
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						113
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						113
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						113
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						113
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						113
		PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/20/2016															

COWBOY (VKSBBG 8100)				21273 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL											CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954													
LONGORIA				WELL #: 1	RRCID -> 242575	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8026	-		8078						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-

COWBOY (VKSBG 9170)		21273 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	286083	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8838 - 8885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COWBOY (VKSBG 9500)		21273 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	163760	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9403 - 9589
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

COWBOY, W. (9100)		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136								
HILL		WELL #:	1	RRCID ->	241683	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9116 - 9132
05	7378 X	6623	-0-	-755	-0-	167 1	6416 2	Y	36	107
						40 9				
06	7140 X	5334	-0-	-1806	-0-	187 1	5144 2	Y	3	110
						3 9				
07	7378 X	7315	-0-	-63	-0-	190 1	7125 2	Y	-0-	110
08	6727 X	4079	-0-	-2648	-0-	120 1	3946 2	Y	12	122
						13 9				
09	6510 X	4314	-0-	-2196	-0-	287 1	4027 2	Y	-0-	109
*10	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	306 1	6459 2	Y	-0-	109

HILL		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		627136								
HILL		WELL #:	3	RRCID ->	243686	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	10489	PERF. 9002 - 9044
05	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			Y	7	47
06	5730 X	3975	-0-	-1755	-0-	140 1	3832 2	Y	3	50
						3 9				
07	5921 X	5158	-0-	-763	-0-	134 1	5024 2	Y	-0-	50
08	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	245 1	8035 2	Y	11	61
						12 9				
09	4260 X	1423	-0-	-2837	-0-	95 1	1328 2	Y	-0-	49
*10	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	330 1	6953 2	Y	-0-	49

BRANNAN		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		627136								
BRANNAN		WELL #:	1	RRCID ->	243715	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	11278	PERF. 8943 - 8959
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. MESTENA		21405 800 412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MESTENA		WELL #: 3931		RRCID -> 112531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10052		- 10068		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA		WELL #: 3941		RRCID -> 182916		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF.10012		- 10042				
05	589 N	535	-0-	-54	-0-	518	3	17	9	N	15					43
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	573	3	10	9	N	9					52
07	589 N	548	-0-	-41	-0-	536	3	12	9	N	11					63
08	527 N	274	-0-	-253	-0-	268	3	6	9	N	5					68
*09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	148					216
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	184	1			32

MESTENA		WELL #: 3942		RRCID -> 184153		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9956		- 9980				
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					40
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					40
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					40
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					40
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40

MESTENA		WELL #: 3943		RRCID -> 186987		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10210		PERF.10004		- 10023				
05	3000 N	1790	-0-	-1210	-0-	606	1711	3	79	9	Y	72				77
06	2227 N	1621	-0-	-606	-0-	1574	3	47	9	Y	43	120	1			-0-
07	1891 N	1542	-0-	-349	-0-	1490	3	52	9	Y	47					47
08	1798 N	847	-0-	-951	-0-	821	3	26	9	Y	24					71
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					71
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					71

MESTENA		WELL #: 3944		RRCID -> 193263		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 10255		PERF.10088		- 10108				
05	1030 N	508	-0-	-522	-0-	485	3	23	9	Y	21					81
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	467	3	13	9	Y	12	65	1			28
07	527 N	518	-0-	-9	-0-	500	3	18	9	Y	16					44
08	496 N	246	-0-	-250	-0-	238	3	8	9	Y	7					51
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					51
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					51

MESTENA		WELL #: 3932		RRCID -> 219893		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF.10034		- 10046				
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					118
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					118
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					118
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					118
09	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-					118
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					118

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					55
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	N	-0-					55
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	17	1	102	3	N	-0-					55
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	N	-0-					55
09		90 N	38	-0-	-52	-0-	-0-	17	1	21	3	N	-0-					55
10		124 N	14	-0-	-110	-0-	-0-	5	1	9	3	N	-0-					55

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

*11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	195	3	N	-0-					156
*12		186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	23	1	155	3	N	-0-					156
*01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	194	3	N	-0-					156
*02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	172	3	N	-0-					156
*03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	193	3	N	-0-					156
*04		210 N	109	-0-	-101	-0-	-0-	15	1	94	3	N	-0-					156
*05		217 N	133	-0-	-84	-0-	-0-	18	1	115	3	N	-0-					156
*06		210 N	167	-0-	-43	-0-	-0-	23	1	144	3	N	-0-					156
*07		124 N	71	-0-	-53	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-					156
*08		124 N	2	-0-	-122	-0-	-0-	2	3			N	-0-					156
*09		180 N	98	-0-	-82	-0-	-0-	43	1	55	3	N	-0-					156
10		62 N	8	-0-	-54	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-	140	1			16

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

05		589 N	57	-0-	-532	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-					62
06		540 N	87	-0-	-453	-0-	-0-	12	1	75	3	N	-0-					62
07		372 N	113	-0-	-259	-0-	-0-	16	1	97	3	N	-0-					62
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	8	1	32	3	N	-0-					62
09		90 N	58	-0-	-32	-0-	-0-	26	1	32	3	N	-0-					62
10		124 N	20	-0-	-104	-0-	-0-	7	1	13	3	N	-0-					62

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

05		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	1957	3	N	38					200
								42	9									
06		2280 N	2121	-0-	-159	-0-	-0-	285	1	1808	3	N	25					225
								28	9									
07		2387 N	1982	-0-	-405	-0-	-0-	280	1	1671	3	N	28	171	1			82
								31	9									
*08		2294 N	1813	-0-	-481	-0-	-0-	346	1	1445	3	N	20					102
								22	9									
*09		2130 N	229	-0-	-1901	-0-	-0-	101	1	128	3	N	-0-					102
10		1984 N	32	-0-	-1952	-0-	-0-	11	1	21	3	N	-0-	42	1			60

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

*11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	N	-0-					119
*12		93 N	48	-0-	-45	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					119
*01		93 N	67	-0-	-26	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					119
*02		168 N	46	-0-	-122	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					119
*03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	N	-0-					119
*04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	145	3	N	-0-					119
*05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	151	3	N	-0-					119
*06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	148	3	N	-0-					119
*07		186 N	137	-0-	-49	-0-	-0-	20	1	117	3	N	-0-					119
*08		186 N	68	-0-	-118	-0-	-0-	13	1	55	3	N	-0-					119
*09		180 N	84	-0-	-96	-0-	-0-	37	1	47	3	N	-0-					119
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-	74	1			45

OIL AND GAS DIVISION

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)		//CONT.//		21408 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
NUMERO	SEIS	WELL #:	1	RRCID ->	191821	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10134 - 10165	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3100 N	1686	-0-	-1414	566	217 1	1422 3	N	43		170	
06	2224 N	1658	-0-	-566	-0-	47 9 220 1	1397 3	N	37	177 1	30	
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	41 9 234 1	1396 3	N	40		70	
08	1674 N	1408	-0-	-266	-0-	44 9 263 1	1099 3	N	42		112	
09	1650 N	858	-0-	-792	-0-	46 9 365 1	464 3	N	26		138	
10	1674 N	660	-0-	-1014	-0-	29 9 225 1	422 3	N	12		150	
						13 9						
NUMERO SEIS		WELL #:	4	RRCID ->	192474	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10030 - 10050	
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7 1	48 3	N	-0-		47	
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	4 1	25 3	N	-0-		47	
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	8 1	45 3	N	-0-		47	
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	30 1	126 3	N	-0-		47	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	31 1	39 3	N	-0-		47	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		47	
SOUTH COYOTE		WELL #:	8	RRCID ->	210033	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10067 - 10083	
05	1209 N	880	-0-	-329	-0-	115 1	754 3	N	10		193	
06	1080 N	961	-0-	-119	-0-	11 9 130 1	825 3	N	5		198	
07	930 N	847	-0-	-83	-0-	6 9 120 1	716 3	N	10	178 1	30	
08	868 N	581	-0-	-287	-0-	11 9 112 1	466 3	N	3		33	
09	960 N	655	-0-	-305	-0-	3 9 288 1	365 3	N	2		35	
10	837 N	458	-0-	-379	-0-	2 9 155 1	292 3	N	10		45	
						11 9						
SOUTH COYOTE		WELL #:	11	RRCID ->	215881	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	9923 - 9943	
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	114 1	745 3	N	11		113	
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	12 9 123 1	783 3	N	10		123	
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	11 9 116 1	694 3	N	4		127	
08	806 N	568	-0-	-238	-0-	4 9 110 1	458 3	N	-0-		127	
09	780 N	88	-0-	-692	-0-	39 1	49 3	N	-0-		127	
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	103 1	24	

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	35	1	227	3	N	13	68
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	14	9	187	3	N	4	72
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	4	9	313	3	N	10	82
08	279 N	168	-0-	-111	-0-	52	1	133	3	N	3	85
09	210 N	140	-0-	-70	-0-	11	9	75	3	N	5	90
10	372 N	92	-0-	-280	-0-	3	9	59	3	N	2	92
						31	1					
						2	9					

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694												
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	15	1	17	3	N	-0-	57
06	150 N	47	-0-	-103	-0-	14	1	20	3	N	12	69
						13	9					
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	18	1	16	3	N	-0-	69
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	66	1	16	3	N	-0-	69
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	69
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	69

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
LOBO SOLO		WELL #:		1	RRCID ->	167442	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	9650 - 9856			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PORTERO		WELL #:		1	RRCID ->	181503	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9686 - 9716			
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	217	1	1421	3	N	13				155
						14	9								
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	172	1	1091	3	N	10				165
						11	9								
07	1395 N	1202	-0-	-193	-0-	171	1	1022	3	N	8				173
						9	9								
*08	1643 N	1063	-0-	-580	-0-	204	1	851	3	N	7				180
						8	9								
*09	1260 N	2	-0-	-1258	-0-	1	1	1	3	N	-0-				180
10	1209 N	725	-0-	-484	-0-	252	1	473	3	N	-0-	160	1		20

PORTERO		WELL #:		2	RRCID ->	208835	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9714 - 9728			
05	3100 N	2258	-0-	-842	4633	295	1	1929	3	N	31				228
						34	9								
06	3000 N	2008	-0-	-992	3641	269	1	1711	3	N	25	178	1		75
						28	9								
07	3100 N	2008	-0-	-1092	2549	283	1	1690	3	N	32				107
						35	9								
08	3100 N	1744	-0-	-1356	1193	331	1	1380	3	N	30				137
						33	9								
09	2010 N	415	-0-	-1595	-0-	178	1	226	3	N	10				147
						11	9								
10	2015 N	213	-0-	-1802	-0-	74	1	138	3	N	1	120	1		28
						1	9								

LOBO SOLO		WELL #:		6	RRCID ->	216790	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9644 - 9676			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MESTENA HOT WELLS		WELL #:		4	RRCID ->	222677	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9646 - 9665			
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-				10
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	15	1	22	3	N	-0-				10
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				10
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				10
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	2	1	1	3	N	-0-				10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
WEST COYOTE		WELL #:		1	RRCID -> 109848	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9706 - 9728			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)				22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
GARCIA-PEREZ		WELL #:		1ST	RRCID -> 188354	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	9195	PERF. 8706 - 8848
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	90 1	669 2	N	5	125
06	690 N	496	-0-	-194	-0-	6 9				
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	65 1	431 2	N	-0-	125
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	60 1	397 2	N	-0-	125
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	125 1
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-

VAQUERO OPERATING				882776		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
MEW										
		WELL #:		1	RRCID -> 180326	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8524 - 8562
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	37

SERNA, DONATO "A"						CAPACITY		CNTY: DUVAL		
		WELL #:		2	RRCID -> 184975	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8535 - 8581
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	92

GEOGHEGAN, DENNIS						CAPACITY		CNTY: DUVAL		
		WELL #:		1	RRCID -> 186030	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	9192	PERF. 8756 - 8768
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MEW						CAPACITY		CNTY: DUVAL		
		WELL #:		2	RRCID -> 200308	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	8851	PERF. 8526 - 8562
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		//CONT.//		22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776							
MEW		WELL #:		3	RRCID ->	206458	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8864	PERF. 4720 - 4790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)				22124 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		1C	RRCID ->	168266	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	16005	PERF.12734 - 12742
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	175058	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8948 - 8966
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)				22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784							
LA PURIMISA RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8038 - 9530
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178	RRCID ->	146908	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10058 - 10127
LAUREL		WELL #:		1							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09	14B2 EXT	9	-0-	9	9	2	1	7	2	N	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		21

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MARSHALL TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	148170	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9380 - 10292
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAUREL		WELL #:		4	RRCID ->	150729	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	9394 - 9582
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	84		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100

LAUREL		WELL #:		5	RRCID ->	153796	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9134 - 10266
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	108	1	661	2	N	-0-	84
06	960 N	604	-0-	-356	-0-	151	1	453	2	N	-0-	84
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	244	1	684	2	N	-0-	84
08	775 N	497	-0-	-278	-0-	102	1	395	2	N	-0-	84
09	600 N	551	-0-	-49	-0-	121	1	430	2	N	-0-	84
10	930 N	703	-0-	-227	-0-	168	1	535	2	N	-0-	84

LAUREL		WELL #:		6	RRCID ->	164267	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	16298	PERF.	9496 - 9573
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:		3	RRCID ->	177234	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9952 - 10014
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	218409	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14713	PERF.	13896 - 14172
05	34317 X	32854	-0-	-1463	-0-	32854	2		N	-0-		-0-
06	33210 X	31603	-0-	-1607	-0-	31603	2		N	-0-		-0-
07	34317 X	34286	-0-	-31	-0-	34286	2		N	-0-		-0-
08	33750 X	33750	-0-	-0-	-0-	33750	2		N	-0-		-0-
09	31800 X	30905	-0-	-895	-0-	30905	2		N	-0-		-0-
10	34286 X	31529	-0-	-2757	-0-	31529	2		N	-0-		-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054												
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	14925	PERF.12432 - 12447					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3100	N	1699	-0-	-1401	678	1699	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1973	N	1295	-0-	-678	-0-	1295	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1922	N	1670	-0-	-252	-0-	1670	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	1518	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1593	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.14204 - 14258					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14728 - 14952					
05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	3000	X	2971	-0-	-29	-0-	2971	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	3100	X	2452	-0-	-648	-0-	2452	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	02/16/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13960 - 14110					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13236 - 13250					
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3100	X	2738	-0-	-362	-0-	2738	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	3255	X	2811	-0-	-444	-0-	2811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	3255	X	2203	-0-	-1052	-0-	2203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122 - 14226					
05	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13845	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	11100	X	10828	-0-	-272	-0-	10828	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	11470	X	10918	-0-	-552	-0-	10918	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	13857	X	10538	-0-	-3319	-0-	10538	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	13410	X	8981	-0-	-4429	-0-	8981	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	13857	X	10752	-0-	-3105	-0-	10752	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132 - 14404					
05	4030	X	3121	-0-	-909	-0-	3121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3689	X	3416	-0-	-273	-0-	3416	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	3660	X	2988	-0-	-672	-0-	2988	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)			22124 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
VAN ES			WELL #:	2	RRCID ->	168716	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8849	PERF.	8691 - 8712
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAKOTA OIL COMPANY			197406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
GONZALES			2		RRCID ->		166972		COMPL. DATE		01/26/1998	
VAN ES			WELL #:	2	RRCID ->	166972	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8598 - 8703
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022												

FAULCONER ENERGY, LLC			263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAN ES			1		RRCID ->		168025		COMPL. DATE		03/02/1998	
VAN ES			WELL #:	1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8700 - 8728
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	474 1	5095 2	N	132			174
						145 9						
06	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	399 1	4163 2	N	98	173 1		99
						108 9						
07	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	403 1	4433 2	N	86			185
						95 9						
08	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	369 1	4348 2	N	60	177 1		68
						66 9						
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	279 1	3191 2	N	92			160
						101 9						
10	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	244 1	2633 2	N	79	176 1		63
						87 9						

LAUREL, ANGEL			174908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAN ES			1		RRCID ->		174908		COMPL. DATE		09/18/1999	
VAN ES			WELL #:	1	RRCID ->	174908	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8701 - 8722
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	3534 X	1743	-0-	-1791	-0-	146 1	1573 2	N	22			154
						24 9						
06	3420 X	2304	-0-	-1116	-0-	201 1	2095 2	N	7			161
						8 9						
07	3503 X	2368	-0-	-1135	-0-	197 1	2171 2	N	-0-			161
08	3503 X	2338	-0-	-1165	-0-	181 1	2125 2	N	29	167 1		23
						32 9						
09	2640 X	1800	-0-	-840	-0-	144 1	1641 2	N	14			37
						15 9						
10	2387 X	1487	-0-	-900	-0-	126 1	1353 2	N	7			44
						8 9						

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	157723	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8676	-	8940	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAUREL, P.		WELL #:		1 C	RRCID ->	158349	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF.	8688	-	8712	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAUREL, A.		WELL #:		2	RRCID ->	164674	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	16766	PERF.	8610	-	8732	
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	184	2	N	-0-				-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	44	1	131	2	N	-0-				-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	61	1	172	2	N	-0-				-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	69	1	266	2	N	-0-				-0-
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	28	1	100	2	N	-0-				-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	59	1	188	2	N	-0-				-0-

A. G. LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166564	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8652	-	8670	
05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	371	1	2266	2	N	1				8
						1	9								
06	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	315	1	947	2	N	-0-				8
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	338	1	946	2	N	-0-				8
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	345	1	1336	2	N	1				9
						1	9								
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	361	1	1285	2	N	-0-				9
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	303	1	964	2	N	-0-				9

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	167438	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	8752	-	8768	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	168454	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8680	-	8696	
05	93 N	28	-0-	-65	-0-	4	1	24	2	N	-0-				35
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	23	1	70	2	N	-0-				35
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-				35
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	47	1	181	2	N	-0-				35
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	2	N	-0-				35
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	2	N	-0-				35

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LAUREL, ALONZO Z. LTD		WELL #:		1	RRCID ->	170798	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	15656	PERF.	8644 - 8672	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	272558	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8371 - 8386	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSARIO CATTLE COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	282162	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8324 - 8350	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	115			177
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	N			177
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	15	1	43	2	N			177
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	2	N			177
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	23	1	80	2	N			177
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	33	1	104	2	N			177

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX)		22125 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
LAUREL, P.		WELL #:		1 T	RRCID ->	158347	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF.	14318 - 14690	
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	78	1	479	2	N			-0-
06	540 N	457	-0-	-83	-0-	114	1	343	2	N			-0-
07	682 N	278	-0-	-404	-0-	73	1	205	2	N			-0-
08	558 N	376	-0-	-182	-0-	77	1	299	2	N			-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N			-0-
10	279 N	109	-0-	-170	-0-	26	1	83	2	N			-0-

ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		1T	RRCID ->	168265	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	16005	PERF.	14417 - 14947	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40				N	-0-			-0-
06	40 X	-0-	-0-	-40	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

D C R-79 (WILCOX)		22548 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
DCR 80		WELL #:		9	RRCID ->	079140	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	1				-0-
07	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1				-0-
07	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SCORPION OPERATING, INC. 758492
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)		23209 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 1		RRCID -> 247551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10038		PERF. 8698 - 9332		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	4	1	337	2	Y	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	4	1	416	2	Y	8	8	1	-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	3	1	276	2	Y	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	7	1	653	2	Y	4	4	1	-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	5	1	451	2	Y	-0-			-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	4	1	348	2	Y	-0-			-0-

YTURRIA, FRANK		258891		WELL #: 2		RRCID -> 258891		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8691 - 9115		
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	6	1	579	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	483	-0-	-57	-0-	5	1	456	2	Y	20	20	1	-0-
07	651 N	480	-0-	-171	-0-	22	9	475	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	392	-0-	-197	-0-	5	1	376	2	Y	11	11	1	-0-
*09	480 N	404	-0-	-76	-0-	4	1	400	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	419	-0-	419	-0-	4	1	415	2	Y	-0-			-0-

DASKAM, WEST (VICKSBURG)		23215 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
SCORPION OPERATING, INC.		758492		WELL #: 5		RRCID -> 236647		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4730 - 4966		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

STEEN, BETTY		247511		WELL #: 8		RRCID -> 247511		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5040 - 5046		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS (HINNANT 1ST)		23379 121		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG						
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: 1		RRCID -> 276016		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 8073 - 8083		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) EL GATO SWD INC. PUIG GAS UNIT 2		23379 124 247705		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		WELL #:	2	RRCID ->	098358	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7878 - 7910		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. PUIG "B"		460054		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
		WELL #:	4	RRCID ->	257963	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8779 - 8784			
05	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1197	2	77	9	Y	70	100 1	-0-
06	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	1018	2			Y	-0-		-0-
07	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1097	2		9	9	Y	8	8
08	1271	N	1023	-0-	-248	-0-	1012	2		11	9	Y	10	18
09	1020	N	831	-0-	-189	-0-	831	2			Y	-0-		18
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1101	2		4	9	Y	4	22

PUIG "C"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
		WELL #:	5	RRCID ->	262999	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	8882	PERF.	8710 - 8720			
05	3100	N	1010	-0-	-2090	449	969	2	41	9	Y	37	73 1	-0-
06	3000	N	2837	-0-	-163	286	2837	2			Y	-0-		-0-
07	1954	N	1668	-0-	-286	-0-	1658	2		10	9	Y	9	9
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1343	2		8	9	Y	7	16
09	2280	N	1134	-0-	-1146	-0-	1134	2			Y	-0-		16
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2348	2		8	9	Y	7	23

GARCIA 608		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		WELL #:	3	RRCID ->	270039	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	8858 - 8872		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC. BMT AVIATOR		789662		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		WELL #:	2	RRCID ->	283484	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8072 - 8090		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS (PUIG) HILCORP ENERGY COMPANY THOMASMA, RAY J.		23379 426 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
		WELL #:	17	RRCID ->	290188	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8210 - 8280		
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	115905			Y	-0-			-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	112905			Y	-0-			-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	109805			Y	-0-			-0-
08	3100	N	33	-0-	-3067	106738	6	1	27	2	Y	-0-	-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	103738			Y	-0-			-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	100638			Y	-0-			-0-

DAVIS, S. (PUIG)		23389 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MCGRATH, JOHN J.		WELL #: 1		RRCID -> 048169		COMPL. DATE 04/29/1970		TOTAL DEPTH 8750		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
BRUNI ESTATE		WELL #: 1 U		RRCID -> 047098		COMPL. DATE 09/18/1969		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8087 - 8101		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS, S. (THIES)		23389 122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KILLAM MINERAL FEE 16		WELL #: 3		RRCID -> 104166		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 8421 - 8427		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT)		23389 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 20		RRCID -> 291453		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8028 - 9549		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HINNANT HEIRS		WELL #: 4010		RRCID -> 268858		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 9994		PERF. 8525 - 8546		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT		WELL #: 3613		RRCID -> 293420		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 10218		PERF. 8603 - 8613		
05	44330 X	16	-0-	-44314 B	-0-	8 2	8 9	N	7	186 1		235
06	29340 X	-0-	-0-	-29340 B	-0-			N	-0-			235
07	18445 X	-0-	-0-	-18445 B	-0-			N	-0-			235
08	18135 X	-0-	-0-	-18135 B	-0-			N	-0-	182 1		53
09	13470 X	-0-	-0-	-13470 B	-0-			N	-0-			53
10	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			53

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

05	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	1427	1	6190	2	Y	-0-	-0-
06	7020 X	6378	-0-	-642	-0-	1311	1	5067	2	Y	-0-	-0-
07	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	1349	1	6523	2	Y	-0-	-0-
08	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	1396	1	6280	2	Y	-0-	-0-
09	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	1363	1	5783	2	Y	-0-	-0-
10	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	1415	1	6067	2	Y	-0-	-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5428 - 5511

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		54
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		54
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		54
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		54
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	54 1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022

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

DAVIS, S. (8000)		23389 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 20		RRCID -> 291452		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549			
05	682 N	241	-0-	-441	-0-	39 1	167 2	N	32	121 1	116
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	35 9					
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	87 1	335 2	N	-0-		116
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	44 1	215 2	N	30	98 1	48
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	33 9					
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	64 1	288 2	N	-0-		48
						135 1	572 2	N	23		71
						25 9					71

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HINNANT 307 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 290504		COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8151 - 8162			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST)		23706 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
THREE C EXPLORATION, LLC		857512									
FROST TRUST -17-		WELL #: 2		RRCID -> 217216		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY)		23893 345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 8		RRCID -> 179377		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 7		RRCID -> 182065		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEJAY (6TH QUEEN CITY)		24012 753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
LORAC, INC.		508936							
WELDER		WELL #:	1	RRCID ->	085795	COMPL. DATE	11/04/1979	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 6023 - 6035
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			110
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			110
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			110
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			110
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			110
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			110
WELDER, JAMES F. HEIRS "D"		WELL #:	2	RRCID ->	099289	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	6314 PERF. 6060 - 6066
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			195
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			195
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			195
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			195
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			195
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			195
DEJAY (STRAY SAND)		24012 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
LORAC, INC.		508936							
WELDER		WELL #:	2	RRCID ->	100415	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	6107 PERF. 6002 - 6006
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			106
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			106
DEJAY (QUEEN CITY, UP.)		24014 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC		904272							
ORTIZ		WELL #:	1	RRCID ->	267202	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	6015 PERF. 5681 - 5762
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
DEJAY DEEP (LULING)		24017 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649							
WELDER STATE 212		WELL #:	1	RRCID ->	141018	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	12500 PERF. 8442 - 8551
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
DEJAY DEEP (LULING, LOWER)		24017 141		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649							
WELDER HEIRS 212		WELL #:	1	RRCID ->	204764	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	12500 PERF. N/A
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY)										24019 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.										173649					
WELDER HEIRS 211										WELL #: 1	RRCID -> 102716	COMPL. DATE 08/14/1982	TOTAL DEPTH 6145	PERF. 5736	- 5745
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44		

DEJAY, NORTH (SLICK)										24019 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.										173649					
WELDER HEIRS 212										WELL #: 1	RRCID -> 149648	COMPL. DATE 08/26/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 8161	- 8178
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			52		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			52		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			52		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			52		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			52		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			52		

DEL MAR (LOBO CONS.)										24139 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.										460054					
K&H FEE PORCION										WELL #: 1701	RRCID -> 221317	COMPL. DATE 04/06/2006	TOTAL DEPTH 6603	PERF. 5869	- 6014
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

KHA										WELL #: J 3	RRCID -> 265610	COMPL. DATE 05/04/2018	TOTAL DEPTH 7219	PERF. 6500	- 6784
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		Y	-0-			-0-		
06	2130 N	1671	-0-	-459	-0-	1671	2		Y	-0-			-0-		
07	2139 N	1558	-0-	-581	-0-	1558	2		Y	-0-			-0-		
08	2232 N	1881	-0-	-351	-0-	1881	2		Y	-0-			-0-		
09	1680 N	1353	-0-	-327	-0-	1353	2		Y	-0-			-0-		
10	1550 N	1237	-0-	-313	-0-	1237	2		Y	-0-			-0-		

DESTINO (SLICK B)										24400 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.										743197					
MOBIL FEE										WELL #: 5	RRCID -> 171730	COMPL. DATE 12/04/1998	TOTAL DEPTH 14645	PERF.10056	- 10064
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184			Y	-0-			-0-		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184			Y	-0-			-0-		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184			Y	-0-			-0-		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184			Y	-0-			-0-		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184			Y	-0-			-0-		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1184			Y	NO RPT			-0-		

MOBIL FEE										WELL #: 4	RRCID -> 208223	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH 14200	PERF.10060	- 10070
05	248 #	209	-0-	-39	B	-39	209	2	Y	-0-			29		
06	390 #	296	-0-	-94	B	-133	296	2	Y	-0-			29		
07	248 #	212	-0-	-36	B	-169	212	2	Y	-0-			29		
08	279 #	377	-0-	98	B	-71	377	2	Y	-0-			29		
09	300 #	321	-0-	21	B	-50	321	2	Y	-0-			29		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-50			Y	NO RPT			29		

DESTINO (WX. RONNIE SD.)			24400 925		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
DAF OPERATING, LLC			196980									
CUELLER-STATE			WELL #: 1		RRCID -> 135632			COMPL. DATE 06/11/1994			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.			743197									
MOBIL FEE			WELL #: 1		RRCID -> 137913			COMPL. DATE 03/14/1993			TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	46				Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	46				Y	-0-	-0-
07		46 N	-0-	-0-	-46	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MOBIL FEE			WELL #: 2		RRCID -> 148343			COMPL. DATE 09/14/1994			TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750	
05		2115 X	330	-0-	-1785	-0-	330	2		Y	-0-	-0-
06		930 X	396	-0-	-534	-0-	396	2		Y	-0-	-0-
07		961 X	312	-0-	-649	-0-	312	2		Y	-0-	-0-
08		341 X	208	-0-	-133	-0-	208	2		Y	-0-	-0-
09		390 X	108	-0-	-282	-0-	108	2		Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MOBIL FEE			WELL #: 3		RRCID -> 152598			COMPL. DATE 09/16/1994			TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368	
05		3100 N	670	-0-	-2430	4825	670	2		Y	-0-	-0-
06		3000 N	631	-0-	-2369	2456	631	2		Y	-0-	-0-
07		0 N	411	-0-	411	2456	411	2		Y	-0-	-0-
08		2907 N	451	-0-	-2456	-0-	451	2		Y	-0-	-0-
09		630 N	311	-0-	-319	-0-	311	2		Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DINN, DEEP (11200)			24905 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
HAMILTON, BUCK			WELL #: 4		RRCID -> 180444			COMPL. DATE 01/10/2001			TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164	
05		2325 X	2089	-0-	-236	-0-	223	1	1866	2	Y	-0-
06		2250 X	2116	-0-	-134	-0-	251	1	1865	2	Y	-0-
07		2325 X	1858	-0-	-467	-0-	198	1	1660	2	Y	-0-
08		2325 X	2033	-0-	-292	-0-	208	1	1825	2	Y	-0-
09		1873 X	NO RPT	-0-	-1873	-0-					Y	NO RPT
10		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT

LOPEZ MINERAL TRUST			WELL #: E 3		RRCID -> 265738			COMPL. DATE 07/27/2012			TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 TRIUM, LTD. 871159
 GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
 HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	33 N	NO RPT	-0-	-33	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131								
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 198140		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 10		RRCID -> 205628		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 12		RRCID -> 212172		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670		
05	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	912 1	7638 2	N	-0-	-0-
06	8190 X	5148	-0-	-3042	-0-	611 1	4537 2	N	-0-	-0-
07	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	993 1	8324 2	N	-0-	-0-
08	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	1001 1	8785 2	N	-0-	-0-
09	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-			N	NO RPT	-0-
10	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-			N	NO RPT	-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 251311		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493			N	NO RPT	-0-

SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104		RRCID -> 193706		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180		
HAMILTON, BUCK		WELL #: 8								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 9		RRCID -> 202376		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH C)		WILCOX LOBO	//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
DIX RANCH C				WELL #: 100A	RRCID -> 105941	COMPL. DATE 09/30/1984	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6988	-	6998					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DIX RANCH A				WELL #: 6	RRCID -> 142103	COMPL. DATE 07/22/1992	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7205	-	7230					
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	144 1	489 2	Y	13						19
06	810 N	531	-0-	-279	-0-	120 1	392 2	Y	17	20	1				16
07	806 N	482	-0-	-324	-0-	120 1	352 2	Y	9	19	1				6
08	651 N	197	-0-	-454	-0-	49 1	139 2	Y	8						14
09	540 N	184	-0-	-356	-0-	43 1	131 2	Y	9						23
10	496 N	441	-0-	-55	-0-	104 1	327 2	Y	9	21	1				11
DIX RANCH C				WELL #: 2	RRCID -> 142691	COMPL. DATE 09/12/1992	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 7233	-	7326					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
DIX RANCH D				WELL #: 1	RRCID -> 146292	COMPL. DATE 08/10/1993	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7372	-	7455					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-						-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-						-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	12 1	35 2	Y	-0-						-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	15 1	42 2	Y	-0-						-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	13 1	40 2	Y	-0-						-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	12 1	37 2	Y	-0-						-0-
DIX RANCH D				WELL #: 2	RRCID -> 146478	COMPL. DATE 08/25/1993	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6895	-	6912					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
DIX RANCH D				WELL #: 4	RRCID -> 147432	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 6945	-	6984					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.//		25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DIX RANCH A-1765		WELL #:		1	RRCID ->	157756	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8647	PERF.	7749 - 8366	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	548	1	1855	2	Y	-0-		-0-
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	498	1	1625	2	Y	-0-		-0-
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	522	1	1530	2	Y	-0-		-0-
08	2170 N	2058	-0-	-112	-0-	533	1	1525	2	Y	-0-		-0-
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	524	1	1616	2	Y	-0-		-0-
10	2046 N	1894	-0-	-152	-0-	458	1	1436	2	Y	-0-		-0-

DIX RANCH C 101		WELL #:		1	RRCID ->	161289	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6886 - 6908	
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	41	1	140	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	67	-0-	-83	-0-	16	1	51	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	44	-0-	-235	-0-	11	1	33	2	Y	-0-		-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	56	1	159	2	Y	-0-		-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	85	1	261	2	Y	-0-		-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	52	1	164	2	Y	-0-		-0-

DIX RANCH A-1768		WELL #:		2	RRCID ->	162538	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	7488 - 8138	
05	558 N	431	-0-	-127	-0-	98	1	333	2	Y	-0-		-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	109	1	355	2	Y	-0-		-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	90	1	265	2	Y	-0-		-0-
08	434 N	374	-0-	-60	-0-	97	1	277	2	Y	-0-		-0-
09	450 N	262	-0-	-188	-0-	64	1	198	2	Y	-0-		-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	90	1	281	2	Y	-0-		-0-

DIX RANCH D 99		WELL #:		7	RRCID ->	173918	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6875 - 6885	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	Y	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	2	Y	-0-		-0-

DIX RANCH C 100		WELL #:		4	RRCID ->	175366	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6802 - 7043	
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	385	1	1304	2	Y	38		60
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	42	9	357	1	Y	50	63 1	47
07	1798 X	1623	-0-	-175	-0-	55	9	405	1	Y	28	59 1	16
08	1736 X	1614	-0-	-122	-0-	31	9	411	1	Y	25		41
09	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	28	9	414	1	Y	28		69
10	1736 X	1625	-0-	-111	-0-	31	9	385	1	Y	28	62 1	35
						31	9						

DIX RANCH A524		WELL #:		1	RRCID ->	176922	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6846 - 6929	
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	141	2	Y	-0-		-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	50	1	163	2	Y	-0-		-0-
07	403 N	200	-0-	-203	-0-	51	1	149	2	Y	-0-		-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	59	1	169	2	Y	-0-		-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	53	1	165	2	Y	-0-		-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	65	1	205	2	Y	-0-		-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DIX RANCH D 523		WELL #: 6		RRCID -> 183450		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DIX RANCH C 899		WELL #: 1		RRCID -> 186222		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958		
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	525 1	1778 2	Y	26	32
						29 9				
06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	525 1	1712 2	Y	33	27
						36 9				
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	506 1	1483 2	Y	18	8
						20 9				
08	2170 N	1994	-0-	-176	-0-	512 1	1464 2	Y	16	24
						18 9				
09	2100 N	1951	-0-	-149	-0-	472 1	1458 2	Y	19	43
						21 9				
10	2015 N	1942	-0-	-73	-0-	465 1	1457 2	Y	18	20
						20 9				

DIX RANCH D 899		WELL #: 2		RRCID -> 188505		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DIX RANCH C 101		WELL #: 3		RRCID -> 189982		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853		
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	177 1	599 2	Y	-0-	-0-
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	136 1	444 2	Y	-0-	-0-
07	899 N	488	-0-	-411	-0-	124 1	364 2	Y	-0-	-0-
08	775 N	498	-0-	-277	-0-	129 1	369 2	Y	-0-	-0-
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	173 1	532 2	Y	-0-	-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	171 1	538 2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH A 1763		WELL #: 12		RRCID -> 192420		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638		
05	1023 N	446	-0-	-577	-0-	102 1	344 2	Y	-0-	-0-
06	870 N	349	-0-	-521	-0-	82 1	267 2	Y	-0-	-0-
07	744 N	365	-0-	-379	-0-	93 1	272 2	Y	-0-	-0-
08	434 N	372	-0-	-62	-0-	96 1	276 2	Y	-0-	-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	113 1	349 2	Y	-0-	-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	102 1	319 2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	346	1	1173	2	Y	26			41
						29	9							
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	319	1	1042	2	Y	33	42	1	32
						36	9							
07	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	351	1	1028	2	Y	18	39	1	11
						20	9							
08	1550 N	1423	-0-	-127	-0-	364	1	1040	2	Y	17			28
						19	9							
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	360	1	1110	2	Y	19			47
						21	9							
10	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	321	1	1005	2	Y	18	41	1	24
						20	9							

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138														
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	31	1	105	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	18	-0-	-72	-0-	4	1	14	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	283	1	887	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005														
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	63	1	215	2	N	1			4
						1	9							
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	142	1	462	2	N	2	2	1	4
						2	9							
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	162	1	475	2	N	1	2	1	3
						1	9							
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	69	1	197	2	N	1			4
						1	9							
09	210 N	55	-0-	-155	-0-	13	1	41	2	N	1			5
						1	9							
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	2	1	4

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124														
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	Y	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	7	1	20	2	Y	-0-			-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	7	1	23	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965														
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	23	1	76	2	Y	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	2	Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	24	1	68	2	Y	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	22	1	69	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	20	1	64	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH D)		WILCOX LOBO		//CONT.//	25101 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
DIX RANCH D				WELL #:	8	RRCID ->	242325	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	6906	PERF. 6443 - 6504
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	434 N	137	-0-	-297	-0-	28	1	95	2	Y	13	19
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	9	30	1	Y	17	21 1
07	403 N	154	-0-	-249	-0-	19	9	37	1	Y	9	20 1
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	9	39	1	Y	8	12
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	9	36	1	Y	9	21
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	9	56	1	Y	9	21 1
						10	9					9

DIX RANCH C 100				WELL #:	5	RRCID ->	250188	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 6835 - 6865
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DIX RANCH D				WELL #:	9	RRCID ->	252089	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6474 - 6494
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	13	1	41	2	Y	-0-	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	Y	-0-	-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	14	1	44	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	14	1	43	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH A				WELL #:	16	RRCID ->	254040	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6435 - 6454
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	2	Y	-0-	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	Y	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	Y	-0-	-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	Y	-0-	-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	2	Y	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH C				WELL #:	25	RRCID ->	265528	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 6896 - 7445
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	Y	-0-	-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	Y	-0-	-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	-0-

DODIER (WILCOX "B")				25100 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD.				WELL #:	28	RRCID ->	264096	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	9426	PERF. 5266 - 5344
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	-0-
08	T. A.	4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-	-0-
09	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DODIER (WILCOX "B")		//CONT.//		25100 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
DON JOSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 155277	COMPL. DATE 07/20/1995	TOTAL DEPTH 6676	PERF. 5370	- 5376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14

DODIER (WILCOX "C")				25100 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD		WELL #:		23	RRCID -> 266548	COMPL. DATE 07/09/2011	TOTAL DEPTH 9468	PERF. 6228	- 6509	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)				25236 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARTE OPERATING COMPANY II, LLC				029652						
MARTIN, J.C. III		WELL #:		12 C	RRCID -> 149686	COMPL. DATE 05/12/1994	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8632	- 8658	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		55
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	332 2	N	2	2 1	55
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-		55
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	164 2	N	4	4 1	55
10	310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2	N	-0-		55

MARTIN, SOPHIE J. "B"				WELL #:	4	RRCID -> 155896	COMPL. DATE 10/13/1995	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8846	- 8878
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19

MARTIN, S. J.				WELL #:	1A	RRCID -> 162529	COMPL. DATE 12/28/1996	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8844	- 8902
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B"				WELL #:	7	RRCID -> 170711	COMPL. DATE 06/10/1998	TOTAL DEPTH 9649	PERF. 8608	- 8694
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652																	
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					2
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3	3	1			2
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					2
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	290	2	6	9	N	5	5	1			2
10		310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					2

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656																	
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652																	
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-			2	9	N	2	2	1			1
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-			6	9	N	5	5	1			1
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-			182	2	N	-0-					1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054																	
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054												
J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	961 N	694	-0-	-267	-0-	181	1	513	2	Y	-0-	-0-
06	750 N	601	-0-	-149	-0-	128	1	473	2	Y	-0-	-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	140	1	1043	2	Y	-0-	-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	119	1	988	2	Y	-0-	-0-
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	92	1	724	2	Y	-0-	-0-
10	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	114	1	967	2	Y	-0-	-0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941												
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613												
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-	25
06	1170 N	457	-0-	-713	-0-	457	2			N	-0-	25
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	25
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-	25
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-	25
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-	25

WAGNER OIL COMPANY 891175												
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	2201 X	1658	-0-	-543	-0-	633	1	1025	2	Y	-0-	-0-
06	2130 X	1031	-0-	-1099	-0-	412	1	619	2	Y	-0-	-0-
07	2201 X	1986	-0-	-215	-0-	481	1	1505	2	Y	-0-	-0-
08	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	531	1	2085	2	Y	-0-	-0-
09	1830 X	1781	-0-	-49	-0-	441	1	1340	2	Y	-0-	-0-
10	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	524	1	2079	2	Y	-0-	-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	341 N	214	-0-	-127	-0-	75	1	139	2	Y	-0-	-0-
06	270 N	175	-0-	-95	-0-	54	1	121	2	Y	-0-	-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	129	1	539	2	Y	-0-	-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	99	1	414	2	Y	-0-	-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	42	1	158	2	Y	-0-	-0-
10	682 N	186	-0-	-496	-0-	34	1	152	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	527 N	401	-0-	-126	-0-	79	1	225	2	Y	88	85	1	82
						97	9							
06	420 N	325	-0-	-95	-0-	54	1	201	2	Y	64	94	1	52
						70	9							
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	440	2	Y	81			133
						89	9							
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	Y	86	142	1	77
						95	9							
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	394	2	Y	62	91	1	48
						68	9							
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	55	1	467	2	Y	83	47	1	84
						91	9							

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

05	2077 N	1278	-0-	-799	-0-	445	1	830	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
06	1740 N	1033	-0-	-707	-0-	319	1	714	2	Y	-0-	1	1	1
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	338	1	1407	2	Y	1			2
						1	9							
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	333	1	1399	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	272	1	1036	2	Y	-0-	1	1	1
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	322	1	1457	2	Y	-0-	1	1	-0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (HARRELL)		//CONT.//		25318 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	203837	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	5585 - 5599
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	837 X	419	-0-	-418	-0-	146 1	273 2	Y	-0-			-0-
06	810 X	738	-0-	-72	-0-	228 1	510 2	Y	-0-			-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	80 1	335 2	Y	-0-			-0-
08	434 N	178	-0-	-256	-0-	34 1	144 2	Y	-0-			-0-
09	750 N	606	-0-	-144	-0-	126 1	480 2	Y	-0-			-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	172 1	778 2	Y	-0-			-0-

SCHUSTER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242572	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	11495	PERF.	5832 - 5850
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	244490	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5417 - 5432
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4 1	10 2	Y	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4 1	13 2	Y	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 2	Y	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5 1	39 2	Y	-0-			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	38 1	299 2	Y	-0-			-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	45 1	380 2	Y	-0-			-0-

DONNA (JANCIK)				25318 315	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
J&G OIL & GAS				427635								
JANCIK, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	178624	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	6456 - 6466
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

WAGNER OIL COMPANY				891175								
BUCHANAN UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	010148	COMPL. DATE	05/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	187917	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	7202 - 7218
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (KNAPP)			25318 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY			891175											
HOUSTON GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	212865	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7926 - 7956		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNA (MARKS)			25318 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY			891175												
SORENSEN GAS UNIT			WELL #:	3-T	RRCID ->	161981	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	8957 - 9192			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	5084	X	3553	-0-	-1531	-0-	1078	1	2264	2	Y	192	181	1	174
							211	9							
06	4290	X	2969	-0-	-1321	-0-	815	1	2012	2	Y	129	195	1	108
							142	9							
07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	867	1	4374	2	Y	161			269
							177	9							
08	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	790	1	4236	2	Y	172	286	1	155
							189	9							
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	749	1	3754	2	Y	126	184	1	97
							139	9							
10	5425	X	5195	-0-	-230	-0-	779	1	4232	2	Y	167	95	1	169
							184	9							

DONNA (RICE)			25318 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
J&G OIL & GAS			427635											
JANCIK, JOHN			WELL #:	4	RRCID ->	181140	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	6450 - 6508		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC			701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
RICE GAS UNIT			427635											
			WELL #:	3 L	RRCID ->	098903	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	6450 - 6490		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY			891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
BUCHANAN UNIT			427635											
			WELL #:	1 L	RRCID ->	010161	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNA (RICE)		//CONT.//		25318 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
JANCIK		WELL #:		7	RRCID ->	166963	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	7996	PERF. 5992 - 6000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	Y	-0-			-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	84	1	662	2	Y	-0-			-0-
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	126	1	1069	2	Y	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	243390	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6004 - 6440			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (SCHUSTER)				25318 720	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
NADCF RECOVERY GROUP, INC.				598932										
ROBINETTE, J. C.		WELL #:			RRCID ->	191891	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6790 - 6810			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED												03/03/2017		

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
SCHUSTER UNIT														
		WELL #:		1	RRCID ->	010167	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 5322 - 5350			
05	713 N	464	-0-	-249	-0-	162	1	302	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	522	-0-	-48	-0-	161	1	361	2	Y	-0-			-0-
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	157	1	655	2	Y	-0-			-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	162	1	680	2	Y	-0-			-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	145	1	552	2	Y	-0-			-0-
10	806 N	755	-0-	-51	-0-	137	1	618	2	Y	-0-			-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	261122	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	8222	PERF. 6866 - 6868			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONNA (5290)				25318 935	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411										
SWEENEY, J. J.		WELL #:			RRCID ->	190576	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8315	PERF. 5286 - 5292			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED												09/15/2016		

DONNA (6600)		25318 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SORENSEN GAS UNIT -1		WELL #: 2-C		RRCID -> 174356		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230631		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251342		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952				
05		536 X	536	-0-	-0-	-0-	140 1	396 2	Y	-0-		-0-
06		428 X	428	-0-	-0-	-0-	91 1	337 2	Y	-0-		-0-
07		999 X	999	-0-	-0-	-0-	118 1	881 2	Y	-0-		-0-
08		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	114 1	949 2	Y	-0-		-0-
09		541 X	541	-0-	-0-	-0-	61 1	480 2	Y	-0-		-0-
10		992 N	586	-0-	-406	-0-	62 1	524 2	Y	-0-		-0-
DONNA (6850)		25318 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 209001		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 285146		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6154 - 6170				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DONNA (6940)		25318 950		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204754		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

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

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SORENSEN SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 THE MEDUSA COMPANY 851528
 ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 SWEENEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (9200)		25318 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261860		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	62	1	175	2	Y	-0-
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	50	1	184	2	Y	-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	Y	-0-
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	46	1	377	2	Y	-0-
09		240 N	105	-0-	-135	-0-	12	1	93	2	Y	-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	-0-

DOS HERMANOS (OLMOS)		25564 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
DML EXPLORATION, INC.		221510										
GATES, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 053090		COMPL. DATE 05/26/1972		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOS HERMANOS (2750 WILCOX)		25564 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
GATES "N" TR2		WELL #: 31		RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05		61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	3	1	58	3	Y	-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	3	1	48	3	Y	-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	5	1	55	3	Y	-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	5	1	45	3	Y	-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	12	1	95	3	Y	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					NO RPT	-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)		25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
TBM CATARINA, LLC		101300										
PILONCILLO		WELL #: D 1WI		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

DOUBLE A (8700)		25644 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 258452		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGHTY (FRIO 10248)		25849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MANLEY, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 127255		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10242 - 10250		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700)		26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376								
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 096786		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696		
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211 2	Y	-0-	-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175 2	Y	-0-	-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177 2	Y	-0-	-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212 2	Y	-0-	-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	Y	-0-	-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	Y	-0-	-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 143024		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812		
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	327 2	N	-0-	-0-
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273 2	N	-0-	-0-
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	275 2	N	-0-	-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329 2	N	-0-	-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-	-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-	-0-

E. ESCOBAR GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 156829		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742		
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78 2	Y	-0-	-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65 2	Y	-0-	-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66 2	Y	-0-	-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79 2	Y	-0-	-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	Y	-0-	-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	Y	-0-	-0-

E. ESCOBAR GAS UNIT I		WELL #: 3		RRCID -> 198852		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785		
05	899	N	763	-0-	-136	-0-	763 2	N	-0-	99
06	780	N	636	-0-	-144	-0-	636 2	N	-0-	99
07	775	N	641	-0-	-134	-0-	641 2	N	-0-	99
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-	99
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-	99
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-	99

DUNN (4900)		26663 710		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
KNOLLE INVESTMENTS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267939		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872			
05	403	N	252	-0-	-151 B	-10695	112 1	140 2	N	-0-	21
06	270	N	446	-0-	-176 B	-10519	150 1	296 2	N	-0-	21
07	372	N	60	-0-	-312 B	-10519	20 1	40 2	N	-0-	21
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-10519			N	-0-	21
09	450	N	-0-	-0-	-450 B	-10519			N	-0-	21
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-10519			N	-0-	21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2014																	

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/22																	

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 MCCAMPBELL, DUNN WELL #: RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					99
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021																	

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DYE (NAVARRO)		//CONT.// 26820 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HERBST, M.V.		WELL #: 6 T		RRCID -> 117461		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 9056 - 9068		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6634	X	5779	-0-	-855	-0-	270 1	5509 2	N	-0-		-0-
06	6420	X	5558	-0-	-862	-0-	261 1	5297 2	N	-0-		-0-
07	6634	X	5740	-0-	-894	-0-	270 1	5468 2	N	2		2
08	6541	X	5747	-0-	-794	-0-	276 1	5471 2	N	-0-		2
09	6150	X	5457	-0-	-693	-0-	269 1	5188 2	N	-0-		2
10	5766	X	3153	-0-	-2613	-0-	159 1	2994 2	N	-0-		2

VIDAURRI, R.		WELL #: 13-L		RRCID -> 126436		COMPL. DATE 01/15/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9344 - 9352		
05	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	304 1	6220 2	Y	-0-		-0-
06	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	296 1	6011 2	Y	-0-		-0-
07	6479	X	5512	-0-	-967	-0-	259 1	5253 2	Y	-0-		-0-
08	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	364 1	7225 2	Y	-0-		-0-
09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	315 1	6080 2	Y	-0-		-0-
10	6510	X	6465	-0-	-45	-0-	326 1	6139 2	Y	-0-		-0-

HERBST, M. V.		WELL #: 18-T		RRCID -> 147291		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9046 - 9057		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DYE (WILCOX 8200)		26820 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 067539		COMPL. DATE 08/08/1976		TOTAL DEPTH 9705		PERF. N/A		
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12 1	242 2	Y	-0-		-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14 1	281 2	Y	-0-		-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14 1	274 2	Y	-0-		-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15 1	292 2	Y	-0-		-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	14 1	270 2	Y	-0-		-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15 1	283 2	Y	-0-		-0-

DYE, JAMES D.		WELL #: 3		RRCID -> 068973		COMPL. DATE 10/28/1976		TOTAL DEPTH 9110		PERF. N/A		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 2		RRCID -> 070632		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH 9650		PERF. N/A		
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	191 2	N	-0-		-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12 1	238 2	N	-0-		-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11 1	230 2	N	-0-		-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 2	N	-0-		-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 2	N	-0-		-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	216 2	N	-0-		-0-

DYE (WILCOX 8200)		//CONT.// 26820 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 101855		COMPL. DATE 07/14/1982			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	155 1	3163 2	N	-0-	31	
06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	162 1	3299 2	N	-0-	31	
07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	143 1	2909 2	N	-0-	31	
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	164 1	3256 2	N	-0-	31	
09	3450 X	3313	-0-	-137	-0-	163 1	3142 2	N	7	38	
10	3565 X	3374	-0-	-191	-0-	8 9 170 1	3204 2	N	-0-	38	

DYE, W. (NAVARRO)		26825 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DYE STATE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 093916		COMPL. DATE 02/18/1981			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091		
05	6479 X	4528	-0-	-1951	-0-	211 1	4317 2	N	-0-	-0-	
06	6240 X	990	-0-	-5250	-0-	46 1	944 2	N	-0-	-0-	
07	6355 X	4	-0-	-6351	-0-	4 2		N	-0-	-0-	
08	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-			N	-0-	-0-	
09	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-			N	-0-	-0-	
10	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-	-0-	

DYE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 175362		COMPL. DATE 01/18/1999			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081		
05	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	169 1	3453 2	N	-0-	-0-	
06	3450 X	3449	-0-	-1	-0-	162 1	3287 2	N	-0-	-0-	
07	3565 X	3496	-0-	-69	-0-	164 1	3331 2	N	1	1	
08	3565 X	3481	-0-	-84	-0-	167 1	3314 2	N	-0-	1	
09	3450 X	3290	-0-	-160	-0-	162 1	3128 2	N	-0-	1	
10	3565 X	3357	-0-	-208	-0-	169 1	3188 2	N	-0-	1	

DYE, WEST (WILCOX 7800)		26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DYE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 087292		COMPL. DATE 01/18/1999			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 172488		COMPL. DATE 02/11/1999			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891		
05	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	293 1	5981 2	N	-0-	-0-	
06	6210 X	6038	-0-	-172	-0-	283 1	5755 2	N	-0-	-0-	
07	6417 X	5987	-0-	-430	-0-	281 1	5706 2	N	-0-	-0-	
08	6417 X	5395	-0-	-1022	-0-	259 1	5136 2	N	-0-	-0-	
09	6090 X	5249	-0-	-841	-0-	258 1	4991 2	N	-0-	-0-	
10	6262 X	5432	-0-	-830	-0-	274 1	5158 2	N	-0-	-0-	

EAST (JACKSON 3100)		27260 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
EAST, T. T. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 185408		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

EAST (SEGMENT EAST)		27260 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061							
EAST, T. T. "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 185103		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4689	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

EAST, T. T. "A"		WELL #: 4-A		RRCID -> 189158		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	60

EAST, T.T."A"		WELL #: 6A		RRCID -> 226711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64

EAST 76 (WILCOX)		27310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
TRISTAR OIL & GAS		871133							
WIEDERKEHR, D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 103356		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	140
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	140
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	140
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	140
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	140
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	140
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2023									

EAST 76 (WILCOX 9300)		27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
WIEDERKEHR		WELL #: 1		RRCID -> 143280		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	38

WIEDERKEHR		WELL #: 3		RRCID -> 151045		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8

OIL AND GAS DIVISION

EAST 76 (WILCOX 9300)		//CONT.//		27310 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
HAHL-HESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155189	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 9241 - 9284	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26

EDINBURG (UPPER MARKS "C")				27608 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075								
EDINBURG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175355	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	11757	PERF.11128 - 11262	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EDINBURG UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	186952	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11065 - 11208	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EDINBURG (6,700)				27608 111	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
MO-VAC SERVICE CO., INC.				591950								
MO-VAC ANDREWS SWD		WELL #:		3	RRCID ->	116244	COMPL. DATE	02/02/2018	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2985 - 3015	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EDINBURG (9,000)				27608 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075										
EDINBURG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	289037	COMPL. DATE	01/13/2020	TOTAL DEPTH	11757	PERF. 9140 - 9158			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	7936 #	7492	-0-	-444	-0-	788	1	6673	2	Y	28	29	1	28
06	8070 #	7080	-0-	-990	-0-	31	9	6209	2	Y	34	33	1	29
07	8432 #	6947	-0-	-1485	-0-	834	1	6542	2	Y	67	73	1	23
08	8432 #	5730	-0-	-2702	-0-	37	9	5353	2	Y	56	64	1	15
09	8160 #	1559	-0-	-6601	-0-	331	1	1365	2	Y	14	24	1	5
10	7006	-0-	-0-	-7006	-0-	74	9			Y	-0-	4	1	1

OIL AND GAS DIVISION

EDINBURG (10,800 FRIO)		27608 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
EDINBURG UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	261258	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10862 - 11018
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	10199 #	8943	-0-	-1256	-0-	917 1	7912 2	Y	104	96 1	94
06	9030 #	8409	-0-	-621	-0-	114 9	7394 2	Y	35	70 1	59
07	9207 #	7771	-0-	-1436	-0-	976 1	7337 2	Y	75	130 1	4
08	9207 #	8118	-0-	-1089	-0-	39 9	7669 2	Y	80	68 1	16
09	8640 #	8225	-0-	-415	-0-	351 1	7836 2	Y	79	77 1	18
*10	12557	10696	-0-	-1861	-0-	83 9	9675 2	Y	93	89 1	22
						361 1					
						88 9					
						302 1					
						87 9					
						919 1					
						102 9					

EDINBURG, E. (10500)		27609 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085									
PEDRAZA ET AL GU		WELL #:	1	RRCID ->	193267	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10103 - 10143
O											
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-		165
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		165
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		165
08	465 N	434	-0-	-31	-0-	434 2		N	-0-		165
09	420 N	125	-0-	-295	-0-	125 2		N	-0-		165
10	434 N	125	-0-	-309	-0-	125 2		N	-0-		165

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		27612 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
BLUE WING ENERGY, INC.		076791									
EDINBURG ST GAS UNIT RE		WELL #:	1	RRCID ->	214601	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	14631	PERF.	13032 - 13511
O											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

D90 ENERGY, LLC		195797		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WILLIAM E. BEANE GU		076791									
WILLIAM E. BEANE GU		WELL #:	2	RRCID ->	175218	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	15324	PERF.	14470 - 14804
O											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HADOCK. I.E. GAS UNIT B		201158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HADOCK. I.E. GAS UNIT B		076791									
HADOCK. I.E. GAS UNIT B		WELL #:	2	RRCID ->	201158	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	14367 - 14520
O											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		//CONT.// 27612 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
D90 ENERGY, LLC		//CONT.// 195797														
W.E. BEANE GAS UNIT 2		WELL #:		RRCID -> 201877		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					27
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2018																

I. E. HADDOCK, ET AL		GAS UNIT B		WELL #:		4		RRCID -> 202153		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13955 - 14042		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4

I. E. HADDOCK, ET AL		GAS UNIT B		WELL #:		3		RRCID -> 203506		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14157 - 14322		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					8

EDINBURG, S. (MARKS 11030)		27612 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075														
EDINBURG UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 168718		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 11856		PERF.11094 - 11347				
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EDINBURG UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 295698		COMPL. DATE 07/06/2023		TOTAL DEPTH 12418		PERF.12022 - 12054		
07	0	34513	-0-	34513	34513	933	1	32755	2	Y	750	578	1	172
						825	9							
08	DELQ PR	46881	-0-	46881	81394	2071	1	43412	2	Y	1271	1169	1	274
						1398	9							
09	121487 X	40093	-0-	-81394	-0-	1953	1	36811	2	Y	1208	1210	1	272
						1329	9							
10	82054 X	82054	-0-	-0-	-0-	1921	1	77305	2	Y	2571	2282	1	561
						2828	9							

DROY (VICKSBURG 5900)		27720 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
TYLUADEDA, LLC		875253										
MCGLOIN		WELL #:		RRCID -> 159847		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			160
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2017												

EL ANZUELO (J-R SAND)		27894 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635										
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION		WELL #:		RRCID -> 146524		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	75	-0-	75	125	75 1	Y	-0-			-0-
06		185 R	60	-0-	-125	-0-	60 1	Y	-0-			-0-
07		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 1	Y	-0-			-0-
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 1	Y	-0-			-0-
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT			-0-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400)		27909 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
CLEOPATRA		WELL #:		RRCID -> 286561		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 11507 PERF. 9562 - 9596				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EL CABALLERO (LOBO)		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIAMSON, S. H. ET AL		WELL #:		RRCID -> 112286		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	108 1	1133 2	Y	1		25
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	96 1	1043 2	Y	-0-		25
07	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	105 1	1082 2	Y	-0-		25
08	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	109 1	1068 2	Y	-0-		25
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	107 1	1034 2	Y	1		26
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	106 1	1072 2	Y	-0-		26

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		386310										
		WELL #:		RRCID -> 129859		COMPL. DATE		N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38 1	399 2	Y	-0-		27
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	32 1	344 2	Y	-0-		27
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	42 1	434 2	Y	-0-		27
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	43 1	423 2	Y	-0-		27
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	47 1	458 2	Y	-0-		27
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	50 1	509 2	Y	-0-		27

EL CARRO (6900)		27938 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS			
POCO LLC		668802									
WINTERS-MODESETT		WELL #: 1		RRCID -> 210955		COMPL. DATE 10/27/2020		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 4717 - 4721	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2023 - WELL PLUGGED 7/27/2023											

EL COYOTE (VICKSBURG D)		27958 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BESCO OPERATING, L.P.		068208									
BARBARA LIPS "C" (ECR)		WELL #: 10		RRCID -> 159298		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 12442		PERF.10325 - 10340	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.)		27958 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BESCO OPERATING, L.P.		068208										
LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 9		RRCID -> 149442		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10412 - 10832		
05	8906 X	3983	-0-	-4923	-0-	330 1	3463 2	Y	173	173	1	73
						190 9						
06	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	223 1	2344 2	Y	123	86	1	110
						135 9						
07	4619 X	3304	-0-	-1315	-0-	286 1	2855 2	Y	148	143	1	115
						163 9						
08	4619 X	2064	-0-	-2555	-0-	193 1	1706 2	Y	150	156	1	109
						165 9						
09	4470 X	1912	-0-	-2558	-0-	178 1	1666 2	Y	62	137	1	34
						68 9						
10	3410 X	1756	-0-	-1654	-0-	159 1	1457 2	Y	127	97	1	64
						140 9						

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 12		RRCID -> 156679		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212				
05	6804 X	3056	-0-	-3748	-0-	254 1	2668 2	Y	122	122	1	52
						134 9						
06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	275 1	2887 2	Y	148	67	1	133
						163 9						
07	3317 X	2908	-0-	-409	-0-	252 1	2518 2	Y	125	160	1	98
						138 9						
08	3317 X	1613	-0-	-1704	-0-	152 1	1340 2	Y	110	128	1	80
						121 9						
09	3210 X	2452	-0-	-758	-0-	229 1	2137 2	Y	78	115	1	43
						86 9						
10	3317 X	2482	-0-	-835	-0-	226 1	2074 2	Y	165	125	1	83
						182 9						

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 10		RRCID -> 164818		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620				
05	711 N	313	-0-	-398	-0-	27 1	286 2	Y	-0-			-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	33 1	350 2	Y	-0-			-0-
07	403 N	356	-0-	-47	-0-	32 1	324 2	Y	-0-			-0-
08	310 N	205	-0-	-105	-0-	21 1	184 2	Y	-0-			-0-
09	390 N	235	-0-	-155	-0-	23 1	212 2	Y	-0-			-0-
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	26 1	241 2	Y	-0-			-0-

EL DRAGON (COOK MTN)												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.												
CEPRES												
27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
412178												
WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		651 N	2	-0-	-649	-0-	2 3		N	-0-		103
06		660 N	10	-0-	-650	-0-	1 1	9 3	N	-0-		103
07		310 N	7	-0-	-303	-0-	1 1	6 3	N	-0-		103
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	N	-0-		103
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 3	N	-0-		103
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		103

PORTERO												
WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606												
05		93 N	25	-0-	-68	-0-	3 1	22 3	N	-0-		-0-
06		90 N	30	-0-	-60	-0-	4 1	26 3	N	-0-		-0-
07		93 N	4	-0-	-89	-0-	1 1	3 3	N	-0-		-0-
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	9 1	17 3	N	-0-		-0-

EL EBANITO (MARGUELES)												
MERIT ENERGY COMPANY												
SLICK, T. B. ESTATE												
27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
561136												
WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCORPION OPERATING, INC.												
AL-SW BTLT #1												
758492												
WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606												
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL EBANITO (U-3)												
MERIT ENERGY COMPANY												
SLICK, T. B. ESTATE												
27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
561136												
WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910												
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL GATO (LOBO)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
EL GATO												
27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493												
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 2	Y	-0-		-0-
06		90 N	25	-0-	-65	-0-	2 1	23 2	Y	-0-		-0-
07		124 N	26	-0-	-98	-0-	2 1	24 2	Y	-0-		-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	5 1	108 2	Y	-0-		-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	98 2	Y	-0-		-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 2	Y	-0-		-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EL GATO		WELL #: 4		RRCID -> 095605		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1612 N	862	-0-	-750	-0-	28	1 834 2	Y	-0-		-0-
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	161	1 1915 2	Y	-0-		-0-
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	96	1 1401 2	Y	-0-		-0-
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	85	1 1759 2	Y	-0-		-0-
09	1740 N	1506	-0-	-234	-0-	54	1 1452 2	Y	-0-		-0-
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	118	1 1718 2	Y	-0-		-0-

EL GATO		WELL #: 3		RRCID -> 098908		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 099349		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246			
05	4030 X	3851	-0-	-179	-0-	125	1 3718 2	Y	7		21
06	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	8	1 3863 2	Y	-0-		21
07	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	273	1 3980 2	Y	-0-		21
08	4247 X	4051	-0-	-196	-0-	187	1 3864 2	Y	-0-		21
09	4200 X	3330	-0-	-870	-0-	120	1 3210 2	Y	-0-		21
10	4340 X	4088	-0-	-252	-0-	263	1 3825 2	Y	-0-		21

EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358			
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	22	1 645 2	Y	-0-		-0-
06	630 N	562	-0-	-68	-0-	44	1 518 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	609	-0-	-73	-0-	39	1 570 2	Y	-0-		-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	33	1 680 2	Y	-0-		-0-
09	570 N	510	-0-	-60	-0-	18	1 492 2	Y	-0-		-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	41	1 601 2	Y	-0-		-0-

EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671			
05	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	50	1 1467 2	Y	-0-		-0-
06	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	104	1 1237 2	Y	7		7
07	1643 N	1237	-0-	-406	-0-	8	1 1157 2	Y	-0-		7
08	1519 N	1211	-0-	-308	-0-	56	1 1155 2	Y	-0-		7
09	1350 N	1177	-0-	-173	-0-	42	1 1133 2	Y	2		9
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	2	1 1506 2	Y	-0-		9

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 2	Y	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	172 2	Y	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150 2	Y	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 2	Y	-0-			-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	2 1	56 2	Y	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10 1	151 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL GATO		WELL #: 19		RRCID -> 130011		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL GATO		WELL #: 20		RRCID -> 131207		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 144515		COMPL. DATE 02/06/1993		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341				
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	27 1	806 2	Y	-0-			-0-
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	14 1	167 2	Y	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL GRULLO (WILCOX 11,000)		27965 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
VELAS, SIETE		WELL #: 1		RRCID -> 201177		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

EL GRULLO (7780)		27965 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 282027		COMPL. DATE 01/11/2016		TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.)		27965 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
JURASSIC EXPLORATION, INC.		448231										
DE GARCIA, SARA G.		WELL #: 1		RRCID -> 095508		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL INFERNILLO (I-10)		27982 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH MADERO		WELL #: 601		RRCID -> 272561		COMPL. DATE 12/29/2013		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL MESQUITE (3000)		28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
GERMER, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 189009		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984				
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	150	2	1	9	N	1	33
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	N	5	38
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156	2	3	9	N	3	41
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	147	2	1	9	N	1	31
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-	31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31

EL MESQUITE (5200)		28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG				
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722										
ADAMS, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 130477		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110				
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	43	1	56	2	N	-0-	72
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	42	1	56	2	N	-0-	72
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	42	1	59	2	N	-0-	72
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	43	1	53	2	N	-0-	72
09	90 #	84	-0-	-6	-0-	42	1	42	2	N	-0-	72
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	42	1	51	2	N	-0-	72

HELLEN, DANA "A"		28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG				
		238722										
		WELL #: 9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057				
05	321 R	321	-0-	-0-	-0-	138	1	183	2	Y	-0-	52
06	318 R	318	-0-	-0-	-0-	138	1	180	2	Y	-0-	52
07	328 R	328	-0-	-0-	-0-	138	1	190	2	Y	-0-	52
08	309 R	309	-0-	-0-	-0-	137	1	172	2	Y	-0-	52
09	273 R	273	-0-	-0-	-0-	137	1	136	2	Y	-0-	52
10	303 R	303	-0-	-0-	-0-	138	1	165	2	Y	-0-	52

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG														
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722														
HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		2829 R	2829	-0-	-0-	-0-		1216 1	1613 2	Y	-0-			88
06		2809 R	2809	-0-	-0-	-0-		1216 1	1593 2	Y	-0-			88
07		2894 R	2894	-0-	-0-	-0-		1217 1	1677 2	Y	-0-			88
08		2728 R	2728	-0-	-0-	-0-		1215 1	1513 2	Y	-0-			88
09		2405 R	2405	-0-	-0-	-0-		1210 1	1195 2	Y	-0-			88
10		2670 R	2670	-0-	-0-	-0-		1212 1	1458 2	Y	-0-			88

FORBES, JOHN OPERATING 275608														
STROMAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073														
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2018														

HOME PETROLEUM CORP. 396852														
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093														
05		582 R	582	-0-	-0-	-0-		576 2	6 9	N	5			26
06		610 R	610	-0-	-0-	-0-		606 2	4 9	N	4			30
07		630 R	630	-0-	-0-	-0-		628 2	2 9	N	2			32
08		773 R	773	-0-	-0-	-0-		662 2	111 9	N	101	130 1		3
09		640 R	640	-0-	-0-	-0-		622 2	18 9	N	16			19
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			19

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093														
05		264 R	264	-0-	-0-	-0-		258 2	6 9	N	5			21
06		159 R	159	-0-	-0-	-0-		156 2	3 9	N	3			24
07		109 R	109	-0-	-0-	-0-		107 2	2 9	N	2			26
08		134 R	134	-0-	-0-	-0-		131 2	3 9	N	3	11 1		18
09		114 R	114	-0-	-0-	-0-		114 2		N	-0-			18
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			18

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122														
05		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	1			49
06		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	2			51
07		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				N	1			52
08		8 R	8	-0-	-0-	-0-		7 2	1 9	N	1	1 1		52
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			53
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098														
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	2			64
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	2			66
07		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	2			68
08		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	1	1 1		68
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			69
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

EL MESQUITE (5200)		//CONT.//		28054 730	ASSOCIATED	49B				CNTY: JIM HOGG			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852									
VALDEZ-RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	182820	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5110 -	5120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		181 R	181	-0-	-0-	-0-	170 2	11 9	N	10			61
06		257 R	257	-0-	-0-	-0-	222 2	35 9	N	32	88 1		5
07		224 R	224	-0-	-0-	-0-	214 2	10 9	N	9			14
08		289 R	289	-0-	-0-	-0-	211 2	78 9	N	71	82 1		3
09		221 R	221	-0-	-0-	-0-	220 2	1 9	N	1			4
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			4

EL ORO (Y-7)				28086 325	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
C.B. PRODUCTION				119905									
GLASSCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	137010	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8573 -	8926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED)				28114 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061									
KENEDY, JOHN G., JR. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	010215	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	9971	PERF.	6068 -	6098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E-		WELL #:		40DF	RRCID ->	169798	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	10479	PERF.	6174 -	6436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	7 1	265 3	Y	-0-			-0-
							11 4						
06		368 N	368	-0-	-0-	-0-	10 1	349 3	Y	-0-			-0-
							9 4						
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	8 1	399 3	Y	-0-			-0-
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	10 1	319 3	Y	-0-			-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	7 1	202 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	6 1	169 3	Y	-0-			-0-
							5 4						

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)				28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061									
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		15	RRCID ->	091486	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	14172	PERF.	12985 -	13732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		5890 X	5259	-0-	-631	-0-	262 1	4779 3	Y	197	227 1	15			
							1 4	217 9							
06		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	359 1	5864 3	Y	185	172 1	28			
							60 4	204 9							
07		7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	353 1	6698 3	Y	170	166 1	32			
							9 4	187 9							
08		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	403 1	6332 3	Y	189	184 1	37			
							2 4	208 9							
09		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	454 1	6035 3	Y	180	190 1	27			
							198 9								
10		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	431 1	6079 3	Y	169	154 1	42			
							150 4	186 9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550															
05		13919 X	13444	-0-	-475	-0-	506 1	12706 3	Y	208	234 1	12			
							3 4	229 9							
06		13470 X	13391	-0-	-79	-0-	488 1	12538 3	Y	222	201 1	33			
							121 4	244 9							
07		13919 X	7931	-0-	-5988	-0-	234 1	7544 3	Y	124	132 1	25			
							17 4	136 9							
08		13919 X	8554	-0-	-5365	-0-	344 1	8040 3	Y	152	144 1	33			
							3 4	167 9							
09		13470 X	8081	-0-	-5389	-0-	362 1	7562 3	Y	142	154 1	21			
							1 4	156 9							
10		13826 X	8159	-0-	-5667	-0-	343 1	7456 3	Y	164	133 1	52			
							180 4	180 9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418															
05		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	278 1	6986 3	Y	129	151 1	10			
							2 4	142 9							
06		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	282 1	7197 3	Y	136	128 1	18			
							67 4	150 9							
07		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	252 1	7550 3	Y	128	121 1	25			
							11 4	141 9							
08		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	301 1	6991 3	Y	140	140 1	25			
							2 4	154 9							
09		7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	335 1	7000 3	Y	138	143 1	20			
							1 4	152 9							
10		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	318 1	6832 3	Y	128	116 1	32			
							168 4	141 9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449															
05		11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	571 1	10357 3	Y	159	187 1	13			
							3 4	175 9							
06		10200 X	7520	-0-	-2680	-0-	422 1	6883 3	Y	132	129 1	16			
							70 4	145 9							
07		10540 X	6372	-0-	-4168	-0-	316 1	5937 3	Y	101	97 1	20			
							8 4	111 9							
08		10540 X	7379	-0-	-3161	-0-	428 1	6799 3	Y	136	135 1	21			
							2 4	150 9							
09		10200 X	6512	-0-	-3688	-0-	446 1	5944 3	Y	111	118 1	14			
							122 9								
10		10540 X	6410	-0-	-4130	-0-	407 1	5762 3	Y	84	78 1	20			
							149 4	92 9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		20	RRCID ->	179430	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	14580	PERF.13390 - 14309			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		23	RRCID ->	179559	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13356 - 14449			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		24	RRCID ->	180036	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13579 - 14390			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		22	RRCID ->	182482	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	18500	PERF.16130 - 16756			
05	9610 X	8974	-0-	-636	-0-	451	1	8212	3	Y	281	324	1	22
							2		4					
							309		9					
06	9300 X	8671	-0-	-629	-0-	479	1	7844	3	Y	253	246	1	29
							70		4					
							278		9					
07	9610 X	9110	-0-	-500	-0-	442	1	8443	3	Y	195	187	1	37
							10		4					
							215		9					
08	9610 X	8741	-0-	-869	-0-	507	1	7994	3	Y	215	210	1	42
							3		4					
							237		9					
09	8820 X	8466	-0-	-354	-0-	573	1	7625	3	Y	243	222	1	63
							1		4					
							267		9					
10	9114 X	9002	-0-	-112	-0-	553	1	7820	3	Y	391	355	1	99
							199		4					
							430		9					
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		25	RRCID ->	185238	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	17825	PERF.13652 - 17601			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		26	RRCID ->	186028	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	14830	PERF.13683 - 14545			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061												
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3503 X	2920	-0-	-583	-0-		112 1	2800 3	Y	6	5 1
								1 4	7 9			1
06		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-		147 1	3682 3	Y	9	9 1
								24 4	10 9			1
07		3503 X	2906	-0-	-597	-0-		93 1	2802 3	Y	6	6 1
								4 4	7 9			1
08		2914 X	2764	-0-	-150	-0-		113 1	2642 3	Y	7	7 1
								1 4	8 9			1
09		3390 X	3295	-0-	-95	-0-		150 1	3135 3	Y	9	9 1
								10 9				1
10		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-		149 1	3276 3	Y	9	8 1
								105 4	10 9			2
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579												
05		7277 X	7277	-0-	-0-	-0-		271 1	6857 3	Y	134	156 1
								2 4	147 9			11
06		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-		257 1	6565 3	Y	133	127 1
								69 4	146 9			17
07		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-		234 1	7054 3	Y	116	111 1
								15 4	128 9			22
08		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-		274 1	6418 3	Y	124	125 1
								3 4	136 9			21
09		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-		308 1	6493 3	Y	122	125 1
								134 9				18
10		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-		293 1	6298 3	Y	118	106 1
								155 4	130 9			30
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028												
05		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-		63 1	1574 3	Y	111	126 1
								122 9				8
06		3000 N	4094	-0-	1094	1094		149 1	3751 3	Y	140	131 1
								40 4	154 9			17
07		3100 N	4366	-0-	1266	2360		134 1	4107 3	Y	109	106 1
								5 4	120 9			20
08		3100 N	3184	-0-	84	2444		125 1	2959 3	Y	90	90 1
								1 4	99 9			20
09		5316 X	2872	-0-	-2444	-0-		127 1	2656 3	Y	81	89 1
								89 9				12
10		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-		127 1	2740 3	Y	79	72 1
								67 4	87 9			19

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	382 1	9543 3	Y	4	5	1		-0-
							2 4	4 9						
06		9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	348 1	8890 3	Y	64	45	1		19
							83 4	70 9						
07		8556 X	6023	-0-	-2533	-0-	190 1	5728 3	Y	87	89	1		17
							9 4	96 9						
08		8556 X	6243	-0-	-2313	-0-	252 1	5876 3	Y	103	101	1		19
							2 4	113 9						
09		8280 X	6076	-0-	-2204	-0-	271 1	5658 3	Y	134	134	1		19
							147 9							
10		8556 X	5686	-0-	-2870	-0-	241 1	5177 3	Y	124	112	1		31
							132 4	136 9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430														
05		13545 X	13545	-0-	-0-	-0-	516 1	12916 3	Y	100	115	1		8
							3 4	110 9						
06		13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	486 1	12440 3	Y	105	97	1		16
							117 4	116 9						
07		13534 X	13534	-0-	-0-	-0-	429 1	12932 3	Y	142	130	1		28
							17 4	156 9						
08		12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	526 1	12268 3	Y	161	157	1		32
							5 4	177 9						
09		12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	564 1	11758 3	Y	153	162	1		23
							1 4	168 9						
10		12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	545 1	11719 3	Y	144	131	1		36
							288 4	158 9						

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061												
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		57	RRCID ->	198150	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13180	-	13764		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	21	1	802	3	Y	-0-					-0-
						44	4									
06	750 N	28	-0-	-722	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	775 N	558	-0-	-217	-0-	12	1	545	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	775 N	528	-0-	-247	-0-	15	1	513	3	Y	-0-					-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	16	1	494	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	558 N	469	-0-	-89	-0-	15	1	443	3	Y	-0-					-0-
						11	4									

RISKEN, CARL F.		WELL #:		6	RRCID ->	198408	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	17306	PERF.	16338	-	17088		
05	86095 X	86095	-0-	-0-	-0-	4382	1	79919	3	Y	1612	1753	1			125
						21	4	1773	9							
06	64319 X	64319	-0-	-0-	-0-	3613	1	58348	3	Y	1618	1517	1			226
						578	4	1780	9							
07	60455 X	60455	-0-	-0-	-0-	2955	1	56042	3	Y	1256	1279	1			203
						76	4	1382	9							
08	57174 X	57174	-0-	-0-	-0-	3343	1	52569	3	Y	1130	1129	1			204
						19	4	1243	9							
09	50351 X	50351	-0-	-0-	-0-	3446	1	45874	3	Y	934	1003	1			135
						4	4	1027	9							
10	47927 X	47927	-0-	-0-	-0-	3034	1	42901	3	Y	865	756	1			244
						1040	4	952	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		36	RRCID ->	201076	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	16718	-	17814		
05	3100 N	3084	-0-	-16	193	115	1	2891	3	Y	70	80	1			4
						1	4	77	9							
06	2337 X	2144	-0-	-193	-0-	79	1	1981	3	Y	56	51	1			9
						22	4	62	9							
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	84	1	2682	3	Y	73	71	1			11
						4	4	80	9							
08	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	89	1	2082	3	Y	68	67	1			12
						1	4	75	9							
09	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	95	1	1997	3	Y	61	66	1			7
						67	9									
10	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	75	1	1605	3	Y	44	39	1			12
						42	4	48	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		37	RRCID ->	201142	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13256	-	13790		
05	3100 X	2550	-0-	-550	-0-	94	1	2360	3	Y	86	103	1			6
						1	4	95	9							
06	3000 X	2362	-0-	-638	-0-	85	1	2163	3	Y	86	79	1			13
						19	4	95	9							
07	3286 X	2858	-0-	-428	-0-	92	1	2683	3	Y	74	73	1			14
						2	4	81	9							
08	3286 X	3018	-0-	-268	-0-	121	1	2809	3	Y	79	79	1			14
						1	4	87	9							
09	3180 X	2497	-0-	-683	-0-	111	1	2317	3	Y	63	68	1			9
						69	9									
10	2852 X	2432	-0-	-420	-0-	101	1	2223	3	Y	58	58	1			9
						44	4	64	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061							
KENEY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 38	RRCID -> 203524	COMPL. DATE 09/07/2005	TOTAL DEPTH 18250	PERF.16779	- 16826		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

KENEY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 39	RRCID -> 205444	COMPL. DATE 08/28/2004	TOTAL DEPTH 17184	PERF.16444	- 16868		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

KENEY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 34	RRCID -> 209783	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 13390	PERF.13128	- 13176		
05	3875 X	3558	-0-	-317	-0-	136 1	3393 3	Y	25	29 1	2
						1 4	28 9				
06	3690 X	3531	-0-	-159	-0-	130 1	3341 3	Y	27	25 1	4
						30 4	30 9				
07	3813 X	3581	-0-	-232	-0-	114 1	3436 3	Y	24	24 1	4
						5 4	26 9				
08	3813 X	3333	-0-	-480	-0-	136 1	3173 3	Y	21	21 1	4
						1 4	23 9				
09	3540 X	3283	-0-	-257	-0-	149 1	3111 3	Y	21	22 1	3
						23 9					
10	3658 X	3378	-0-	-280	-0-	146 1	3133 3	Y	20	18 1	5
						77 4	22 9				

KENEY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 42	RRCID -> 212634	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13848	PERF.13788	- 13800		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

KENEY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 41	RRCID -> 213100	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 18120	PERF.15451	- 16426		
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	36 1	900 3	Y	-0-		-0-
06	810 N	746	-0-	-64	-0-	28 1	711 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
07	837 N	783	-0-	-54	-0-	24 1	758 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
08	837 N	778	-0-	-59	-0-	32 1	746 3	Y	-0-		-0-
09	750 N	712	-0-	-38	-0-	33 1	679 3	Y	-0-		-0-
10	775 N	720	-0-	-55	-0-	31 1	672 3	Y	-0-		-0-
						17 4					

KENEY, JOHN G. JR. "J"				WELL #: 43	RRCID -> 221188	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 14700	PERF.13825	- 13890		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		59	RRCID ->	223870	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	11754 - 11796		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	112	1	2491	3	Y	462	462	1		-0-
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-	4	4	508	9	Y	-0-				-0-
07	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	102	1	2672	3	Y	460	454	1		6
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	506	9			Y	-0-	6	1		-0-
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-				-0-
10	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	61	1	1823	3	Y	380	380	1		-0-
						197	4	418	9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		44	RRCID ->	223917	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL	DEPTH	17500	PERF.	16770 - 16830		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		58	RRCID ->	224324	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.	11568 - 11659		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		46	RRCID ->	228407	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL	DEPTH	18189	PERF.	16874 - 17730		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		62	RRCID ->	234061	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	11590 - 11620		
05	3100 N	14063	-0-	10963	10963	402	1	9941	3	Y	2968	2367	1		601
06	11894 X	931	-0-	-10963	-0-	455	4	3265	9						
07	1302 X	71	-0-	-1231	-0-	25	1	640	3	Y	201	802	1		-0-
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	45	4	221	9						
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	2	1	47	3	Y	20	6	1		14
10	1302 X	123	-0-	-1179	-0-	22	9			Y	-0-	14	1		-0-
						3	1	97	3	Y	-0-				-0-
						5	4	18	9		16	16	1		-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	680	1	13990	3	Y	443	504	1			35
						682	4	487	9							
06	14640 X	14131	-0-	-509	-0-	658	1	12657	3	Y	483	447	1			71
						285	4	531	9							
07	15128 X	14230	-0-	-898	-0-	589	1	13173	3	Y	409	400	1			80
						18	4	450	9							
08	15531 X	13688	-0-	-1843	-0-	732	1	12425	3	Y	471	458	1			93
						13	4	518	9							
09	15030 X	13231	-0-	-1799	-0-	749	1	11893	3	Y	451	476	1			68
						93	4	496	9							
10	15531 X	13098	-0-	-2433	-0-	689	1	11694	3	Y	394	373	1			89
						282	4	433	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

05	899 N	352	-0-	-547	-0-	13	1	326	3	Y	12	14	1			1
						13	9									
06	870 N	356	-0-	-514	-0-	13	1	326	3	Y	13	12	1			2
						3	4	14	9							
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	11	1	326	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	13	1	301	3	Y	13	13	1			2
						14	9									
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	15	1	305	3	Y	13	13	1			2
						14	9									
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	14	1	294	3	Y	12	11	1			3
						7	4	13	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

05	6820 X	4068	-0-	-2752	-0-	152	1	3796	3	Y	108	134	1			4
						1	4	119	9							
06	6600 X	5804	-0-	-796	-0-	209	1	5372	3	Y	160	142	1			22
						47	4	176	9							
07	6820 X	3721	-0-	-3099	-0-	110	1	3501	3	Y	94	97	1			19
						7	4	103	9							
08	6138 X	5761	-0-	-377	-0-	228	1	5343	3	Y	171	164	1			26
						2	4	188	9							
09	5790 X	4908	-0-	-882	-0-	217	1	4533	3	Y	144	149	1			21
						158	9									
10	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	199	1	4279	3	Y	127	116	1			32
						105	4	140	9							

OIL AND GAS DIVISION

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)			//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			//CONT.//		370061									
KENEDY, JOHN G. JR. "C"			WELL #:		51	RRCID ->	286574	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL DEPTH	16275	PERF. 13890 - 13900		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	6417 X	3452	-0-	-2965	-0-	3447	3	1	4	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
06	4860 X	3259	-0-	-1601	-0-	3201	3	55	4	Y	3	2	1	1
						3	9							
07	5022 X	3865	-0-	-1157	-0-	3853	3	10	4	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
08	4278 X	2874	-0-	-1404	-0-	2873	3	1	4	Y	-0-			-0-
09	3720 X	205	-0-	-3515	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
10	3720 X	3395	-0-	-325	-0-	3246	3	106	4	Y	39	39	1	-0-
						43	9							

EL PAVO (VICKSBURG 8250)					28127 485	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
ORX RESOURCES, L.L.C.					627136									
CLEOPATRA			WELL #:		8	RRCID ->	241047	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF. 8178 - 9700		
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	41	1	1577	2	N	25			125
						28	9							
06	480 N	382	-0-	-98	-0-	13	1	369	2	N	-0-			125
07	1891 N	1493	-0-	-398	-0-	39	1	1454	2	N	-0-			125
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	49	1	1606	2	N	12			137
						13	9							
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	650	2	N	-0-	76	1	61
10	3100 N	5013	-0-	1913	1913	227	1	4786	2	N	-0-			61

MULHOLLAND, ETAL			WELL #:		1	RRCID ->	242919	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	10766	PERF. 8128 - 8142		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.)					28145 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR		
FALCON PRODUCTION CO.					260263									
SALINAS, NICOLAS G.			WELL #:		1 A	RRCID ->	042215	COMPL. DATE	09/09/1966	TOTAL DEPTH	954	PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL STAGGS (4100)					28180 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
GARZA ETAL "B" UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	144548	COMPL. DATE	08/31/2020	TOTAL DEPTH	4442	PERF. 4096 - 4296		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL STAGGS (4100)		//CONT.//		28180 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GARZA ET AL UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 262019	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 5080	-	5660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 289494	COMPL. DATE 02/13/2017	TOTAL DEPTH 8275	PERF. 5836	-	5850	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-

EL STAGGS (6100)		28180 450		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GUERRA BROS.		WELL #:		9	RRCID -> 193691	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6051	-	6105	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EL STAGGS (7330)		28180 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HINOJOSA ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 072956	COMPL. DATE 08/13/1992	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 7880	-	7920	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-		-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 096425	COMPL. DATE 11/04/1992	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 7867	-	7942	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 187411	COMPL. DATE 04/13/1999	TOTAL DEPTH 9599	PERF. 7818	-	7824	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BARRERA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188372		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HINOJOSA ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 243093		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BARRERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 243406		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456							
05	2945 N	2681	-0-	-264	-0-	382	1	2284	2	N	14	16	1		122
						15	9								
06	3000 N	3057	-0-	57	57	439	1	2605	2	N	12	14	1		120
						13	9								
07	3044 N	2987	-0-	-57	-0-	440	1	2534	2	N	12				132
						13	9								
08	3100 N	3227	-0-	127	127	502	1	2710	2	N	14	14	1		132
						15	9								
09	3170 X	3043	-0-	-127	-0-	412	1	2617	2	N	13	10	1		135
						14	9								
10	2945 X	2721	-0-	-224	-0-	371	1	2342	2	N	7				142
						8	9								
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 5		RRCID -> 244596		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034							
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	N	1	2	1		169
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1	2	1		168
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1				169
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1	2	1		168
09	300 N	214	-0-	-86	-0-	213	2	1	9	N	1	1	1		168
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	205	2	6	9	N	5				173
BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 245407		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
SIPORIN		WELL #: 2		RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GARZA ET AL B UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 248414	COMPL. DATE 11/13/2009	TOTAL DEPTH 9303	PERF. 7532	- 9218		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIPORIN		WELL #:		1	RRCID -> 249717	COMPL. DATE 03/04/2009	TOTAL DEPTH 7565	PERF. 7122	- 7136		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARRERA, TERESA TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 249772	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7120	- 7152		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARRERA, C., DR.		WELL #:		2	RRCID -> 251355	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7202	- 7256		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 251544	COMPL. DATE 07/29/2009	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 7294	- 8140		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 252011	COMPL. DATE 08/15/2009	TOTAL DEPTH 10615	PERF. 7706	- 8554		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 256656	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 9805	PERF. 7518	- 7538		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282832 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 7511

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

WAGNER OIL COMPANY 891175
 OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 10284 - 10410

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38

OIL AND GAS DIVISION

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

ELLEN (VICKSBURG)		//CONT.//		28425 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872						
MILLER RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	220262	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	10730 PERF. 9876 - 10468
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	10424		Y	-0-	158
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	10424		Y	-0-	158
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	10424		Y	-0-	158
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	10424		Y	-0-	158
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10424		Y	NO RPT	158
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10424		Y	NO RPT	158

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED)				28428 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC				850872						
MILLER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	194170	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	9860 PERF. 9169 - 9206
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	28

MILLER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	194172	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 9080 - 9442
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	16

MILLER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	195872	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9282 - 9495
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	51
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	51
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	51

MILLER RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	217901	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9705 PERF. 9214 - 9370
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2

ELLIE C (CONSOLIDATED)				28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671						
DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #:		1 T	RRCID ->	151339	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8244 - 8260
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #:		3606 D	RRCID ->	144986	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8198 - 8208
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366		WELL #:		10-T	RRCID ->	147906	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8672 - 8700
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/54 H		WELL #:		3611 T	RRCID ->	148328	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	8587	PERF. 7186 - 8268
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DCR-STATE 366/54 H		WELL #:		6	RRCID ->	148990	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7522 - 7533
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DCR-STATE 262		WELL #:		1A	RRCID ->	149247	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	9832	PERF. 8532 - 8540
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #:		7603	RRCID ->	151801	COMPL. DATE	10/08/1994	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 8178 - 8190
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DCR 75		WELL #:		2	RRCID ->	152461	COMPL. DATE	08/23/1995	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 8315 - 8350
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 79		WELL #: 6		RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DCRC 76		WELL #: 6		RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DCRC 75		WELL #: 3		RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 75		WELL #: 1		RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 64		WELL #: 18		RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DCRC 76		WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 3601		RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DCRC STATE SEC. 64		WELL #: 1		RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 76		RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54		WELL #: 7		RRCID -> 198426		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76		WELL #: 7		RRCID -> 201654		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 206678		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 54		WELL #: 8		RRCID -> 208723		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79		WELL #: 12		RRCID -> 210364		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366		WELL #: 13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79		WELL #: 9		RRCID -> 218393		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746							
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 166044	COMPL. DATE 09/17/1997	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8180	- 8194		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WIEDERKEHR 365				WELL #: 1	RRCID -> 206620	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8162	- 8448	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WIEDERKEHR 365				WELL #: 2	RRCID -> 206621	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8222	- 8262	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WIEDERKEHR 365				WELL #: 3	RRCID -> 217326	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 9002	PERF. 8426	- 8608	
05	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2	N	-0-		-0-
06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2	N	-0-		-0-
07	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2	N	-0-		-0-
08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2	N	-0-		-0-
09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2	N	-0-		-0-
10	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2	N	-0-		-0-

ELLIE C. (WILCOX)				28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671						
DCRC-TENDIDO GU #3				WELL #: 1 C	RRCID -> 151340	COMPL. DATE 08/18/1994	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7028	- 7048	
05	DLQ G-10	185	-0-	185	1468	185 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	168	-0-	168	1636	168 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	155	-0-	155	1791	155 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	166	-0-	166	1957	166 2	Y	-0-		-0-
09	2104 N	147	-0-	-1957	-0-	147 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2	Y	-0-		-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO				WELL #: 1	RRCID -> 222446	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8373	- 8410	
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-		-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2	N	-0-		-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2	N	-0-		-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-		-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2	N	-0-		-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-		-0-

ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.//	28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #:	5402	RRCID ->	143100	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6950 -	6978
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #:	3606 F	RRCID ->	144985	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6956 -	6970
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC 366		WELL #:	3610-C	RRCID ->	148719	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6958 -	6972
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #:	6417	RRCID ->	149935	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	6956 -	6983
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC 76		WELL #:	8	RRCID ->	215023	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6946 -	7019
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746										
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	151330	COMPL. DATE	05/02/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6942 -	6984
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)			28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HAYNES			WELL #:	21	RRCID ->	179618	COMPL. DATE	06/20/2000	TOTAL DEPTH	14280	PERF.12542 - 12576	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAVAZOS			WELL #:	3	RRCID ->	184341	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	13086	PERF.12646 - 12706	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAVAZOS			WELL #:	4	RRCID ->	185565	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12240 - 12450	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAVAZOS			WELL #:	7	RRCID ->	214077	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12366 - 12529	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAVAZOS			WELL #:	6	RRCID ->	219349	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12226 - 12428	
05	13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	1250	1	12512	2	N	-0-	-0-
06	12264 X	12264	-0-	-0-	-0-	1127	1	11137	2	N	-0-	-0-
07	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	1111	1	12139	2	N	-0-	-0-
08	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	1120	1	12942	2	N	-0-	-0-
09	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	35	1	12022	2	N	-0-	-0-
10	12983 X	12983	-0-	-0-	-0-	30	1	12953	2	N	-0-	-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC			424176									
VELA			WELL #:	1	RRCID ->	180038	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	13190	PERF.12512 - 12564	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.//		28970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
VELA		WELL #:		2	RRCID ->	229792	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.12484 - 12514		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1)				28991 045	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 U	RRCID ->	041578	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3)				28991 188	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
TSL 33100 /TR 48/		WELL #:		3 U	RRCID ->	055155	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	9510	PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)				28991 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 M	RRCID ->	041577	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		12	RRCID ->	258554	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	10629	PERF. 8768 - 8775		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3)				28991 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 L	RRCID ->	041576	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)			28991 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475								
TSL 33100 /TR 48/			WELL #:		3 L RRCID -> 040095		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TSL 33105 /TR 53/			WELL #:		2 U RRCID -> 046644		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074		PERF. N/A
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ST 49 PERMANENT UNIT			WELL #:		9 RRCID -> 273915		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9164 - 9172
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
ST 49 PERMANENT UNIT			WELL #:		6 RRCID -> 280989		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9026 - 9034
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4)			28991 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475								
TSL 33105 /TR 53/			WELL #:		2 L RRCID -> 046645		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074		PERF. N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-5A)			28991 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475								
TSL M-098041 / TR 52			WELL #:		6 RRCID -> 282671		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 9482 - 9492
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)		28991 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 11		RRCID -> 258438		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 3 U		RRCID -> 040070		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 6 U		RRCID -> 175760		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
TSL 33105/ TR 53/		WELL #: 7 U		RRCID -> 187460		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221667		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)		28991 606		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 6 U		RRCID -> 175248		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) //CONT.// 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475													
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280148 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475													
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A													

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					135
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					135
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					135
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					135
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					135
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					135

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475													
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519													

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475													
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282													

05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-					61
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					61
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					61
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					61
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					61
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					61

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475													
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940													

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) //CONT.// 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475													
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475													
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475													
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9)			28991 947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 33100/TR 48/			WELL #:	7	RRCID ->	179907	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11528 - 11576
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1)			28991 949		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 33100/TR 48/			WELL #:	7	RRCID ->	179353	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12264 - 12452
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TSL M-098041/TR 52/			WELL #:	6	RRCID ->	213638	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	11324 - 12037
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3)			28991 954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 33100/TR 48/			WELL #:	7-U	RRCID ->	180008	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10038 - 10072
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4)			28991 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 33100/TR 48/			WELL #:	7-L	RRCID ->	180005	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10389 - 10452
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1808944		Y	-0-		15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1808944		Y	-0-		15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1808944		Y	-0-		15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1808944		Y	-0-		15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1808944		Y	-0-		15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1808944		Y	-0-		15

TSL 33100 /TR 48/			WELL #:	8	RRCID ->	196325	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10436 - 10501
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775		Y	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9)		28991 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL M-098041/TR 52/		WELL #:	6	RRCID ->	213640	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516 PERF.11702 - 11709	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)		28991 987		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33100/ TR 49/		WELL #:	8	RRCID ->	200108	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	10620 PERF.10438 - 10474	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		9		RRCID ->		207092		COMPL. DATE		10/30/2004		TOTAL DEPTH		10600 PERF.10428 - 10468	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		6		RRCID ->		221570		COMPL. DATE		07/14/2006		TOTAL DEPTH		10640 PERF.10430 - 10460	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT									-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO)		29003 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
LEWIS-JANCO RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	271339	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4538 - 4800	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)		29010 289		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
LOPEZ, G. G.		WELL #:	1	RRCID ->	192757	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	11070 PERF. 8682 - 9215	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)		//CONT.//		29010 289	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587						
LOPEZ, G. G.		WELL #:		2	RRCID -> 197899	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8772 - 9440
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ENCINITAS (V- 5)				29010 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		28	RRCID -> 146780	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 7708 - 7756
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ENCINITAS (V-14)				29010 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LOPEZ, G. G.		WELL #:		12	RRCID -> 203752	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8504 - 8522
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	Y	-0-	-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	Y	-0-	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 2	Y	-0-	-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y	-0-	-0-

ENCINITAS (V-15)				29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS		
ATLAS OPERATING LLC				036587						
LOPEZ		WELL #:		6T	RRCID -> 207795	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8504 - 8514
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LOPEZ, G. G.		WELL #:		7	RRCID -> 183071	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8570 - 8601
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LOPEZ, G. G.				WELL #:	12	RRCID -> 203751	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8504 - 8522
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ENCINITAS (V-15)		//CONT.//		29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LA RUCIA RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	265437	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	10428	PERF. 9094 - 9169
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, GG		WELL #:		13	RRCID ->	289788	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8400 - 8416
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		509363	90C	RRCID ->	201082	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8447 - 8456
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ENCINITAS (V-16)		WELL #:		29010 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	203541	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8504 - 8522	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ENCINITAS (V-17)		WELL #:		29010 790	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		1	RRCID ->	206911	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8600 - 8776	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		509363	90T	RRCID ->	197684	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8650 - 8663
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19)			29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
ATLAS OPERATING LLC			036587													
LOPEZ, G. G.			WELL #: 3		RRCID -> 196328		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		176 N	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LOPEZ			WELL #: 1		RRCID -> 204111		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPEZ			WELL #: 2		RRCID -> 205721		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPEZ			WELL #: 7		RRCID -> 250077		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 7172 - 7226							
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
LOPEZ, G. G.			WELL #: 6		RRCID -> 163992		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210							
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	61	1	907	2	Y	117	138	1		36
							129	9								
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	946	2	Y	105	81	1		60
							116	9								
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	85	118	1		27
							94	9								
08	1085	N	958	-0-	-127	-0-	34	1	838	2	Y	78	82	1		23
							86	9								
09	1080	N	250	-0-	-830	-0-	10	1	240	2	Y	-0-	23	1		-0-
10	1054	N	68	-0-	-986	-0-	3	1	65	2	Y	-0-				-0-

LOPEZ, G G			WELL #: 16		RRCID -> 206435		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, G G		WELL #:		10	RRCID ->	209054	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8838 - 8867
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2361 N	2037	-0-	-324	-0-	128	1	1909	2	Y	-0-	-0-
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	92	1	1593	2	Y	26	15 1 11
07	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	29	9	1808	2	Y	181	159 1 33
08	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	78	1	1070	2	Y	234	211 1 56
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	199	9	2405	2	Y	81	88 1 49
10	2077 X	1580	-0-	-497	-0-	43	1	1504	2	Y	-0-	49 1 -0-
						257	9					
						98	1					
						89	9					
						76	1					

LOPEZ, G.G.		WELL #:		20	RRCID ->	213614	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8728 - 8746
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		18	RRCID ->	215447	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8684 - 8698
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		31	RRCID ->	217106	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9102 - 9122
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		21	RRCID ->	217896	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8890 - 8908
05	341 N	163	-0-	-178	-0-	10	1	153	2	Y	-0-	-0-
06	330 N	96	-0-	-234	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-	-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.				509363								
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		88	RRCID ->	190676	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	8872 - 8918
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT	57
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT	57
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT	57
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT	57
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT	57
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT	57

ENCINITAS (V-19)			//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS					
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.			//CONT.//		509363											
MCGILL BROS. NCT-1			WELL #:		89	RRCID ->		193068	COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 11275	PERF. 8707 - 8734				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-19-A)					29010 840	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
MCGILL BROS. NCT-1			WELL #:		101	RRCID ->		198272	COMPL. DATE 07/00/2003		TOTAL DEPTH 9301	PERF. 8990 - 9042				
05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		62	1	962	2	Y	-0-	48	1	24
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		73	1	966	2	Y	-0-			24
07		760 N	760	-0-	-0-	-0-		55	1	705	2	Y	-0-	24	1	-0-
08		1023 N	646	-0-	-377	-0-		54	1	592	2	Y	-0-			-0-
09		1020 N	727	-0-	-293	-0-		68	1	659	2	Y	-0-			-0-
10		775 N	234	-0-	-541	-0-		14	1	220	2	Y	-0-			-0-

LOPEZ, G. G.			WELL #:		9C	RRCID ->		199619	COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 9648	PERF. 8856 - 8866				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.			WELL #:		14	RRCID ->		203225	COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 9456	PERF. 8917 - 8927				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			WELL #:		879035	RRCID ->		235044	COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 9830	PERF. 8700 - 8754				
LOPEZ			WELL #:		26	RRCID ->		235044	COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 9830	PERF. 8700 - 8754				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5

ENCINITAS (V-21)				29010 842	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BROOKS			
ATLAS OPERATING LLC				036587						
LOPEZ				WELL #: 4	RRCID -> 215433	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 12144	PERF. 9016	- 9023	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-		-0-	113 2	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-

WADI OPERATING, LLC				100779			CNTY: BROOKS			
LA RUCIA				WELL #: K 1	RRCID -> 286571	COMPL. DATE 02/16/2019	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8896	- 8902	
05	1829 N	-0-	-0-	-1829	B	-0-		38		153
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	B	-0-		154	116 1	191
07	744 N	-0-	-0-	-744	B	-0-		38		229
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		38		267
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-		16	686 2 18 9	283
10	1874 N	1874	-0-	-0-	B	-0-		16	1856 2 18 9	299

LA RUCIA				WELL #: K 5	RRCID -> 286572	COMPL. DATE 02/26/2019	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8900	- 8906	
05	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-		33		71
06	330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-		102	69 1	104
07	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-		33		137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		33		170
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-		4	121 2 4 9	174
10	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-		4	105 2 4 9	178

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: BROOKS			
LOPEZ, G. G.				WELL #: 6	RRCID -> 164840	COMPL. DATE 07/10/1997	TOTAL DEPTH 9293	PERF. 9054	- 9210	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

ENCINITAS, E. (FRIO 7340)				29011 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
GLORIA GARCIA LOPEZ				WELL #: 10	RRCID -> 261208	COMPL. DATE 04/13/2011	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 7352	- 7364	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)			29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
LOPEZ, G. G.			WELL #: 10		RRCID -> 199603		COMPL. DATE 01/15/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPEZ, G. G.			WELL #: 9T		RRCID -> 199621		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451			
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	213	1	3174	2	Y	-0-	-0-
06	3690	X	3188	-0-	-502	-0-	174	1	3014	2	Y	-0-	-0-
07	3813	X	3220	-0-	-593	-0-	133	1	3087	2	Y	-0-	-0-
08	3813	X	3312	-0-	-501	-0-	126	1	3120	2	Y	60	48 1 12
09	3480	X	3371	-0-	-109	-0-	120	1	2967	2	Y	258	174 1 96
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	153	1	3006	2	Y	327	294 1 129
							360	9					

LOPEZ, G.G.			WELL #: 14		RRCID -> 203224		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388			
05	992	N	572	-0-	-420	-0-	30	1	445	2	Y	88	104 1 24
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	97	9	575	2	Y	79	60 1 43
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	87	9	537	2	Y	64	89 1 18
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	23	1	627	2	Y	70	70 1 18
09	690	N	584	-0-	-106	-0-	70	9	548	2	Y	13	20 1 11
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	22	1	567	2	Y	-0-	11 1 -0-
							14	9					
							29	1					

LOPEZ, G.G.			WELL #: 11L		RRCID -> 203540		COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599			
05	341	N	214	-0-	-127	-0-	13	1	201	2	Y	-0-	-0-
06	330	N	10	-0-	-320	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
07	310	N	22	-0-	-288	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
08	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			Y	-0-	-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-

LOPEZ, G. G. "A"			WELL #: 15		RRCID -> 204751		COMPL. DATE 09/27/2004			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042			
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	5	1	71	2	Y	-0-	-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	Y	-0-	-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-	-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-	-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.//		29011 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ, G G		WELL #:		16	RRCID ->	206433	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8710 -	9364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1520 N	1520	-0-	-0-	75 1	1124 2	Y		292	346 1		88
						321 9							
06		1742 N	1742	-0-	-0-	79 1	1374 2	Y		263	202 1		149
						289 9							
07		1952 N	1952	-0-	-0-	71 1	1648 2	Y		212	296 1		65
						233 9							
08		1799 N	1799	-0-	-0-	60 1	1483 2	Y		233	234 1		64
						256 9							
09		1595 N	1595	-0-	-0-	51 1	1261 2	Y		257	205 1		116
						283 9							
10		1953 N	1874	-0-	-79	73 1	1441 2	Y		327	306 1		137
						360 9							

LOPEZ, G G		WELL #:		18	RRCID ->	206667	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8684 -	9064
05		1240 N	1062	-0-	-178	67 1	995 2	Y		-0-			-0-
06		1230 N	1136	-0-	-94	62 1	1074 2	Y		-0-			-0-
07		1147 N	824	-0-	-323	34 1	790 2	Y		-0-			-0-
08		1054 N	-0-	-0-	-1054			Y		-0-			-0-
09		1140 N	-0-	-0-	-1140			Y		-0-			-0-
10		837 N	783	-0-	-54	38 1	745 2	Y		-0-			-0-

LOPEZ, G G		WELL #:		17	RRCID ->	207031	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9014 -	9064
05		3100 N	2259	-0-	-841	3533	142 1	2117 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	2216	-0-	-784	2749	121 1	2095 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2301	-0-	-799	1950	95 1	2206 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	2241	-0-	-859	1091	87 1	2154 2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	2199	-0-	-801	290	86 1	2113 2	Y	-0-			-0-
10		2655 N	2365	-0-	-290	-0-	114 1	2251 2	Y	-0-			-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		22	RRCID ->	211252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9485 -	9694
05		1840 N	1840	-0-	-0-	116 1	1724 2	Y		-0-			-0-
06		480 N	54	-0-	-426	3 1	51 2	Y		-0-			-0-
07		527 N	16	-0-	-511	1 1	15 2	Y		-0-			-0-
08		527 N	487	-0-	-40	19 1	468 2	Y		-0-			-0-
09		1342 N	1342	-0-	-0-	52 1	1290 2	Y		-0-			-0-
10		1125 N	1125	-0-	-0-	54 1	1071 2	Y		-0-			-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		20	RRCID ->	213556	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8728 -	9100
05		341 N	254	-0-	-87	16 1	238 2	Y		-0-			-0-
06		350 N	350	-0-	-0-	19 1	331 2	Y		-0-			-0-
07		338 N	338	-0-	-0-	14 1	324 2	Y		-0-			-0-
08		356 N	356	-0-	-0-	14 1	342 2	Y		-0-			-0-
09		360 N	351	-0-	-9	14 1	337 2	Y		-0-			-0-
10		365 N	365	-0-	-0-	18 1	347 2	Y		-0-			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.//		29011 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ, G.G.		WELL #:		31	RRCID ->	215936	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9102 - 10030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1519 N	699	-0-	-820	-0-		29 1	428 2	Y	220	272 1		66
							242 9						
06	930 N	449	-0-	-481	-0-		13 1	219 2	Y	197	153 1		110
							217 9						
07	1054 N	255	-0-	-799	-0-		5 1	115 2	Y	123	193 1		40
							135 9						
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-	40 1		-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		23	RRCID ->	216781	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8681 - 9062
05	341 N	287	-0-	-54	-0-		18 1	269 2	Y	-0-		-0-
06	330 N	257	-0-	-73	-0-		14 1	243 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	184	-0-	-126	-0-		8 1	176 2	Y	-0-		-0-
08	279 N	165	-0-	-114	-0-		6 1	159 2	Y	-0-		-0-
09	270 N	169	-0-	-101	-0-		7 1	162 2	Y	-0-		-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-		10 1	201 2	Y	-0-		-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		24	RRCID ->	223376	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9038 - 9055
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		65 1	973 2	Y	29	35 1	8
							32 9					
06	1050 N	478	-0-	-572	-0-		25 1	424 2	Y	26	20 1	14
							29 9					
07	1085 N	994	-0-	-91	-0-		40 1	931 2	Y	21	30 1	5
							23 9					
08	1085 N	531	-0-	-554	-0-		19 1	486 2	Y	24	24 1	5
							26 9					
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-		36 1	887 2	Y	26	20 1	11
							29 9					
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		66 1	1302 2	Y	61	50 1	22
							67 9					

ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
ROCHE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	182469	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5983 - 6008
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROCHE		WELL #:		7	RRCID ->	194590	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5280 - 5286
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ENCINO (6400)		29032 415		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
ROCHE RANCH ENCINO		WELL #: 1E		RRCID -> 180435		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6266 - 6676				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
ENCINO (7100)		29032 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
ROCHE, K.D. "E"		WELL #: 10		RRCID -> 134807		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7195 - 7200				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESCOBAS		29273 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA						
PRESSLY OIL INTEREST, INC.		676076												
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 155480		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 1070		PERF. 1023 - 1038				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
ESCOBAS (FALCON)		29273 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
TREVINO, ALBERT		WELL #: 6402		RRCID -> 173537		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2600 - 2612				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TREVINO, ALBERT		WELL #: 6403		RRCID -> 174003		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2614 - 2643				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		29273 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
RASH		WELL #: 2		RRCID -> 229759		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4766 - 4802				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		//CONT.//		29273 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
2 D OIL & GAS LLC				953828						
RAMIREZ LTD				WELL #: 1	RRCID -> 204279	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 15095	PERF. 5540	- 5550	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)				29273 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
DE TREVINO, I. G.				WELL #: 1	RRCID -> 010273	COMPL. DATE 03/02/1958	TOTAL DEPTH 11520	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TREVINO				WELL #: C 1	RRCID -> 132890	COMPL. DATE 12/05/1989	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 5250	- 5316	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800)				29273 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HAYNES - EAST				WELL #: 2	RRCID -> 202883	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 6142	- 6166	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESCOBAS (10,350)				29273 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804						
GUTIERREZ, E.				WELL #: A 1	RRCID -> 160510	COMPL. DATE 01/16/1997	TOTAL DEPTH 12436	PERF.10286	- 10298	
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2	N	-0-		-0-
06	2760 X	2494	-0-	-266	-0-	2494 2	N	-0-		-0-
07	2852 X	2660	-0-	-192	-0-	2660 2	N	-0-		-0-
08	3844 X	2664	-0-	-1180	-0-	2664 2	N	-0-		-0-
09	3720 X	2693	-0-	-1027	-0-	2693 2	N	-0-		-0-
10	3844 X	2779	-0-	-1065	-0-	2779 2	N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
TREVINO, ALBERT				WELL #: B 5	RRCID -> 163146	COMPL. DATE 05/05/1997	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10232	- 10244	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	558 N	458	-0-	-100	-0-	458 2	N	-0-	-0-
06	660 N	440	-0-	-220	-0-	440 2	N	-0-	-0-
07	465 N	375	-0-	-90	-0-	375 2	N	-0-	-0-
08	465 N	338	-0-	-127	-0-	338 2	N	-0-	-0-
09	450 N	308	-0-	-142	-0-	308 2	N	-0-	-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-	-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO, EAST (6500) 29294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 285868 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6427 - 6540

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 LODESTONE OPERATING, INC. 100710
 STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			21
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			21
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			21
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			21

OIL AND GAS DIVISION

EVELYN (Y-1)		29688 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HAWK PETROLEUM, L L C		366634								
TINNEY ESTATE		WELL #:		RRCID -> 128800		COMPL. DATE 10/08/1988		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004										

EVELYN (Y-2)		29688 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HAWK PETROLEUM, L L C		366634								
TINNEY ESTATE		WELL #:		RRCID -> 130246		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004										

EVELYN EAST (14,700)		29690 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
SANTA FE RANCH		WELL #:		RRCID -> 196020		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A		
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	6 1	69 3	N	-0-	47
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	6 1	68 3	N	-0-	47
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 3	N	-0-	47
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	N	-0-	47
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 3	N	-0-	47
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	5 1	59 3	N	-0-	47

EWING (5500)		29772 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
EWING -F-		WELL #:		RRCID -> 010286		COMPL. DATE 01/30/1954		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO)		29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VELENO		WELL #:		RRCID -> 205591		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392		
05	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	725 1	7559 2	N	-0-	-0-
06	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	730 1	7262 2	N	-0-	-0-
07	8246 X	8210	-0-	-36	-0-	730 1	7480 2	N	-0-	-0-
08	8277 X	8062	-0-	-215	-0-	723 1	7339 2	N	-0-	-0-
09	8010 X	7364	-0-	-646	-0-	705 1	6659 2	N	-0-	-0-
10	8277 X	7416	-0-	-861	-0-	687 1	6729 2	N	-0-	-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT		29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		386310								
		WELL #:		RRCID -> 210468		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENCINA RESOURCES, LLC		251741										
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.		WELL #:	1	RRCID ->	233229	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9262 - 10040	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-	-0-	
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-	-0-	
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HARALSON BEEFMASTER, LTD		WELL #:	2	RRCID ->	238516	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10196 - 10641
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GONART INVESTMENTS ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	247368	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	8564 - 8760
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	435	1	3742	2	N	-0-
06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-
07	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	18	1	3369	2	N	-0-
08	3782 X	3482	-0-	-300	-0-	3482	2			N	-0-
09	3690 X	3214	-0-	-476	-0-	3214	2			N	-0-
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT

SAENZ		WELL #:	1	RRCID ->	248458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9772 - 9880
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DERLY		WELL #:	1	RRCID ->	147576	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9463 - 9502
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-

DERLY		WELL #:	3	RRCID ->	150710	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10064 - 10078
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-
08	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			N	-0-
09	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-
10	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1268	2			N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MORALES ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	191698	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9918 - 10265	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5 N	1	-0-	-4	-0-		1	2	N	-0-			74
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			74
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			74
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-			74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-			74

FLORES, RUBEN MINERAL		WELL #:		1	RRCID ->	193067	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8191 - 8530	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

R M T		WELL #:		1	RRCID ->	193508	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9626 - 9980	
05	4743 X	4599	-0-	-144	-0-	222	1	4377	2	N	-0-		-0-
06	4590 X	4569	-0-	-21	-0-	231	1	4338	2	N	-0-		-0-
07	4743 X	4654	-0-	-89	-0-	230	1	4424	2	N	-0-		-0-
08	4588 X	4437	-0-	-151	-0-	226	1	4211	2	N	-0-		-0-
09	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	252	1	4615	2	N	-0-		-0-
10	4712 X	3833	-0-	-879	-0-	186	1	3647	2	N	-0-		-0-

NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	194586	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8740 - 9866	
05	9052 X	7968	-0-	-1084	-0-	384	1	7584	2	N	-0-		-0-
06	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	445	1	8350	2	N	-0-		-0-
07	9052 X	8365	-0-	-687	-0-	413	1	7952	2	N	-0-		-0-
08	8866 X	7340	-0-	-1526	-0-	374	1	6966	2	N	-0-		-0-
09	8790 X	8388	-0-	-402	-0-	434	1	7954	2	N	-0-		-0-
10	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	453	1	8863	2	N	-0-		-0-

R.M.T.		WELL #:		2	RRCID ->	195373	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8812 - 9226	
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	44	1	864	2	N	-0-		-0-
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	48	1	901	2	N	-0-		-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	48	1	925	2	N	-0-		-0-
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	46	1	858	2	N	-0-		-0-
09	840 N	830	-0-	-10	-0-	43	1	787	2	N	-0-		-0-
10	868 N	737	-0-	-131	-0-	36	1	701	2	N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	196022	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9862 - 10014	
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	93	1	1833	2	N	-0-		-0-
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	94	1	1770	2	N	-0-		-0-
07	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	122	1	2342	2	N	-0-		-0-
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	137	1	2545	2	N	-0-		-0-
09	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	129	1	2364	2	N	-0-		-0-
10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	95	1	1861	2	N	-0-		-0-

R. M. T.		WELL #:		5	RRCID ->	198419	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11357	PERF.	9156 - 10488	
05	1426 N	1186	-0-	-240	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	1110	2		N	-0-			-0-

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	899 N	676	-0-	-223	-0-	59	1	617	2	N	-0-			72
06	810 N	770	-0-	-40	-0-	63	1	631	2	N	69			141
						76	9							
07	868 N	710	-0-	-158	-0-	63	1	647	2	N	-0-			141
08	682 N	658	-0-	-24	-0-	59	1	599	2	N	-0-	104	1	37
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	77	1	730	2	N	-0-			37
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	78	1	765	2	N	-0-			37

 NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	118	1	2320	2	N	-0-			-0-
06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	113	1	2110	2	N	-0-			-0-
07	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	125	1	2415	2	N	-0-			-0-
08	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	130	1	2414	2	N	-0-			-0-
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	111	1	2025	2	N	-0-			-0-
10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	129	1	2524	2	N	-0-			-0-

 MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

05	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	284	1	5597	2	N	-0-			1
06	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	290	1	5447	2	N	-0-			1
07	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	242	1	4662	2	N	-0-			1
08	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	215	1	4004	2	N	-0-			1
09	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	199	1	3647	2	N	-0-			1
10	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	197	1	3855	2	N	-0-			1

 CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

05	3100 N	3345	-0-	245	245	3345	2			N	-0-			14
06	3179 X	2934	-0-	-245	-0-	2934	2			N	-0-			14
07	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3018	2	81	9	N	74			88
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-	73	1	15
09	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-			15
10	2759 X	2647	-0-	-112	-0-	2647	2			N	-0-			15

 RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

05	3410 X	3114	-0-	-296	-0-	3114	2			N	-0-			-0-
06	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-			-0-
07	3038 X	2899	-0-	-139	-0-	2899	2			N	-0-			-0-
08	3100 X	2198	-0-	-902	-0-	2198	2			N	-0-			-0-
09	3270 X	851	-0-	-2419	-0-	851	2			N	-0-			-0-
10	3379 X	733	-0-	-2646	-0-	733	2			N	-0-			-0-

 RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

05	3658 X	3104	-0-	-554	-0-	150	1	2954	2	N	-0-			-0-
06	3540 X	2825	-0-	-715	-0-	143	1	2682	2	N	-0-			-0-
07	3658 X	2986	-0-	-672	-0-	147	1	2839	2	N	-0-			-0-
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	178	1	3310	2	N	-0-			-0-
09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	195	1	3572	2	N	-0-			-0-
10	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	194	1	3796	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VASQUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 201314		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	899 N	867	-0-	-32	-0-	143	1	724	2	N	-0-
06	1110 N	937	-0-	-173	-0-	105	1	832	2	N	-0-
07	1085 N	967	-0-	-118	-0-	116	1	851	2	N	-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	114	1	825	2	N	-0-
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	119	1	815	2	N	-0-
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	124	1	874	2	N	-0-

DERLY		WELL #: 8		RRCID -> 201341		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828			
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-	-0-
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-	-0-
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-	-0-
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-	-0-
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-	-0-
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-	-0-

MOLLETES CREEK GU		WELL #: 2		RRCID -> 201673		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MENDOZA		WELL #: 2		RRCID -> 201781		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304			
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-	8
06	150 N	18	-0-	-132	-0-	18	2		N	-0-	8
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	8
08	279 N	54	-0-	-225	-0-	54	2		N	-0-	8
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-	8
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-	8

GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 201878		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755			
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	151	1	985	2	N	-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	170	1	1003	2	N	-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	146	1	978	2	N	-0-
08	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	145	1	994	2	N	-0-
09	1050 N	824	-0-	-226	-0-	115	1	709	2	N	-0-
10	1085 N	659	-0-	-426	-0-	93	1	566	2	N	-0-

VELENO		WELL #: 4		RRCID -> 202118		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848			
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-
09	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-

VELA ESTATE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 202188		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846			
05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-	-0-
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2		N	-0-	-0-
07	3751 X	3559	-0-	-192	-0-	3559	2		N	-0-	-0-
08	3751 X	3514	-0-	-237	-0-	3514	2		N	-0-	-0-
09	3630 X	3522	-0-	-108	-0-	3522	2		N	-0-	-0-
10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	182	1	3674	2	N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JUAN DE DIOS		WELL #: 1		RRCID -> 202730		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-		119
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-		119
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	709	2	96 9	N	87	172 1	34
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	752	2	151 9	N	137	136 1	35
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-		35
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-		35

MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 202838		COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406			
05	2480 N	2107	-0-	-373	-0-	2107	2		N	-0-		5
06	2580 N	2463	-0-	-117	-0-	2463	2		N	-0-		5
07	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-		5
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-		5
09	2460 N	2345	-0-	-115	-0-	2345	2		N	-0-		5
10	2852 N	2374	-0-	-478	-0-	2374	2		N	-0-		5

SINGER-ANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 203527		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6

VILLERREAL		WELL #: 2		RRCID -> 203554		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996			
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	56	1	1110 2	N	-0-		-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	58	1	1086 2	N	-0-		-0-
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	55	1	1066 2	N	-0-		-0-
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	56	1	1040 2	N	-0-		-0-
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	54	1	997 2	N	-0-		-0-
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	53	1	1047 2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 203568		COMPL. DATE 07/25/2004			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042			
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	106	1	693 2	N	-0-		-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	121	1	712 2	N	-0-		-0-
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	142	1	950 2	N	-0-		-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	77	1	524 2	N	-0-		-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	123	1	753 2	N	-0-		-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	123	1	748 2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203842		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388			
05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-		-0-
06	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2		N	-0-		-0-
07	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		N	-0-		-0-
08	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-		-0-
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		N	-0-		-0-
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2		N	-0-		-0-

RMT		WELL #: 6		RRCID -> 204086		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602			
05	1426 N	1272	-0-	-154	-0-	61	1	1211 2	N	-0-		-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	80	1	1494 2	N	-0-		-0-
07	1426 N	788	-0-	-638	-0-	39	1	749 2	N	-0-		-0-
08	1271 N	1000	-0-	-271	-0-	51	1	949 2	N	-0-		-0-
09	1380 N	973	-0-	-407	-0-	50	1	923 2	N	-0-		-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	51	1	994 2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VELENO		WELL #:		2	RRCID ->	204137	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11974	PERF.	8376 - 10506	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	88 1	576 2	N		-0-			-0-
06	630 N	594	-0-	-36	-0-	86 1	508 2	N		-0-			-0-
07	651 N	401	-0-	-250	-0-	52 1	349 2	N		-0-			-0-
08	651 N	602	-0-	-49	-0-	77 1	525 2	N		-0-			-0-
09	600 N	549	-0-	-51	-0-	77 1	472 2	N		-0-			-0-
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	89 1	540 2	N		-0-			-0-

VELENO		WELL #:		3	RRCID ->	204181	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8694 - 10564	
05	3069 X	3021	-0-	-48	-0-	264 1	2757 2	N		-0-		-0-	
06	2970 X	2920	-0-	-50	-0-	267 1	2653 2	N		-0-		-0-	
07	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	283 1	2904 2	N		-0-		-0-	
08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	301 1	3056 2	N		-0-		-0-	
09	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	310 1	2931 2	N		-0-		-0-	
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	303 1	2965 2	N		-0-		-0-	

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	204425	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7646 - 7670	
05	1116 N	598	-0-	-518	-0-	598 2		N		-0-		-0-	
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N		-0-		-0-	
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N		-0-		-0-	
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N		-0-		-0-	
09	1290 N	648	-0-	-642	-0-	648 2		N		-0-		-0-	
10	1023 N	737	-0-	-286	-0-	737 2		N		-0-		-0-	

ALEXANDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205611	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	11516	PERF.	10048 - 10788	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	

VIELMANN		WELL #:		1	RRCID ->	206123	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7768 - 9552	
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	408 1	1264 2	N		2		19	
						2 9							
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	457 1	1322 2	N		-0-		19	
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	328 1	1260 2	N		-0-		19	
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	387 1	1449 2	N		-0-		19	
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	437 1	1544 2	N		4		23	
						4 9							
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	451 1	1516 2	N		-0-		23	

MARTINEZ ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	206648	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8554 - 8598	
05	2418 X	1823	-0-	-595	-0-	1823 2		N		-0-		8	
06	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2		N		-0-		8	
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2		N		-0-		8	
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2		N		-0-		8	
09	2160 N	2076	-0-	-84	-0-	2076 2		N		-0-		8	
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2		N		-0-		8	

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RMT		WELL #:		8	RRCID ->	206816	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	8898 - 10458	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	4619 X	4130	-0-	-489	-0-	4130	2		N	-0-			-0-
06	4620 X	3977	-0-	-643	-0-	3977	2		N	-0-			-0-
07	4774 X	4175	-0-	-599	-0-	4175	2		N	-0-			-0-
08	4774 X	4206	-0-	-568	-0-	4206	2		N	-0-			-0-
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2		N	-0-			-0-
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2		N	-0-			-0-

RMT		WELL #:		7	RRCID ->	206825	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9040 - 10672	
05	2201 N	1953	-0-	-248	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
06	2070 N	2020	-0-	-50	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
08	1953 N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
09	2010 N	1743	-0-	-267	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
10	2139 N	1489	-0-	-650	-0-	1489	2		N	-0-			-0-

VELENO		WELL #:		6	RRCID ->	207014	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	7875 - 8538	
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	86	1	563	2	N	-0-		1
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	96	1	562	2	N	-0-		1
07	527 N	470	-0-	-57	-0-	61	1	409	2	N	-0-		1
08	527 N	426	-0-	-101	-0-	54	1	372	2	N	-0-		1
09	510 N	399	-0-	-111	-0-	56	1	343	2	N	-0-		1
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	67	1	405	2	N	-0-		1

BHCH		WELL #:		1	RRCID ->	207973	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	7270 - 8992	
05	961 N	718	-0-	-243	-0-	718	2		N	-0-			-0-
06	930 N	858	-0-	-72	-0-	858	2		N	-0-			-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
09	870 N	670	-0-	-200	-0-	670	2		N	-0-			-0-
10	961 N	649	-0-	-312	-0-	649	2		N	-0-			-0-

SINGER		WELL #:		1	RRCID ->	208253	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	7905 - 10824	
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	173	1	1805	2	N	-0-		-0-
06	2040 N	1799	-0-	-241	-0-	164	1	1635	2	N	-0-		-0-
07	1984 N	1788	-0-	-196	-0-	159	1	1629	2	N	-0-		-0-
08	1984 N	1652	-0-	-332	-0-	148	1	1504	2	N	-0-		-0-
09	1800 N	1725	-0-	-75	-0-	165	1	1560	2	N	-0-		-0-
10	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	162	1	1590	2	N	-0-		-0-

SNAVELY		WELL #:		1	RRCID ->	208273	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11026	PERF.	8937 - 11001	
05	1395 N	918	-0-	-477	-0-	44	1	874	2	N	-0-		17
06	1140 N	835	-0-	-305	-0-	42	1	793	2	N	-0-		17
07	1054 N	785	-0-	-269	-0-	39	1	746	2	N	-0-		17
08	930 N	670	-0-	-260	-0-	34	1	636	2	N	-0-		17
09	840 N	531	-0-	-309	-0-	27	1	504	2	N	-0-		17
10	775 N	602	-0-	-173	-0-	29	1	573	2	N	-0-		17

SNAVELY		WELL #:		2	RRCID ->	208628	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	9177 - 10980	
05	2666 N	2581	-0-	-85	-0-	125	1	2456	2	N	-0-		5
06	2550 N	2281	-0-	-269	-0-	116	1	2165	2	N	-0-		5
07	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	135	1	2604	2	N	-0-		5
08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	140	1	2600	2	N	-0-		5
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	135	1	2478	2	N	-0-		5
10	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	140	1	2743	2	N	-0-		5

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MENDOZA		WELL #:		5	RRCID ->	208688	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8374 - 9948
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		248 N	191	-0-	-57	-0-	191 2		N	-0-	-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-	-0-
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-	-0-

ZAPATA HAWK		WELL #:		1	RRCID ->	208833	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11076	PERF. 7430 - 10068
05		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	62 1	1219 2	N	-0-	4
06		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	68 1	1276 2	N	-0-	4
07		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	69 1	1326 2	N	-0-	4
08		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	74 1	1388 2	N	-0-	4
09		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	75 1	1377 2	N	-0-	4
10		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	62 1	1214 2	N	-0-	4

VASQUEZ, ROMEO		WELL #:		1	RRCID ->	209359	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	11093	PERF. 9880 - 9921
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SINGER-ANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	209791	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10532	PERF. 8792 - 10212
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-	-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-	-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	210966	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8356 - 10226
05		372 N	322	-0-	-50	-0-	322 2		N	-0-	-0-
06		360 N	307	-0-	-53	-0-	307 2		N	-0-	-0-
07		372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2		N	-0-	-0-
08		310 N	191	-0-	-119	-0-	191 2		N	-0-	-0-
09		300 N	180	-0-	-120	-0-	180 2		N	-0-	-0-
10		372 N	336	-0-	-36	-0-	336 2		N	-0-	-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211111	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8340 - 9972
*11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	7
*12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-	7
*01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	7
*02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	7
*03		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-	7
*04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	7
*05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	7
*06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	7
*07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-	7
*08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	7
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
*10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-	7

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211115	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9837 - 10813
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	130 1	2569 2	N	-0-		-0-
06	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	123 1	2315 2	N	-0-		-0-
07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	118 1	2278 2	N	-0-		-0-
08	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	125 1	2339 2	N	-0-		-0-
09	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	116 1	2127 2	N	-0-		-0-
10	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	127 1	2476 2	N	-0-		-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #:		4	RRCID ->	211414	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 8444 - 9866
05	3317 X	2914	-0-	-403	-0-	2914 2		N	-0-		-0-
06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 2		N	-0-		-0-
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2		N	-0-		-0-
08	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624 2		N	-0-		-0-
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 2		N	-0-		-0-
10	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2		N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	211538	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8868 - 9186
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-		-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	212741	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	10357	PERF.10228 - 10254
05	2263 N	1064	-0-	-1199	-0-	1064 2		Y	-0-		-0-
06	2220 N	1067	-0-	-1153	-0-	1067 2		Y	-0-		-0-
07	2263 N	1199	-0-	-1064	-0-	1199 2		Y	-0-		-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		Y	-0-		-0-
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		Y	-0-		-0-
10	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	1117 2		Y	-0-		-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	212803	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10600 - 10708
05	868 N	346	-0-	-522	-0-	346 2		N	-0-		2
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-		2
07	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2		N	-0-		2
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-		2
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-		2
10	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1120 2		N	-0-		2

DE DIOS, JUAN		WELL #:		3	RRCID ->	212806	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8466 - 9950
05	3968 X	2772	-0-	-1196	-0-	2772 2		N	-0-		1
06	3840 X	3407	-0-	-433	-0-	3407 2		N	-0-		1
07	3751 X	3476	-0-	-275	-0-	3476 2		N	-0-		1
08	3658 X	3385	-0-	-273	-0-	3385 2		N	-0-		1
09	3420 X	3233	-0-	-187	-0-	3233 2		N	-0-		1
10	3534 X	3333	-0-	-201	-0-	3333 2		N	-0-		1

SINGER		WELL #:		2	RRCID ->	213169	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11010	PERF. 9985 - 10021
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DE DIOS, JUAN		WELL #: 5		RRCID -> 213322		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	279 N	35	-0-	-244	-0-	35 2	N	-0-	4
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-	4
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-	4
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-	4
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-	4
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2	N	-0-	4

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213500		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898	
05	1364 N	1106	-0-	-258	-0-	1106 2	N	-0-	5
06	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	1259 2	N	-0-	5
07	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	1325 2	N	-0-	5
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2	N	-0-	5
09	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	1190 2	N	-0-	5
10	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	1236 2	N	-0-	5

DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 213592		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 13236 - 13259	
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	56 1	655 2	N	-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	66 1	709 2	N	-0-
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	61 1	699 2	N	-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	51 1	583 2	N	-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	51 1	601 2	N	-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	44 1	534 2	N	-0-

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 213612		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841	
05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	463 1	3031 2	N	-0-
06	3360 X	3359	-0-	-1	-0-	488 1	2871 2	N	-0-
07	3472 X	3259	-0-	-213	-0-	424 1	2835 2	N	-0-
08	3503 X	3402	-0-	-101	-0-	434 1	2968 2	N	-0-
09	3390 X	2988	-0-	-402	-0-	419 1	2569 2	N	-0-
10	3503 X	3200	-0-	-303	-0-	452 1	2748 2	N	-0-

VELENO		WELL #: 7		RRCID -> 213649		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645	
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	57 1	589 2	N	-0-
06	660 N	611	-0-	-49	-0-	56 1	555 2	N	-0-
07	620 N	587	-0-	-33	-0-	52 1	535 2	N	-0-
08	651 N	531	-0-	-120	-0-	48 1	483 2	N	-0-
09	600 N	416	-0-	-184	-0-	40 1	376 2	N	-0-
10	589 N	419	-0-	-170	-0-	39 1	380 2	N	-0-

RAMIREZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 213681		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506	
05	527 N	327	-0-	-200	-0-	44 1	283 2	N	-0-
06	510 N	229	-0-	-281	-0-	35 1	194 2	N	-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	36 1	206 2	N	-0-
08	341 N	248	-0-	-93	-0-	36 1	212 2	N	-0-
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	21 1	193 2	N	-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	22 1	208 2	N	-0-

RMT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 214090		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352	
05	4216 X	4163	-0-	-53	-0-	4163 2		N	-0-
06	4080 X	4036	-0-	-44	-0-	4036 2		N	-0-
07	4216 X	4097	-0-	-119	-0-	4097 2		N	-0-
08	4185 X	4065	-0-	-120	-0-	4065 2		N	-0-
09	4050 X	3881	-0-	-169	-0-	3881 2		N	-0-
10	4185 X	4077	-0-	-108	-0-	4077 2		N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214176	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9873 - 10303	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2418 N	2326	-0-	-92	-0-	112	1	2214	2	N	-0-	-0-
06	2250 N	2199	-0-	-51	-0-	111	1	2088	2	N	-0-	-0-
07	2418 N	2280	-0-	-138	-0-	113	1	2167	2	N	-0-	-0-
08	2325 N	2214	-0-	-111	-0-	113	1	2101	2	N	-0-	-0-
09	2190 N	1867	-0-	-323	-0-	97	1	1770	2	N	-0-	-0-
10	2294 N	2201	-0-	-93	-0-	107	1	2094	2	N	-0-	-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	214196	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10304 - 10338	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

DERLY RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	214699	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	10516	PERF. 7739 - 8235	
05	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	2		N	-0-	-0-	
06	450 N	345	-0-	-105	-0-	345	2		N	-0-	-0-	
07	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2		N	-0-	-0-	
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-	-0-	
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-	-0-	
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2		N	-0-	-0-	

VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	214730	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8931 - 10258	
05	1054 N	849	-0-	-205	-0-	849	2		N	-0-	-0-	
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-	-0-	
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-	-0-	
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-	-0-	
09	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	1042	2		N	-0-	-0-	
10	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	2		N	-0-	-0-	

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215015	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	10863	PERF. 8424 - 10430	
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	249	1	1629	2	N	-0-	-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	266	1	1564	2	N	-0-	-0-
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	248	1	1659	2	N	-0-	-0-
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	214	1	1463	2	N	-0-	-0-
09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	337	1	2070	2	N	-0-	-0-
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	272	1	1652	2	N	-0-	-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	215820	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10088 - 10118	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

VARAL RANCHES		WELL #:		3	RRCID ->	215862	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	10603	PERF. 9340 - 10322	
05	14B2 EXT	73	-0-	73	-0-	73	2		Y	-0-	-0-	
06	73 X	-0-	-0-	-73	-0-				Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215949	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7340 - 9938		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOLPE, ADAN		WELL #:		1	RRCID ->	216057	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10506 - 10526		
05	1488 N	880	-0-	-608	-0-	880	2		Y	-0-				-0-
06	1440 N	1112	-0-	-328	-0-	1112	2		Y	-0-				-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		Y	-0-				-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		Y	-0-				-0-
09	1110 N	888	-0-	-222	-0-	888	2		Y	-0-				-0-
10	1395 N	822	-0-	-573	-0-	822	2		Y	-0-				-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216297	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	8725 - 9077		
05	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	83	1	1635	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1575	-0-	-225	-0-	80	1	1495	2	N	-0-			-0-
07	1829 N	1545	-0-	-284	-0-	76	1	1469	2	N	-0-			-0-
08	1705 N	1577	-0-	-128	-0-	80	1	1497	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1385	-0-	-205	-0-	72	1	1313	2	N	-0-			-0-
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	82	1	1606	2	N	-0-			-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216331	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9886 - 10144		
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	105	1	685	2	N	-0-			-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	113	1	663	2	N	-0-			-0-
07	806 N	548	-0-	-258	-0-	71	1	477	2	N	-0-			-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	108	1	740	2	N	-0-			-0-
09	780 N	492	-0-	-288	-0-	69	1	423	2	N	-0-			-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	165	1	1005	2	N	-0-			-0-

RMT		WELL #:		9	RRCID ->	216334	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8314 - 9414		
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-				-0-
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-				-0-
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-				-0-
08	1488 N	948	-0-	-540	-0-	948	2		N	-0-				-0-
09	1530 N	1038	-0-	-492	-0-	1038	2		N	-0-				-0-
10	1581 N	970	-0-	-611	-0-	970	2		N	-0-				-0-

VASQUEZ ROMERO J		WELL #:		2	RRCID ->	216718	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	8840 - 10228		
05	1178 N	695	-0-	-483	-0-	695	2		N	-0-				2
06	930 N	675	-0-	-255	-0-	674	2	1	9	N	-0-			3
07	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	2		N	-0-				3
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-				3
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-				3
10	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	2		N	-0-				3

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VIELMANN		WELL #:		3	RRCID ->	216788	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7402 - 9417
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	22 1	69 2	N	2			18
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	2 9						18
07	124 N	21	-0-	-103	-0-	37 1	106 2	N	-0-			18
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4 1	17 2	N	-0-			18
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	25 1	95 2	N	-0-			22
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	22 1	79 2	N	4			22
						4 9						
						17 1	57 2	N	-0-			22

RAMON		WELL #:		2	RRCID ->	216943	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7605 - 8006
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	188 1	1210 2	N	-0-			14
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	201 1	1124 2	N	-0-			14
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	216 1	1231 2	N	-0-			14
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	187 1	1087 2	N	-0-			14
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	114 1	1060 2	N	-0-			14
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	173 1	1651 2	N	-0-			14

RAMON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	216944	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6328 - 6360
05	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	564 1	3636 2	N	45			240
06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	50 9						
07	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	591 1	3309 2	N	59	132 1		167
08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	65 9						
09	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	567 1	3224 2	N	-0-			167
10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	600 1	3495 2	N	-0-			167
						356 1	3314 2	N	35	158 1		44
						39 9						
						340 1	3244 2	N	-0-			44

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	216947	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	8990 - 10610
05	2449 X	2249	-0-	-200	-0-	2249 2		N	-0-			-0-
06	2160 N	2119	-0-	-41	-0-	2119 2		N	-0-			-0-
07	2232 N	2094	-0-	-138	-0-	2094 2		N	-0-			-0-
08	2263 N	2142	-0-	-121	-0-	2142 2		N	-0-			-0-
09	2130 N	2065	-0-	-65	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
10	2108 N	2083	-0-	-25	-0-	2083 2		N	-0-			-0-

RMT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	216948	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	926 - 10326
05	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7941 2		N	-0-			31
06	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423 2		N	-0-			31
07	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636 2		N	-0-			31
08	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2		N	-0-			31
09	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 2		N	-0-			31
10	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676 2		N	-0-			31

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216949	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	9562 - 9596
05	2418 N	2355	-0-	-63	-0-	312 1	2043 2	N	-0-			1
06	2340 N	2335	-0-	-5	-0-	339 1	1996 2	N	-0-			1
07	2449 N	2390	-0-	-59	-0-	311 1	2079 2	N	-0-			1
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	305 1	2085 2	N	-0-			1
09	2340 N	2254	-0-	-86	-0-	316 1	1938 2	N	-0-			1
10	2387 N	2163	-0-	-224	-0-	306 1	1857 2	N	-0-			1

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SINGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218223	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	8793 - 10622	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	5983 X	5235	-0-	-748	-0-	458 1	4777 2	N	-0-				-0-
06	5430 X	4958	-0-	-472	-0-	453 1	4505 2	N	-0-				-0-
07	5611 X	5006	-0-	-605	-0-	445 1	4561 2	N	-0-				-0-
08	5611 X	5163	-0-	-448	-0-	463 1	4700 2	N	-0-				-0-
09	5340 X	4941	-0-	-399	-0-	473 1	4468 2	N	-0-				-0-
10	5239 X	5033	-0-	-206	-0-	466 1	4567 2	N	-0-				-0-

LAS AVISPAS		WELL #:		1	RRCID ->	218285	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9070 - 10502	
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 2		N	-0-				-0-
06	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2		N	-0-				-0-
07	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 2		N	-0-				-0-
08	3658 X	2946	-0-	-712	-0-	2946 2		N	-0-				-0-
09	3540 X	2577	-0-	-963	-0-	2577 2		N	-0-				-0-
10	3658 X	3156	-0-	-502	-0-	3156 2		N	-0-				-0-

VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	219679	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9064 - 10256	
05	3906 X	3449	-0-	-457	-0-	3449 2		N	-0-				-0-
06	3780 X	3296	-0-	-484	-0-	3296 2		N	-0-				-0-
07	3565 X	3211	-0-	-354	-0-	3211 2		N	-0-				-0-
08	3565 X	3343	-0-	-222	-0-	3343 2		N	-0-				-0-
09	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2		N	-0-				-0-
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2		N	-0-				-0-

VOLPE, ADAN		WELL #:		2	RRCID ->	220755	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9679 - 10590	
05	403 N	334	-0-	-69	-0-	334 2		Y	-0-				-0-
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	355 2		Y	-0-				-0-
07	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 2		Y	-0-				-0-
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2		Y	-0-				-0-
09	360 N	288	-0-	-72	-0-	288 2		Y	-0-				-0-
10	372 N	300	-0-	-72	-0-	300 2		Y	-0-				-0-

VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	220941	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9010 - 10340	
05	3317 X	3116	-0-	-201	-0-	3116 2		N	-0-				-0-
06	3210 X	3067	-0-	-143	-0-	3067 2		N	-0-				-0-
07	3317 X	3195	-0-	-122	-0-	3195 2		N	-0-				-0-
08	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2		N	-0-				-0-
09	3060 X	2517	-0-	-543	-0-	2517 2		N	-0-				-0-
10	3193 X	2368	-0-	-825	-0-	2368 2		N	-0-				-0-

GONZALEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221240	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8508 - 9972	
05	806 N	615	-0-	-191	-0-	615 2		N	-0-				-0-
06	570 N	479	-0-	-91	-0-	473 2	6 9	N	5				5
07	713 N	701	-0-	-12	-0-	701 2		N	-0-				5
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-				5
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-				5
10	713 N	528	-0-	-185	-0-	527 2	1 9	N	1				6

HORACIO GONZALEZ		WELL #:		4	RRCID ->	221481	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	7762 - 8963	
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	36 1	234 2	N	-0-				-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	27 1	150 2	N	-0-				-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	30 1	169 2	N	-0-				-0-
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	23 1	131 2	N	-0-				-0-
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	14 1	130 2	N	-0-				-0-
10	186 N	109	-0-	-77	-0-	10 1	99 2	N	-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR GU		WELL #: 2		RRCID -> 221490		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-		-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		-0-
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2	N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221536		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694			
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	83	1	541 2	N	-0-	-0-
06	630 N	502	-0-	-128	-0-	73	1	429 2	N	-0-	-0-
07	589 N	352	-0-	-237	-0-	46	1	306 2	N	-0-	-0-
08	620 N	357	-0-	-263	-0-	46	1	311 2	N	-0-	-0-
09	510 N	148	-0-	-362	-0-	21	1	127 2	N	-0-	-0-
10	341 N	26	-0-	-315	-0-	4	1	22 2	N	-0-	-0-

ALEJO BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 221624		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SINGER B		WELL #: 2		RRCID -> 221630		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414			
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	34	1	172 2	N	-0-	-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	260 2	N	-0-	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191 2	N	-0-	-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187 2	N	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131 2	N	-0-	-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161 2	N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 221634		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364			
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-	-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-	-0-
07	775 N	666	-0-	-109	-0-	666	2		N	-0-	-0-
08	775 N	453	-0-	-322	-0-	453	2		N	-0-	-0-
09	780 N	655	-0-	-125	-0-	655	2		N	-0-	-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-	-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 5		RRCID -> 221767		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063			
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166 2	N	-0-	-0-
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	21	1	116 2	N	-0-	-0-
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	20	1	111 2	N	-0-	-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	26	1	152 2	N	-0-	-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175 2	N	-0-	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168 2	N	-0-	-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 3		RRCID -> 222037		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROMERO VASQUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 222342		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	186 N	123	-0-	-63	-0-	11	1	112	2	N	-0-	6
06	180 N	113	-0-	-67	-0-	10	1	103	2	N	-0-	6
07	155 N	84	-0-	-71	-0-	7	1	77	2	N	-0-	6
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	7	1	70	2	N	-0-	6
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	7	1	63	2	N	-0-	6
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-	6

VELA-CUELLAR, J.		GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222383		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248	
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	62	1	645	2	N	-0-	3
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	63	1	630	2	N	-0-	3
07	713 N	710	-0-	-3	-0-	63	1	647	2	N	-0-	3
08	713 N	703	-0-	-10	-0-	63	1	640	2	N	-0-	3
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	64	1	601	2	N	-0-	3
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	62	1	609	2	N	-0-	3

GUERRA-SAENZ				WELL #: 1		RRCID -> 222525		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082	
05	2511 N	2302	-0-	-209	-0-	309	1	1993	2	N	-0-	-0-
06	2280 N	2037	-0-	-243	-0-	309	1	1728	2	N	-0-	-0-
07	2480 N	2231	-0-	-249	-0-	334	1	1897	2	N	-0-	-0-
08	2294 N	1979	-0-	-315	-0-	290	1	1689	2	N	-0-	-0-
09	2040 N	1822	-0-	-218	-0-	177	1	1645	2	N	-0-	-0-
10	2232 N	2075	-0-	-157	-0-	197	1	1878	2	N	-0-	-0-

ZAPATA TOWNSITE				WELL #: 2		RRCID -> 222647		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728	
05	6138 X	5873	-0-	-265	-0-	779	1	5094	2	N	-0-	-0-
06	5940 X	3651	-0-	-2289	-0-	530	1	3121	2	N	-0-	-0-
07	6138 X	5645	-0-	-493	-0-	734	1	4911	2	N	-0-	-0-
08	6107 X	5772	-0-	-335	-0-	737	1	5035	2	N	-0-	-0-
09	5670 X	4747	-0-	-923	-0-	665	1	4082	2	N	-0-	-0-
10	5859 X	4566	-0-	-1293	-0-	645	1	3921	2	N	-0-	-0-

PEREZ A				WELL #: 2		RRCID -> 222796		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004	
05	1860 N	1502	-0-	-358	-0-	366	1	1133	2	N	3	18
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	521	1	1506	2	N	-0-	18
07	1891 N	1224	-0-	-667	-0-	253	1	971	2	N	-0-	18
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	317	1	1188	2	N	-0-	18
09	1890 N	1557	-0-	-333	-0-	343	1	1211	2	N	3	21
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	307	1	1032	2	N	-0-	21

RUBEN FLORES MINERALS, LTD				WELL #: 2		RRCID -> 222809		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998	
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	2			Y	-0-	-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-	-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-	-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-	-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SINGER ANDERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222955		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	316 1	1604 2	N	-0-	5
06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	349 1	2765 2	N	-0-	5
07	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	350 1	2570 2	N	-0-	5
08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	336 1	2429 2	N	-0-	5
09	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	331 1	2262 2	N	-0-	5
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	373 1	2627 2	N	-0-	5

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 6		RRCID -> 223022		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249		
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23 2		N	-0-	-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-	-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-	-0-

SINGER B		WELL #: 3		RRCID -> 223357		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296		
05	465 N	182	-0-	-283	-0-	30 1	152 2	N	-0-	-0-
06	420 N	359	-0-	-61	-0-	40 1	319 2	N	-0-	-0-
07	403 N	316	-0-	-87	-0-	38 1	278 2	N	-0-	-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	42 1	306 2	N	-0-	-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	53 1	364 2	N	-0-	-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	60 1	420 2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 3		RRCID -> 223371		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082		
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	311 1	1577 2	N	-0-	-0-
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	265 1	2098 2	N	-0-	-0-
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	265 1	1950 2	N	-0-	-0-
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	247 1	1786 2	N	-0-	-0-
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	259 1	1769 2	N	-0-	-0-
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	234 1	1650 2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 4		RRCID -> 223372		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072		
05	217 N	148	-0-	-69	-0-	24 1	124 2	N	-0-	-0-
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	17 1	131 2	N	-0-	-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	17 1	125 2	N	-0-	-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	15 1	106 2	N	-0-	-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	14 1	94 2	N	-0-	-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	18 1	126 2	N	-0-	-0-

J. VELA CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 223495		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435		
05	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	308 1	3207 2	N	-0-	-0-
06	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	306 1	3042 2	N	-0-	-0-
07	3441 X	3346	-0-	-95	-0-	297 1	3049 2	N	-0-	-0-
08	3503 X	3309	-0-	-194	-0-	297 1	3012 2	N	-0-	-0-
09	3390 X	2559	-0-	-831	-0-	245 1	2314 2	N	-0-	-0-
10	3503 X	3141	-0-	-362	-0-	291 1	2850 2	N	-0-	-0-

RMT		WELL #: 10		RRCID -> 223883		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542		
05	4092 X	3709	-0-	-383	-0-	3709 2		N	-0-	-0-
06	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 2		N	-0-	-0-
07	4123 X	3884	-0-	-239	-0-	3884 2		N	-0-	-0-
08	4123 X	3981	-0-	-142	-0-	3981 2		N	-0-	-0-
09	3990 X	3402	-0-	-588	-0-	3402 2		N	-0-	-0-
10	4123 X	3919	-0-	-204	-0-	3919 2		N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 7		RRCID -> 224079		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	496 N	410	-0-	-86	-0-	36	1	374	2	N	-0-	4
06	450 N	309	-0-	-141	-0-	28	1	281	2	N	-0-	4
07	403 N	326	-0-	-77	-0-	29	1	297	2	N	-0-	4
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	40	1	403	2	N	-0-	4
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	2	N	-0-	4
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	2	N	-0-	4

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 224609		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 11056 - 11108				
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	69	1	1257	2	N	-0-	-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	72	1	1210	2	N	-0-	-0-
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	2	N	-0-	-0-
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	64	1	1134	2	N	-0-	-0-
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	63	1	1129	2	N	-0-	-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	57	1	1059	2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 7		RRCID -> 224739		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAMON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 224746		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144				
05	527 N	332	-0-	-195	-0-	81	1	249	2	N	2	22
06	420 N	338	-0-	-82	-0-	87	1	251	2	N	-0-	22
07	496 N	305	-0-	-191	-0-	63	1	242	2	N	-0-	22
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	64	1	240	2	N	-0-	22
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	69	1	244	2	N	3	25
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	87	1	293	2	N	-0-	25

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 5		RRCID -> 224793		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10019 - 10143				
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	71	1	360	2	N	-0-	-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	61	1	478	2	N	-0-	-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	56	1	415	2	N	-0-	-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	41	1	298	2	N	-0-	-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	51	1	349	2	N	-0-	-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 8		RRCID -> 225334		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726				
05	6045 X	5670	-0-	-375	-0-	496	1	5174	2	N	-0-	-0-
06	5700 X	5515	-0-	-185	-0-	503	1	5012	2	N	-0-	-0-
07	5766 X	5703	-0-	-63	-0-	507	1	5196	2	N	-0-	-0-
08	5766 X	5446	-0-	-320	-0-	489	1	4957	2	N	-0-	-0-
09	5520 X	5309	-0-	-211	-0-	508	1	4801	2	N	-0-	-0-
10	5704 X	5540	-0-	-164	-0-	513	1	5027	2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 4		RRCID -> 225658		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	64 1	670 2	N	-0-	4
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	69 1	689 2	N	-0-	4
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	72 1	735 2	N	-0-	4
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	70 1	714 2	N	-0-	4
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	73 1	686 2	N	-0-	4
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	69 1	678 2	N	-0-	4

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 6		RRCID -> 225902		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120		
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	55 1	280 2	N	-0-	-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	45 1	356 2	N	-0-	-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	66 1	483 2	N	-0-	-0-
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	162 1	1169 2	N	-0-	-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	49 1	334 2	N	-0-	-0-
10	279 N	153	-0-	-126	-0-	19 1	134 2	N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 226190		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030		
05	3441 X	3261	-0-	-180	-0-	233 1	3028 2	N	-0-	-0-
06	3330 X	3277	-0-	-53	-0-	230 1	3047 2	N	-0-	-0-
07	3410 X	3331	-0-	-79	-0-	232 1	3099 2	N	-0-	-0-
08	3410 X	3289	-0-	-121	-0-	243 1	3046 2	N	-0-	-0-
09	3270 X	2888	-0-	-382	-0-	219 1	2669 2	N	-0-	-0-
10	3379 X	3071	-0-	-308	-0-	231 1	2840 2	N	-0-	-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226332		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118		
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-	32
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-	32
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-	32
08	589 N	402	-0-	-187	-0-	402 2		N	-0-	-0-
09	660 N	588	-0-	-72	-0-	588 2		N	-0-	-0-
10	682 N	521	-0-	-161	-0-	521 2		N	-0-	-0-

BENAVIDES, ALEJO		WELL #: 3		RRCID -> 226388		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962		
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17 1	108 2	N	-0-	-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	26 1	143 2	N	-0-	-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	78 1	446 2	N	-0-	-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	77 1	446 2	N	-0-	-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	43 1	402 2	N	-0-	-0-
10	372 N	337	-0-	-35	-0-	32 1	305 2	N	-0-	-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226644		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750		
05	1426 N	1192	-0-	-234	-0-	1192 2		N	-0-	-0-
06	1320 N	1298	-0-	-22	-0-	1298 2		N	-0-	-0-
07	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	1225 2		N	-0-	-0-
08	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136 2		N	-0-	-0-
09	1290 N	1182	-0-	-108	-0-	1182 2		N	-0-	-0-
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-	-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 3		RRCID -> 226746		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595		
05	713 N	610	-0-	-103	-0-	610 2		Y	-0-	-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		Y	-0-	-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		Y	-0-	-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		Y	-0-	-0-
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		Y	-0-	-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		Y	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RUBEN FLORES MINERALS LTD GU		WELL #:		1	RRCID ->	226782	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 9046 - 9069	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-			-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227381	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8526 - 11874
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SINGER B		WELL #:		4	RRCID ->	227535	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 9064 - 10258
05	372 N	169	-0-	-203	-0-	28	1	141	2	N	-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	48	1	375	2	N	-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	42	1	311	2	N	-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	40	1	291	2	N	-0-
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	47	1	320	2	N	-0-
10	341 N	300	-0-	-41	-0-	37	1	263	2	N	-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #:		6	RRCID ->	227944	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11202	PERF. 7192 - 11142
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		3	RRCID ->	228391	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	10846	PERF. 8748 - 9800
05	4681 X	3794	-0-	-887	-0-	503	1	3291	2	N	-0-
06	4530 X	3676	-0-	-854	-0-	534	1	3142	2	N	-0-
07	4681 X	3771	-0-	-910	-0-	490	1	3281	2	N	-0-
08	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	558	1	3817	2	N	-0-
09	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	547	1	3359	2	N	-0-
10	3813 X	3676	-0-	-137	-0-	520	1	3156	2	N	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		9	RRCID ->	228758	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11171	PERF. 8850 - 11138
05	2170 N	2026	-0-	-144	-0-	177	1	1849	2	N	-0-
06	2010 N	1894	-0-	-116	-0-	173	1	1721	2	N	-0-
07	2077 N	2021	-0-	-56	-0-	180	1	1841	2	N	-0-
08	2015 N	1988	-0-	-27	-0-	178	1	1810	2	N	-0-
09	1890 N	1880	-0-	-10	-0-	180	1	1700	2	N	-0-
10	2015 N	1936	-0-	-79	-0-	175	1	1716	2	N	41
						45	9				53

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229890	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10928	PERF. 8610 - 10774		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1116 N	562	-0-	-554	-0-	75	1	487	2	N	-0-		-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	184	1	1081	2	N	-0-		-0-
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	275	1	1844	2	N	-0-		-0-
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	245	1	1676	2	N	-0-		-0-
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	255	1	1562	2	N	-0-		-0-
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	264	1	1601	2	N	-0-		-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229901	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	9693	PERF. 8739 - 9520		
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-		-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-		-0-
07	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-		-0-
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-		-0-
09	600 N	375	-0-	-225	-0-	375	2			N	-0-		-0-
10	496 N	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-		-0-

ALEXANDER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	230050	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	13230	PERF.10920 - 13110		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAS AVISPAS		WELL #:		2	RRCID ->	230286	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9710 - 9760		
05	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-		-0-
06	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	1172	2			N	-0-		-0-
07	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1211	2			N	-0-		-0-
08	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	1183	2			N	-0-		-0-
09	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			N	-0-		-0-
10	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-		-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	230337	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7852 - 10588		
05	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-		99
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-		99
07	589 N	343	-0-	-246	-0-	343	2			N	-0-		99
08	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-		99
09	600 N	399	-0-	-201	-0-	399	2			N	-0-		99
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-		99

DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		10	RRCID ->	231004	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	11230	PERF. 8940 - 10080		
05	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	93	1	968	2	N	-0-		-0-
06	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	95	1	943	2	N	-0-		-0-
07	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	94	1	960	2	N	-0-		-0-
08	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	93	1	944	2	N	-0-		-0-
09	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	96	1	911	2	N	-0-		-0-
10	1054 N	997	-0-	-57	-0-	92	1	905	2	N	-0-		-0-

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		2449 N	2261	-0-	-188	-0-	109	1	2152	2	N	-0-			16
06		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	117	1	2193	2	N	-0-			16
07		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	122	1	2345	2	N	-0-			16
08		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	122	1	2276	2	N	-0-			16
09		2310 N	2274	-0-	-36	-0-	118	1	2156	2	N	-0-			16
10		2480 N	2422	-0-	-58	-0-	116	1	2267	2	N	35			51
							39	9							

 GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-			-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	N	-0-			-0-
07		62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
08		124 N	51	-0-	-73	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
09		150 N	84	-0-	-66	-0-	8	1	76	2	N	-0-			-0-
10		10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-

 VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

05		1829 N	1071	-0-	-758	-0-	1071	2			N	-0-			19
06		1770 N	1234	-0-	-536	-0-	1233	2	1	9	N	-1			20
07		1767 N	1503	-0-	-264	-0-	1503	2			N	-0-			20
08		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			20
09		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			20
10		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			20

 VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			-0-
06		360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-			-0-
07		403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-			-0-
08		341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-			-0-
09		360 N	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-			-0-
10		341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-			-0-

 LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

05		775 N	478	-0-	-297	-0-	478	2			N	-0-			-0-
06		630 N	350	-0-	-280	-0-	350	2			N	-0-			-0-
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
08		465 N	330	-0-	-135	-0-	330	2			N	-0-			-0-
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
10		496 N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-			-0-

 VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234480		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1705 N	1472	-0-	-233	-0-	1472 2		N	-0-	-0-
06	1530 N	1279	-0-	-251	-0-	1279 2		N	-0-	-0-
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		N	-0-	-0-
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-	-0-
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-	-0-
10	1705 N	1431	-0-	-274	-0-	1431 2		N	-0-	-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 2		RRCID -> 234836		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184		
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-	26
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649 2	1 9	N	1	27
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-	27
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-	27
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2		N	-0-	27
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		N	-0-	27

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 12		RRCID -> 234902		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18

SALINAS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 235325		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880		
05	3348 X	2266	-0-	-1082	-0-	2266 2		Y	-0-	-0-
06	3240 X	2809	-0-	-431	-0-	2809 2		Y	-0-	-0-
07	3348 X	3211	-0-	-137	-0-	3211 2		Y	-0-	-0-
08	3317 X	2725	-0-	-592	-0-	2725 2		Y	-0-	-0-
09	3060 X	2492	-0-	-568	-0-	2492 2		Y	-0-	-0-
10	3224 X	2639	-0-	-585	-0-	2639 2		Y	-0-	-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 235989		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 236530		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633		
05	2852 X	2433	-0-	-419	-0-	173 1	2260 2	Y	-0-	-0-
06	2760 X	2179	-0-	-581	-0-	153 1	2026 2	Y	-0-	-0-
07	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	200 1	2669 2	Y	-0-	-0-
08	2635 X	2561	-0-	-74	-0-	189 1	2372 2	Y	-0-	-0-
09	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	193 1	2351 2	Y	-0-	-0-
10	2883 X	2497	-0-	-386	-0-	188 1	2309 2	Y	-0-	-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #: 1		RRCID -> 236906		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554		
05	837 N	499	-0-	-338	-0-	499 2		N	-0-	4
06	810 N	508	-0-	-302	-0-	508 2		N	-0-	4
07	372 N	224	-0-	-148	-0-	224 2		N	-0-	4
08	496 N	415	-0-	-81	-0-	415 2		N	-0-	4
09	510 N	177	-0-	-333	-0-	177 2		N	-0-	4
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-	4

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA		WELL #: 2		RRCID -> 237130		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2494	N	2494	-0-	-0-	241	1	2253	2	N	-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	178	1	1527	2	N	-0-
07	2255	N	2255	-0-	-0-	225	1	2030	2	N	-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	233	1	2021	2	N	-0-
09	2681	N	2681	-0-	-0-	259	1	2422	2	N	-0-
10	2534	N	2534	-0-	-0-	267	1	2267	2	N	-0-

J. VELA CUELLAR		GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 237348		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816	
05	403	N	97	-0-	-306	16	1	81	2	N	23
06	394	N	394	-0-	-0-	44	1	350	2	N	-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	43	1	313	2	N	23
08	949	N	949	-0-	-0-	115	1	834	2	N	23
09	563	N	563	-0-	-0-	72	1	491	2	N	23
10	429	N	429	-0-	-0-	53	1	376	2	N	23

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)		WELL #: 1		RRCID -> 238074		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 238134		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 7		RRCID -> 239437		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096			
05	124	N	76	-0-	-48	76	2			N	-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120					N	-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	185	2			N	-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	183	2			N	-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	152	2			N	-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	157	2			N	-0-

SALINAS G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 239664		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024			
05	4898	X	3639	-0-	-1259	3639	2			Y	-0-
06	4350	X	4348	-0-	-2	4348	2			Y	-0-
07	4621	X	4621	-0-	-0-	4621	2			Y	-0-
08	4526	X	3869	-0-	-657	3869	2			Y	-0-
09	4380	X	3465	-0-	-915	3465	2			Y	-0-
10	4619	X	3608	-0-	-1011	3608	2			Y	-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 239681		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170			
05	7316	X	7138	-0-	-178	344	1	6794	2	N	5
06	7080	X	6953	-0-	-127	352	1	6601	2	N	5
07	7316	X	7225	-0-	-91	357	1	6868	2	N	5
08	7316	X	7036	-0-	-280	358	1	6678	2	N	5
09	7080	X	6879	-0-	-201	356	1	6523	2	N	5
10	7338	X	7338	-0-	-0-	357	1	6981	2	N	5

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SALINAS G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 240240		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3348 X	2288	-0-	-1060	-0-	2288	2	Y	-0-		-0-
06	3030 X	2882	-0-	-148	-0-	2882	2	Y	-0-		-0-
07	3224 X	3054	-0-	-170	-0-	3054	2	Y	-0-		-0-
08	3224 X	2539	-0-	-685	-0-	2539	2	Y	-0-		-0-
09	3120 X	2461	-0-	-659	-0-	2461	2	Y	-0-		-0-
10	3069 X	2590	-0-	-479	-0-	2590	2	Y	-0-		-0-

RFM LTD A GU		WELL #: 1		RRCID -> 241576		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241643		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953			
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	1	1 1	-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-		-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-		-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	Y	-0-		-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 241724		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180			
05	1767 N	1370	-0-	-397	-0-	1370	2	N	-0-		2
06	1680 N	1445	-0-	-235	-0-	1444	2	N	1		3
07	1705 N	1366	-0-	-339	-0-	1366	2	N	-0-		3
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-		3
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-		3
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-		3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242019		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651			
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3199	2	Y	2		27
06	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2903	2	Y	14	23 1	18
07	2976 X	2886	-0-	-90	-0-	2886	2	Y	-0-		18
08	3193 X	2830	-0-	-363	-0-	2828	2	Y	2		20
09	3090 X	2757	-0-	-333	-0-	2755	2	Y	2		22
10	3193 X	2956	-0-	-237	-0-	2954	2	Y	2		24

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 242040		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100			
05	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	288	1	N	-0-		-0-
06	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	181	1	N	-0-		-0-
07	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	349	1	N	-0-		-0-
08	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	295	1	N	-0-		-0-
09	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	305	1	N	-0-		-0-
10	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	295	1	N	-0-		-0-

SINGER B		WELL #: 5		RRCID -> 242570		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192			
05	248 N	42	-0-	-206	-0-	7	1	N	-0-		-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	20	1	N	-0-		-0-
10	248 N	166	-0-	-82	-0-	21	1	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 242842		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	107 1	2112 2	N	-0-	5	
06	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	142 1	2665 2	N	-0-	5	
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	117 1	2260 2	N	-0-	5	
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	121 1	2248 2	N	-0-	5	
09	2640 N	2559	-0-	-81	-0-	132 1	2427 2	N	-0-	5	
10	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	128 1	2502 2	N	-0-	5	

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243083		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116			
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-	-0-	
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-	-0-	
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-	-0-	
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-	-0-	
09	630 N	524	-0-	-106	-0-	524 2		N	-0-	-0-	
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-	-0-	

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243413		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190			
05	8432 X	5637	-0-	-2795	-0-	928 1	4709 2	N	-0-	8	
06	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	1031 1	8162 2	N	-0-	8	
07	8432 X	8074	-0-	-358	-0-	967 1	7107 2	N	-0-	8	
08	8277 X	7507	-0-	-770	-0-	913 1	6594 2	N	-0-	8	
09	9180 X	7422	-0-	-1758	-0-	949 1	6473 2	N	-0-	8	
10	9486 X	7544	-0-	-1942	-0-	937 1	6607 2	N	-0-	8	

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 4		RRCID -> 243450		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226			
05	651 N	397	-0-	-254	-0-	397 2		N	-0-	2	
06	780 N	409	-0-	-371	-0-	408 2	1 9	N	1	3	
07	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911 2		N	-0-	3	
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-	3	
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-	3	
10	899 N	494	-0-	-405	-0-	494 2		N	-0-	3	

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 244670		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536			
05	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	1805 2	1 9	Y	1	23	
06	1830 N	1721	-0-	-109	-0-	1712 2	9 9	Y	8	16	
07	1953 N	1436	-0-	-517	-0-	1436 2		Y	-0-	16	
08	1798 N	1579	-0-	-219	-0-	1578 2	1 9	Y	1	17	
09	1740 N	1473	-0-	-267	-0-	1472 2	1 9	Y	1	18	
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1774 2	1 9	Y	1	19	

VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 244694		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984			
05	1891 N	1390	-0-	-501	-0-	229 1	1161 2	N	-0-	22	
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	232 1	1838 2	N	-0-	22	
07	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	212 1	1560 2	N	-0-	22	
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	202 1	1457 2	N	-0-	22	
09	2070 N	1598	-0-	-472	-0-	204 1	1394 2	N	-0-	22	
10	1767 N	1653	-0-	-114	-0-	205 1	1448 2	N	-0-	22	

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 245863		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750			
05	868 N	689	-0-	-179	-0-	689 2		N	-0-	2	
06	780 N	585	-0-	-195	-0-	585 2		N	-0-	2	
07	837 N	531	-0-	-306	-0-	531 2		N	-0-	2	
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-	2	
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-	2	
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-	2	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246023		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	434 N	232	-0-	-202	-0-	232 2	N	-0-		22
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	1		23
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		23
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		23
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		23
10	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 2	N	-0-		23

SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 246027		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852		
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	32 1	634 2	N	-0-	14
06	630 N	606	-0-	-24	-0-	31 1	575 2	N	-0-	14
07	682 N	639	-0-	-43	-0-	32 1	607 2	N	-0-	14
08	651 N	645	-0-	-6	-0-	33 1	612 2	N	-0-	14
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	34 1	614 2	N	-0-	14
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	33 1	638 2	N	-0-	14

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 246029		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916		
05	1674 N	1521	-0-	-153	-0-	73 1	1448 2	N	-0-	6
06	1500 N	1257	-0-	-243	-0-	64 1	1193 2	N	-0-	6
07	1612 N	1367	-0-	-245	-0-	67 1	1300 2	N	-0-	6
08	1519 N	1308	-0-	-211	-0-	67 1	1241 2	N	-0-	6
09	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	65 1	1187 2	N	-0-	6
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	73 1	1424 2	N	-0-	6

VELA-CUELLAR, J.		WELL #: 10		RRCID -> 246210		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944		
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	147 1	745 2	N	-0-	-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	133 1	1052 2	N	-0-	-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	108 1	792 2	N	-0-	-0-
08	899 N	788	-0-	-111	-0-	96 1	692 2	N	-0-	-0-
09	1200 N	756	-0-	-444	-0-	97 1	659 2	N	-0-	-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	123 1	869 2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 8		RRCID -> 247131		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286		
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	49 1	250 2	N	-0-	-0-
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	47 1	372 2	N	-0-	-0-
07	434 N	388	-0-	-46	-0-	46 1	342 2	N	-0-	-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	46 1	331 2	N	-0-	-0-
09	420 N	320	-0-	-100	-0-	41 1	279 2	N	-0-	-0-
10	403 N	361	-0-	-42	-0-	45 1	316 2	N	-0-	-0-

GARZA		WELL #: 3		RRCID -> 247229		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 3		RRCID -> 247243		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720		
05	744 N	402	-0-	-342	-0-	402 2		N	-0-	3
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	946 2	1 9	N	1	4
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-	4
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-	4
09	960 N	854	-0-	-106	-0-	854 2		N	-0-	4
10	837 N	789	-0-	-48	-0-	789 2		N	-0-	4

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
3J ZAPATA RANCHES		WELL #: 1ST		RRCID -> 247380		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	899 N	850	-0-	-49	-0-	4 1	846 2	N	-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	52 1	729 2	N	-0-
07	899 N	775	-0-	-124	-0-	89 1	686 2	N	-0-
08	837 N	749	-0-	-88	-0-	92 1	657 2	N	-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	117 1	718 2	N	-0-
10	775 N	650	-0-	-125	-0-	89 1	561 2	N	-0-

VARAL RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 247400		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095	
05	1829 N	1216	-0-	-613	-0-	1216 2		Y	-0-
06	1710 N	1276	-0-	-434	-0-	1276 2		Y	-0-
07	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1719 2		Y	-0-
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		Y	-0-
09	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	1259 2		Y	-0-
10	1705 N	1557	-0-	-148	-0-	1557 2		Y	-0-

BRAVO G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 248465		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216	
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	1 1	7 2	N	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 248821		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 249995		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208	
05	3844 X	3729	-0-	-115	-0-	266 1	3463 2	N	-0-
06	3720 X	3315	-0-	-405	-0-	232 1	3083 2	N	-0-
07	3844 X	3375	-0-	-469	-0-	235 1	3140 2	N	-0-
08	3720 X	3075	-0-	-645	-0-	227 1	2848 2	N	-0-
09	3600 X	3177	-0-	-423	-0-	241 1	2936 2	N	-0-
10	3720 X	2941	-0-	-779	-0-	221 1	2720 2	N	-0-

RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 250199		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594	
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	64 1	1267 2	N	-0-
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	87 1	1631 2	N	-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	70 1	1351 2	N	-0-
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	105 1	1954 2	N	-0-
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	79 1	1448 2	N	-0-
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	81 1	1578 2	N	-0-

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251795		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 252092		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9332 - 9392				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	143	1	1857	2	Y	-0-			-0-
06	1920 N	1756	-0-	-164	-0-	123	1	1633	2	Y	-0-			-0-
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	142	1	1903	2	Y	-0-			-0-
08	1984 N	1732	-0-	-252	-0-	128	1	1604	2	Y	-0-			-0-
09	1770 N	1530	-0-	-240	-0-	116	1	1414	2	Y	-0-			-0-
10	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	211	1	2599	2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #: 5		RRCID -> 252103		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7480 - 8986				
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	15	1	284	2	Y	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	14	1	257	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	14	1	276	2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 12		RRCID -> 252108		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8660 - 9440				
05	3038 X	2936	-0-	-102	-0-	209	1	2727	2	N	-0-			15
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	210	1	2792	2	N	-0-			15
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	197	1	2627	2	N	-0-			15
08	2945 X	2494	-0-	-451	-0-	184	1	2310	2	N	-0-			15
09	3000 X	2372	-0-	-628	-0-	180	1	2192	2	N	-0-			15
10	3100 X	2384	-0-	-716	-0-	179	1	2205	2	N	-0-			15

VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 252177		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 10992		PERF. 8696 - 9070				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 252513		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11410		PERF. 9633 - 9667				
05	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	329	1	4278	2	N	-0-			-0-
06	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	315	1	4183	2	N	-0-			-0-
07	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	313	1	4183	2	N	-0-			-0-
08	4619 X	4100	-0-	-519	-0-	303	1	3797	2	N	-0-			-0-
09	4500 X	4272	-0-	-228	-0-	325	1	3947	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	4634	-0-	-16	-0-	348	1	4286	2	N	-0-			-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 253254		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 12013		PERF. 8994 - 11880				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #: 3		RRCID -> 254146		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 10353		PERF. 9195 - 10065				
05	1829 N	1724	-0-	-105	-0-	83	1	1641	2	Y	-0-			-0-
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	84	1	1570	2	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	85	1	1627	2	Y	-0-			-0-
08	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	85	1	1589	2	Y	-0-			-0-
09	1650 N	1549	-0-	-101	-0-	80	1	1469	2	Y	-0-			-0-
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	92	1	1802	2	Y	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SALINAS G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 254392		COMPL. DATE 12/13/2009			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	496 N	92	-0-	-404	-0-	92	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	2	-0-	-238	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 254492		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749		
05	7781 X	5392	-0-	-2389	-0-	385	1	5007 2	Y	-0-	-0-
06	7200 X	6298	-0-	-902	-0-	441	1	5857 2	Y	-0-	-0-
07	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	506	1	6759 2	Y	-0-	-0-
08	6665 X	5783	-0-	-882	-0-	427	1	5356 2	Y	-0-	-0-
09	6300 X	5083	-0-	-1217	-0-	386	1	4697 2	Y	-0-	-0-
10	7254 X	5993	-0-	-1261	-0-	450	1	5543 2	Y	-0-	-0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254645		COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294		
05	2015 N	396	-0-	-1619	-0-	36	1	360 2	N	-0-	5
06	1530 N	1460	-0-	-70	-0-	115	1	1345 2	N	-0-	5
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	142	1	1808 2	N	-0-	5
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	136	1	1822 2	N	-0-	5
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	124	1	1611 2	N	-0-	5
10	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	127	1	1802 2	N	-0-	5

VILLARREAL		WELL #: 10		RRCID -> 255539		COMPL. DATE 06/17/2011			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794		
05	9114 X	7209	-0-	-1905	-0-	514	1	6695 2	Y	-0-	-0-
06	8340 X	7602	-0-	-738	-0-	533	1	7069 2	Y	-0-	-0-
07	8618 X	8324	-0-	-294	-0-	579	1	7745 2	Y	-0-	-0-
08	8618 X	8457	-0-	-161	-0-	625	1	7832 2	Y	-0-	-0-
09	7770 X	7728	-0-	-42	-0-	587	1	7141 2	Y	-0-	-0-
10	8339 X	8214	-0-	-125	-0-	617	1	7597 2	Y	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 258371		COMPL. DATE 12/08/2012			TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689		
05	21173 X	20405	-0-	-768	-0-	1455	1	18950 2	Y	-0-	-0-
06	20340 X	19810	-0-	-530	-0-	1388	1	18422 2	Y	-0-	-0-
07	21018 X	20288	-0-	-730	-0-	1413	1	18875 2	Y	-0-	-0-
08	20956 X	20290	-0-	-666	-0-	1499	1	18791 2	Y	-0-	-0-
09	19920 X	19438	-0-	-482	-0-	1477	1	17961 2	Y	-0-	-0-
10	20460 X	19729	-0-	-731	-0-	1483	1	18246 2	Y	-0-	-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259316		COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 261691		COMPL. DATE 03/01/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126		
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	95	1	1232 2	N	-0-	-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	78	1	1030 2	N	-0-	-0-
07	1209 N	978	-0-	-231	-0-	68	1	910 2	N	-0-	-0-
08	1333 N	715	-0-	-618	-0-	53	1	662 2	N	-0-	-0-
09	1110 N	717	-0-	-393	-0-	55	1	662 2	N	-0-	-0-
10	992 N	908	-0-	-84	-0-	68	1	840 2	N	-0-	-0-

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	284	1	3696	2	N	-0-					-0-
06	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	270	1	3582	2	N	-0-					-0-
07	3937 X	3802	-0-	-135	-0-	265	1	3537	2	N	-0-					-0-
08	3968 X	3570	-0-	-398	-0-	264	1	3306	2	N	-0-					-0-
09	3840 X	3835	-0-	-5	-0-	291	1	3544	2	N	-0-					-0-
10	3968 X	3762	-0-	-206	-0-	283	1	3479	2	N	-0-					-0-

 VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

05	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	82	1	1066	2	N	-0-					-0-
06	1260 N	1076	-0-	-184	-0-	75	1	1001	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	75	1	1004	2	N	-0-					-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	87	1	1096	2	N	-0-					-0-
09	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	82	1	996	2	N	-0-					-0-
10	1085 N	966	-0-	-119	-0-	72	1	894	2	N	-0-					-0-

 VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

05	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	305	1	3971	2	N	-0-					9
06	4170 X	4095	-0-	-75	-0-	287	1	3808	2	N	-0-					9
07	4309 X	4103	-0-	-206	-0-	286	1	3817	2	N	-0-					9
08	4309 X	4065	-0-	-244	-0-	300	1	3765	2	N	-0-					9
09	4140 X	3895	-0-	-245	-0-	296	1	3599	2	N	-0-					9
10	4278 X	4111	-0-	-167	-0-	309	1	3802	2	N	-0-					9

 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

05	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	545	1	4925	2	Y	-0-					-0-
06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	555	1	4783	2	Y	-0-					-0-
07	5549 X	5534	-0-	-15	-0-	638	1	4896	2	Y	-0-					-0-
08	5549 X	4092	-0-	-1457	-0-	646	1	3446	2	Y	-0-					-0-
09	5370 X	1505	-0-	-3865	-0-	300	1	1205	2	Y	-0-					-0-
10	5549 X	1120	-0-	-4429	-0-	204	1	916	2	Y	-0-					-0-

 BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

05	3100 N	1735	-0-	-1365	1695	173	1	1562	2	Y	-0-					1
06	3000 N	1648	-0-	-1352	343	171	1	1477	2	Y	-0-					1
07	1891 N	1294	-0-	-597	-0-	149	1	1145	2	Y	-0-					1
08	1736 N	865	-0-	-871	-0-	137	1	728	2	Y	-0-					1
09	1650 N	738	-0-	-912	-0-	147	1	591	2	Y	-0-					1
10	1302 N	675	-0-	-627	-0-	123	1	552	2	Y	-0-					1

 RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

05	3100 N	1578	-0-	-1522	2822	1578	2			N	-0-					36
06	3000 N	1844	-0-	-1156	1666	1844	2			N	-0-					36
07	3100 N	1912	-0-	-1188	478	1912	2			N	-0-					36
08	1795 N	1317	-0-	-478	-0-	1317	2			N	-0-					36
09	1830 N	1204	-0-	-626	-0-	1204	2			N	-0-					36
10	1922 N	1523	-0-	-399	-0-	1523	2			N	-0-					36

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
ALEXANDER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	244496	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	7578 - 9530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	203 1	2911 2	N	-0-			162
06		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	172 1	3357 2	N	-0-			162
07		3596 X	2637	-0-	-959	-0-	172 1	2465 2	N	-0-			162
08		3596 X	941	-0-	-2655	-0-	89 1	852 2	N	-0-			162
09		3540 X	1341	-0-	-2199	-0-	95 1	1246 2	N	-0-			162
10		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT			162

ALEXANDER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	248176	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10244	PERF.	8183 - 10006
05		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	105 1	1497 2	N	-0-			-0-
06		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	92 1	1809 2	N	-0-			-0-
07		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	103 1	1479 2	N	-0-			-0-
08		1612 N	684	-0-	-928	-0-	65 1	619 2	N	-0-			-0-
09		1890 N	1305	-0-	-585	-0-	92 1	1213 2	N	-0-			-0-
10		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOZA "B"				WELL #:	1	RRCID ->	250087	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	11805 - 12012
05		4681 X	3113	-0-	-1568	-0-	307 1	2806 2	N	-0-			24
06		3300 X	3084	-0-	-216	-0-	330 1	2754 2	N	-0-			24
07		3317 X	2918	-0-	-399	-0-	262 1	2656 2	N	-0-			24
08		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	315 1	3962 2	N	-0-			24
*09		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	321 1	3519 2	N	-0-			24
10		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT			24

ALEXANDER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	255119	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	13348	PERF.	12008 - 13198
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	13 1	119 2	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
*09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 2	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
NCOC FEE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	186651	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8596 - 10545
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NCOC FEE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	190808	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6604 - 7742
05		775 N	362	-0-	-413	-0-	22 1	340 2	N	-0-			-0-
06		750 N	395	-0-	-355	-0-	22 1	373 2	N	-0-			-0-
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	25 1	428 2	N	-0-			-0-
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	35 1	455 2	N	-0-			-0-
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	53 1	489 2	N	-0-			-0-
10		465 N	377	-0-	-88	-0-	40 1	337 2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
THE MEDUSA COMPANY				851528								
GUTIERREZ, HECTOR MARIO		WELL #:		1	RRCID ->	239738	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	8776 - 8790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC				857512								
URIBE		WELL #:		2	RRCID ->	232152	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7400 - 7618
05	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10567 2	135 9	N	123	98 1	25
06	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564 2		N	-0-		25
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3099 2	61 9	N	55		80
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-			N	-0-		80
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			N	NO RPT		80

URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	236358	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7532 - 7774
05	14B2	EXT	25724	-0-	25724	61202	25724 2		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	18500	-0-	18500	79702	18500 2		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	7977	-0-	7977	87679	7977 2		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87679			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT		-0-

URIBE		WELL #:		5	RRCID ->	241976	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7511 - 7716
05	14B2	EXT	4850	-0-	4850	16418	4850 2		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	4011	-0-	4011	20429	4011 2		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	2219	-0-	2219	22648	2219 2		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22648			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT		-0-

VANTAGE OPERATING, LLC				882608								
VELENO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	201874	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	8635 - 10428
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VELENO RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	202932	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9728 - 9754
05	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2		N	-0-		-0-
06	2850	N	2455	-0-	-395	-0-	2455 2		N	-0-		-0-
07	2914	N	2284	-0-	-630	-0-	2284 2		N	-0-		-0-
08	2914	N	2588	-0-	-326	-0-	2588 2		N	-0-		-0-
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		N	-0-		-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2		N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608								
VELENO RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	203851	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9728 - 9775
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-		-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-		-0-
07	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	2		N	-0-		-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-		-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-		-0-

VELENO RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	205381	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8898 - 9831
05	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2		N	-0-		-0-
06	870 N	748	-0-	-122	-0-	748	2		N	-0-		-0-
07	930 N	530	-0-	-400	-0-	530	2		N	-0-		-0-
08	992 N	510	-0-	-482	-0-	510	2		N	-0-		-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-		-0-
10	527 N	270	-0-	-257	-0-	270	2		N	-0-		-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207276	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9950 - 10010
05	3100 N	2067	-0-	-1033	4345	2067	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	1588	-0-	-1412	2933	1588	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	1691	-0-	-1409	1524	1691	2		N	-0-		-0-
08	3100 N	2103	-0-	-997	527	2103	2		N	-0-		-0-
09	2270 N	1743	-0-	-527	-0-	1743	2		N	-0-		-0-
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-		-0-

VELENO RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	212813	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8656 - 9722
05	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2		N	-0-		-0-
06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		N	-0-		-0-
07	3968 X	3173	-0-	-795	-0-	3173	2		N	-0-		-0-
08	3968 X	3933	-0-	-35	-0-	3933	2		N	-0-		-0-
09	3840 X	3711	-0-	-129	-0-	3711	2		N	-0-		-0-
10	3968 X	3931	-0-	-37	-0-	3931	2		N	-0-		-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213830	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9870 - 9898
05	3100 N	1807	-0-	-1293	1604	1807	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	1613	-0-	-1387	217	1613	2		N	-0-		-0-
07	1705 N	1447	-0-	-258	-0-	1447	2		N	-0-		-0-
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-		-0-
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-		-0-
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-		-0-

VELENO RANCH		WELL #:		1ST	RRCID ->	224693	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	8600 - 9154
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-		-0-
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	613	2		N	-0-		-0-
07	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	2		N	-0-		-0-
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-		-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-		-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-		-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A)		29801 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA				
WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331										
VILLARREAL, R.		WELL #: 2		RRCID -> 163455		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2874 - 2884		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (WILCOX 7900)		29801 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
MIDWEST OPERATING, LLC		566530										
VILLARREAL, EDUARDO		WELL #: 2		RRCID -> 062047		COMPL. DATE 04/18/1975		TOTAL DEPTH 10700		PERF. N/A		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2014												

FALCON (QUEEN CITY)		30079 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
FALCON		WELL #: 1		RRCID -> 265120		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9848 - 9973				
05	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	464	1	5610	2	Y	70	186	
							77	9						
06	6360	X	4379	-0-	-1981	-0-	404	1	3945	2	Y	27	96 1	117
							30	9						
07	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	655	1	5921	2	Y	62	96 1	83
							68	9						
08	6572	X	6415	-0-	-157	-0-	824	1	5547	2	Y	40		123
							44	9						
09	6360	X	4249	-0-	-2111	-0-	849	1	3389	2	Y	10		133
							11	9						
10	6634	X	6067	-0-	-567	-0-	418	1	5529	2	Y	109	97 1	145
							120	9						

FALCON		WELL #: 2		RRCID -> 267444		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9851 - 10026				
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	88	1	1065	2	Y	62	161	
							68	9						
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	65	1	633	2	Y	24	85 1	100
							26	9						
07	1426	N	1000	-0-	-426	-0-	93	1	846	2	Y	55	85 1	70
							61	9						
08	1209	N	984	-0-	-225	-0-	122	1	823	2	Y	35		105
							39	9						
09	720	N	569	-0-	-151	-0-	112	1	447	2	Y	9		114
							10	9						
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	65	1	854	2	Y	98	87 1	125
							108	9						

FALCON LAKE, E. HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DOLEN		30084 100 412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	2	RRCID ->	244851	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	10675 - 10780		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ERM		30084 200 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	1	RRCID ->	221572	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	13085 - 13105		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA		WELL #:	1	RRCID ->	225601	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11561 - 12608		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	29 2	N	-0-			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8 1	35 2	N	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6 1	34 2	N	-0-			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	N	-0-			-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 2	N	-0-			-0-

MORALES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	231974	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11678 - 12866		
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	16 1	88 2	N	-0-			-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	33 1	149 2	N	-0-			-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40 1	215 2	N	-0-			-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17 1	166 2	N	-0-			-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	49 1	206 2	N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DOLEN		412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	1	RRCID ->	229335	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	14681	PERF.	12532 - 14180		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VELA-LOPENO		WELL #:	1	RRCID ->	229351	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	1227 - 12314		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
VISION OIL AND GAS LLC 886198													
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	2	N	-0-		5
06		560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	2	N	-0-		5
07		511 N	511	-0-	-0-	-0-		511	2	N	-0-		5
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	2	N	-0-		5
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-		484	2	N	-0-		5
10		31 N NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT		5

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 16850 PERF.11030 - 11214													
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	154			N	-0-		8
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	154			N	-0-		8
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	154			N	-0-		8
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	154			N	-0-		8
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	154			N	-0-		8
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	154			N	NO RPT		8

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11430 - 11464													
05	14B2	EXT	293	-0-	293		525	293	2	N	-0-		4
06	14B2	EXT		-0-	-0-		525			N	-0-		4
07	14B2	EXT		-0-	-0-		525			N	-0-		4
08	14B2	EXT		-0-	-0-		525			N	-0-		4
09	14B2	EXT		-0-	-0-		525			N	-0-		4
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		525			N	NO RPT		4

WAGNER OIL COMPANY 891175													
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149													
05	5921	X	5321	-0-	-600		-0-	569	1	4752	2	N	-0-
06	5670	X	4702	-0-	-968		-0-	537	1	4165	2	N	-0-
07	5859	X	5093	-0-	-766		-0-	546	1	4547	2	N	-0-
08	5859	X	4733	-0-	-1126		-0-	572	1	4161	2	N	-0-
09	5250	X	4737	-0-	-513		-0-	542	1	4195	2	N	-0-
10	5332	X	4624	-0-	-708		-0-	716	1	3908	2	N	-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152													
05	8928	X	590	-0-	-8338		-0-	63	1	527	2	N	-0-
06	5580	X	440	-0-	-5140		-0-	50	1	390	2	N	-0-
07	5766	X		-0-	-5766		-0-					N	-0-
08	6727	X		-0-	-6727		-0-					N	-0-
09	6510	X		-0-	-6510		-0-					N	-0-
10	589	X		-0-	-589		-0-					N	-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268													
05	2325	X	1796	-0-	-529		-0-	192	1	1604	2	N	-0-
06	2070	X	1553	-0-	-517		-0-	177	1	1376	2	N	-0-
07	2077	X	1829	-0-	-248		-0-	196	1	1633	2	N	-0-
08	2077	X	1833	-0-	-244		-0-	222	1	1611	2	N	-0-
09	1800	X	1676	-0-	-124		-0-	192	1	1484	2	N	-0-
10	1829	X	1655	-0-	-174		-0-	256	1	1399	2	N	-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
05		1302 X	1174	-0-	-128	-0-		125 1	1049 2	N	-0-	-0-
06		1140 X	958	-0-	-182	-0-		109 1	849 2	N	-0-	-0-
07		1178 X	1080	-0-	-98	-0-		116 1	964 2	N	-0-	-0-
08		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-		143 1	1038 2	N	-0-	-0-
09		1140 X	1064	-0-	-76	-0-		122 1	942 2	N	-0-	-0-
10		1178 X	923	-0-	-255	-0-		143 1	780 2	N	-0-	-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198												
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531												
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	39
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	39
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	39
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	39
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	39
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	39

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13												
05		2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-	-0-
06		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-		381 1	2031 2	N	-0-	-0-
07		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-		527 1	2373 2	N	-0-	-0-
08		3100 N	3793	-0-	693	-0-		602 1	3191 2	N	-0-	-0-
09		2819 N	2126	-0-	-693	-0-		199 1	1927 2	N	-0-	-0-
10		2728 N	2137	-0-	-591	-0-		411 1	1726 2	N	-0-	-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586												
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-		81 1	435 2	N	-0-	-0-
07		431 N	431	-0-	-0-	-0-		78 1	353 2	N	-0-	-0-
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-		59 1	313 2	N	-0-	-0-
09		420 N	325	-0-	-95	-0-		31 1	294 2	N	-0-	-0-
10		434 N	373	-0-	-61	-0-		72 1	301 2	N	-0-	-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488												
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
06		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-		686 1	3659 2	N	-0-	-0-
07		7835 X	7835	-0-	-0-	-0-		1424 1	6411 2	N	-0-	-0-
08		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-		1093 1	5795 2	N	-0-	-0-
09		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-		560 1	5410 2	N	-0-	-0-
10		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-		1176 1	4935 2	N	-0-	-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231															
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA															
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC. 040376															
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130															

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL GATO SWD INC. 247705															
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446															

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOW-END OIL LLC 510360															
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356															

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS															
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107															
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432															

05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-			43
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-			43
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			43
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			43
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			43
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			43

RUSSEL N.L. WELL #: RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298															

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127

PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018															

FALFURRIAS (FRIO 7360)		30090 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
WRIGHT, W. P.		WELL #: 2		RRCID -> 199809		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640)		30090 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
RUSSEL		WELL #: 8		RRCID -> 210544		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540				
05	248	N	99	-0-	-149	-0-	99 3	N	-0-			85
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105 3	N	-0-			85
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	131 3	N	-0-			85
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			85
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-			85
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-			85

FALFURRIAS (NAOMI 7100)		30090 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
RUSSELL, N.L.		WELL #: 5		RRCID -> 132954		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)		30090 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
RUPP		WELL #: 3		RRCID -> 095075		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
WRIGHT, W. P.		WELL #: 2		RRCID -> 162200		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114				
05	248	N	184	-0-	-64	-0-	184 3	N	-0-			127
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234 3	N	-0-			127
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224 3	N	-0-			127
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-			127
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232 2	N	-0-			127
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	190 3	N	-0-			127

RUSSEL		635107										
WELL #: 8		RRCID -> 209933		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846						
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)		//CONT.//		30090 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		//CONT.//		635107									
WRIGHT				WELL #:	4	RRCID ->	225321	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8972 - 9134
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	454 3	9 9	N	8			149
06		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3		N	-0-			149
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	157 3	8 9	N	7			156
08		465 N	176	-0-	-289	-0-	176 3		N	-0-			156
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	164 2	11 9	N	10			166
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	144 3	11 9	N	10			176

WRIGHT				WELL #:	8	RRCID ->	254576	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	9656	PERF.	9020 - 9220
05		341 N	183	-0-	-158	-0-	183 3		N	-0-			85
06		240 N	232	-0-	-8	-0-	232 3		N	-0-			85
07		248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3		N	-0-			85
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	246 3	1 9	N	1			86
09		240 N	231	-0-	-9	-0-	231 2		N	-0-			86
10		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3		N	-0-			86

FALFURRIAS (7300)				30090 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107									
RUSSELL, N.L.				WELL #:	5 L	RRCID ->	133128	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7296 - 7305
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL, N.L.				WELL #:	6	RRCID ->	144306	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	7270 - 7276
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (8000)				30090 900	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROOKS			
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED				681711									
SHARP, A. A.				WELL #:		RRCID ->	222396	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7503 - 7507
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2017													

FALFURRIAS (8100)				30090 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107									
WRIGHT - COX				WELL #:	1	RRCID ->	159937	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8072 - 8092
05		155 N	85	-0-	-70	-0-	85 3		N	-0-			-0-
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-			-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-			-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784									
LEYENDECKER, G. L.		WELL #: 1R		RRCID -> 096891		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

MUZZA, G. P.		WELL #: 2		RRCID -> 103359		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

HINOJOSA, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 114085		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

MUZZA, G. P.		WELL #: 6		RRCID -> 116445		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

MUZZA, G. P.		WELL #: 8		RRCID -> 117914		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

ZACHRY, H.B. CO.		WELL #: 4		RRCID -> 118365		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908			
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	N	-0-
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	38	1	1273	2	N	-0-
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	64	1	1605	2	N	-0-
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	87	1	1471	2	N	-0-
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	83	1	1365	2	N	-0-
10	1674 N	1548	-0-	-126	-0-	173	1	1375	2	N	-0-

HINOJOSA, G. G.		WELL #: 13		RRCID -> 119105		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440			
05	29698 X	24349	-0-	-5349	-0-	926	1	23423	2	N	-0-
06	28740 X	26823	-0-	-1917	-0-	782	1	26041	2	N	-0-
07	29698 X	27123	-0-	-2575	-0-	1032	1	26091	2	N	-0-
08	29698 X	28864	-0-	-834	-0-	1612	1	27252	2	N	-0-
09	28530 X	26889	-0-	-1641	-0-	1550	1	25339	2	N	-0-
*10	28824 X	28824	-0-	-0-	-0-	3214	1	25610	2	N	-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784													
MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																		
TREVINO, A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521																		
05		35557 X	28514	-0-	-7043	-0-	-0-	1085	1	27429	2	N	-0-					-0-
06		43440 X	31220	-0-	-12220	-0-	-0-	910	1	30310	2	N	-0-					-0-
07		44888 X	34402	-0-	-10486	-0-	-0-	1309	1	33093	2	N	-0-					-0-
08		44888 X	40226	-0-	-4662	-0-	-0-	2247	1	37979	2	N	-0-					-0-
09		37863 X	37863	-0-	-0-	-0-	-0-	2182	1	35681	2	N	-0-					-0-
*10		34410 X	7	-0-	-34403	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598																		
05		682 N	17	-0-	-665	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	N	-0-					-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
09		390 N	7	-0-	-383	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360																		
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	915	2	N	-0-					-0-
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	811	2	N	-0-					-0-
07		961 N	909	-0-	-52	-0-	-0-	35	1	874	2	N	-0-					-0-
08		961 N	939	-0-	-22	-0-	-0-	87	1	852	2	N	-0-					-0-
09		891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	810	2	N	-0-					-0-
10		899 N	890	-0-	-9	-0-	-0-	88	1	802	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A																		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145																		
05		11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	-0-	440	1	11130	2	N	-0-					-0-
06		20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	-0-	584	1	19464	2	N	-0-					-0-
07		15765 X	15765	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	15145	2	N	-0-					-0-
08		11563 X	3124	-0-	-8439	-0-	-0-	291	1	2833	2	N	-0-					-0-
09		18570 X	855	-0-	-17715	-0-	-0-	78	1	777	2	N	-0-					-0-
10		19189 X	4519	-0-	-14670	-0-	-0-	504	1	4015	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076																		
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
*10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784												
ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	196875	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	17040	PERF.	14958 - 16496				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	341 N	164	-0-	-177	-0-			9	1	155	2	N	-0-			-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-			27	1	476	2	N	-0-			-0-
07	341 N	236	-0-	-105	-0-			9	1	227	2	N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-			16	1	156	2	N	-0-			-0-
09	330 N	279	-0-	-51	-0-			25	1	254	2	N	-0-			-0-
10	248 N	182	-0-	-66	-0-			18	1	164	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		8	RRCID ->	214140	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	14154	PERF.	13850 - 13600				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

MUZZA, G. P.		WELL #:		12	RRCID ->	218653	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	14332	PERF.	13950 - 13960				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		9	RRCID ->	221718	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	16780 - 16885				
05	34472 X	33472	-0-	-1000	-0-			1932	1	31540	2	N	-0-			-0-
06	33360 X	32786	-0-	-574	-0-			1739	1	31047	2	N	-0-			-0-
07	34156 X	34156	-0-	-0-	-0-			1344	1	32812	2	N	-0-			-0-
08	33480 X	29803	-0-	-3677	-0-			2777	1	27026	2	N	-0-			-0-
09	32790 X	31584	-0-	-1206	-0-			2878	1	28706	2	N	-0-			-0-
10	34162 X	30935	-0-	-3227	-0-			3073	1	27862	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		9	RRCID ->	224806	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	15470 - 15574				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G.		WELL #:		16	RRCID ->	232197	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	17580	PERF.	16388 - 16474				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		10	RRCID ->	248291	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	16168	PERF.	15680 - 16104				
05	124 N	113	-0-	-11	-0-			6	1	107	2	N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-			4	1	112	2	N	-0-			-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-			10	1	97	2	N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-			2	1	21	2	N	-0-			-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-			12	1	100	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																	
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403																	
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926																	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818																	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193																	
05		11687 X	10472	-0-	-1215	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
06		11310 X	9946	-0-	-1364	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
07		11687 X	10091	-0-	-1596	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
08		10850 X	9957	-0-	-893	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
09		10140 X	9501	-0-	-639	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
10		10478 X	8009	-0-	-2469	-0-	8009	2			N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX Q)		30148 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784		WELL #: 14		RRCID -> 158365		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 17375		PERF.10710 - 10740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	19	1	317	2	N	-0-	-0-	
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	N	-0-	-0-	
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	12	1	296	2	N	-0-	-0-	
08	341 N	253	-0-	-88	-0-	24	1	229	2	N	-0-	-0-	
09	570 N	434	-0-	-136	-0-	40	1	394	2	N	-0-	-0-	
*10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	38	1	349	2	N	-0-	-0-	

MUZZA, G. P.		30258 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 8		RRCID -> 194026		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 1774 - 1782	
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-	-0-	
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-	-0-	
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	N	-0-	-0-	
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	N	-0-	-0-	
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	N	-0-	-0-	
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	371	2	N	-0-	-0-	

LEYENDECKER, G. L.		30258 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 1		RRCID -> 112447		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4050 - 4110	
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-	-0-	
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-	-0-	
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	N	-0-	-0-	
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-	-0-	
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	N	-0-	-0-	
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	2	N	-0-	-0-	

FARMERS LIFE (1780)		30258 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 5		RRCID -> 181577		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2388 - 2398	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

FARMERS LIFE (2050)		30258 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 1		RRCID -> 112447		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4050 - 4110	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

FARMERS LIFE (2400)		30258 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 5		RRCID -> 181577		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2388 - 2398	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FAUSTO (LOBO)				30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652								
SANTOS				WELL #: 1	RRCID -> 113819	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8584	- 8904			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36	
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			36	
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	552 2	8 9 N	7	1		36	
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-			36	
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	219 2	17 9 N	15	1		36	
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2	N	-0-			36	

M.M.A. CATTLE CO.				WELL #: 4	RRCID -> 121563	COMPL. DATE 04/19/1985	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8838	- 8868			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-			2	
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			2	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			2	
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1193 2	1 9 N	1	1	1	2	
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			2	

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 151638	COMPL. DATE 10/13/1994	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8682	- 8928			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			-0-	
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-	
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1193 2	1 9 N	1	1	1	-0-	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-	

SANTOS				WELL #: 2 T	RRCID -> 151653	COMPL. DATE 09/27/1994	TOTAL DEPTH 10644	PERF. 8916	- 9096			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-	
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9 N	1	1	1	-0-	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9 N	1	1	1	-0-	
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-	

FAUSTO				WELL #: 3	RRCID -> 155501	COMPL. DATE 10/18/1996	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8560	- 8692			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-			-0-	
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	378 2	2 9 N	2	1		-0-	
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-			-0-	
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	262 2	4 9 N	4	1		-0-	
10	341 N	219	-0-	-122	-0-	219 2	N	-0-			-0-	

FAUSTO				WELL #: 5	RRCID -> 176793	COMPL. DATE 10/21/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8660	- 9092			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			1	
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211 2	1 9 N	1	1	1	1	
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			1	
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219 2	1 9 N	1	1	1	1	
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-			1	

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 189806	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9119	- 9168			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			1	
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	419 2	2 9 N	2	1	1	1	
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-			1	
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1193 2	6 9 N	5	1	1	1	
10	403 N	285	-0-	-118	-0-	285 2	N	-0-			1	

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
 M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			2
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1607	2	8	9	Y	7	1		2
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-			2
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1193	2	14	9	Y	13	1		2
10	1612 N	972	-0-	-640	-0-	972	2			Y	-0-			2

FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002

05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			68
06	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			68
07	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4725	2	24	9	N	22	1		68
08	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-			68
09	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3795	2	47	9	N	43	1		68
10	3472 X	2893	-0-	-579	-0-	2893	2			N	-0-			68

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		029656										
MAYERS				WELL #: 6	RRCID -> 170760	COMPL. DATE 08/30/1998	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8078	- 8090					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1	1	1	-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1	-0-
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-			-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 186175	COMPL. DATE 09/17/2001	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8480	- 8860					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAYERS GAS UNIT 4				WELL #: 5	RRCID -> 216942	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 9983	PERF. 9122	- 9136					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	735	2	3	9	N	3	3	1	6
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			6
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	515	2	7	9	N	6	6	1	6
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			6

M.M.A. CATTLE CO. 5				WELL #: 5	RRCID -> 277341	COMPL. DATE 03/14/2015	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8870	- 9601					
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	763	-0-	763	763	763	2			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	763				N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	50	-0-	50	813	50	2			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	250	-0-	250	1063	250	2			N	-0-			-0-

FAUSTO (NAVARRO)		//CONT.//		30405 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652										
FAUSTO				WELL #: 2	RRCID -> 151441	COMPL. DATE 09/29/1994	TOTAL DEPTH 10605	PERF.10254	- 10262					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M.M.A. CATTLE CO.				WELL #: 3	RRCID -> 161474	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 10424	PERF.10288	- 10296					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			4
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1148	2	6	9	N	5	5	1	4
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			4
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1193	2	12	9	N	11	11	1	4
10	992 N	743	-0-	-249	-0-	743	2			N	-0-			4

FAUSTO (NAVARRO)		//CONT.//		30405 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656					
SANTOS		WELL #:		5	RRCID -> 179943	COMPL. DATE 10/28/2000	TOTAL DEPTH 10327	PERF. 10269	- 10278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)				30555 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL	
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC				101441					
COLLINS		WELL #:		3	RRCID -> 182266	COMPL. DATE 04/06/2000	TOTAL DEPTH 9173	PERF. 8893	- 9068
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

COLLINS		WELL #:		4	RRCID -> 183259	COMPL. DATE 03/04/2018	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 5340	- 5580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)				30555 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL	
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC				101441					
COLLINS		WELL #:		1	RRCID -> 177664	COMPL. DATE 01/13/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8220	- 8232
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

COLLINS		WELL #:		5	RRCID -> 178094	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8201	- 8216
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

COLLINS		WELL #:		2	RRCID -> 178095	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8224	- 8234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) //CONT.// 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 101441												
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2243				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2243				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2243				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2243				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2243				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2243				Y	NO RPT	-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007												
GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-) 31135 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007												
ALMA 1560 WELL #: 1 RRCID -> 279933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 63 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FITZSIMMONS, SE (1500) 31138 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
PROGAS OPERATING, INC 681142												
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 282280 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 1494 - 1499												
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FIVE GATES (COLE SANDS)		31139 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
SCORE ENERGY COMPANY		758477										
BAZAN ET AL		WELL #:		RRCID -> 098025		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
PLUGGED AND ABANDONED				11/26/2007								

FIVE GATES (4878)		31139 660		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DUVAL				
BRIDWELL OIL CO.		092480										
KEETCH		WELL #:		RRCID -> 286767		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4477 - 4480				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	11687	9267	-0-	-2420 B	34998	9237	3	30	9	N	27	28
06	11190	8383	-0-	-2807 B	32191	8342	3	41	9	N	37	65
07	10912	7315	-0-	-3597 B	28594	7269	3	46	9	N	42	107
08	10447	8546	-0-	-1901 B	26693	8506	3	40	9	N	36	143
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			26693								
09	9570	7805	-0-	-1765 B	24928	7784	3	21	9	N	19	162
10	9269	7627	-0-	-1642 B	23286	7592	3	35	9	N	32	22

BARTON-SCHUBERT		31139 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
DE FLORES, M. S.		WELL #:		RRCID -> 289137		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4457 - 4459				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	13231	7971	-0-	-5260 B	1085	7934	2	37	9	N	34	138
06	12660 #	8068	-0-	-4592 B	-3507	8028	2	40	9	N	36	174
07	11377 #	1302	-0-	-10075 B	-13582	1259	2	43	9	N	39	36
08	10261 #	12694	-0-	2433 B	-11149	12622	2	72	9	N	65	101
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-11149								
09	9720 #	7714	-0-	-2006 B	-13155	7620	2	94	9	N	85	180
10	8339 #	2466	-0-	-5873 B	-19028	2466	2			N	-0-	34

FLORES (FRIO 4750)		31533 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
DE FLORES, M. S.		WELL #:		RRCID -> 289137		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4457 - 4459				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLORES (RINCON B)		31533 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393										
SLICK ESTATE		WELL #:		RRCID -> 101237		COMPL. DATE 02/21/1982		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLORES (RINCON B)		//CONT.//		31533 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
BLOOMBERG				WELL #: 15	RRCID -> 169435	COMPL. DATE 02/02/2003	TOTAL DEPTH 6915	PERF. 6372	- 6388	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	84 1	266 3	Y	-0-	480
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	100 1	310 3	Y	-0-	480
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	203 1	557 3	Y	-0-	480
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	158 1	426 3	Y	-0-	480
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	199 1	385 3	Y	-0-	480
10	775 N	457	-0-	-318	-0-	113 1	344 3	Y	-0-	480

BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 45	RRCID -> 214786	COMPL. DATE 10/29/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6310	- 6340	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 42	RRCID -> 215184	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6624	- 6642	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 46	RRCID -> 217121	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6580	- 6662	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	Y	-0-	61
08	T. A.	58	-0-	58	58	16 1	42 3	Y	-0-	61
09	T. A.	58	-0-	58	116	20 1	38 3	Y	-0-	61
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	116			Y	-0-	61

FLORES (SULLIVAN, UPPER)				31533 495	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
BOBCAT OPERATING				077686						
BENTSEN				WELL #: 077686	RRCID -> 137369	COMPL. DATE 11/01/1990	TOTAL DEPTH 5017	PERF. 4508	- 4512	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
PLUGGED AND ABANDONED				11/01/2014						

SMITH PRODUCTION INC.				789662		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
GARCIA, I. Y.				WELL #: 16	RRCID -> 190378	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 11420	PERF. 4390	- 4828	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		//CONT.//		31533 495	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035												
BLOOMBERG, S. D.				WELL #:	9	RRCID ->	123652	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 3556 - 3584				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #:	4	RRCID ->	272728	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	11722	PERF. 4162 - 4166				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	268				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	268				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	268				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	268				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	268				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	268				

FLORES (VICKSBURG J)				31533 496	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR							
SCORPION OPERATING, INC.				758492												
CANTU UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	182092	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	6232	PERF. 5558 - 5578				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				

FLORES (VICKSBURG, LOWER)				31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264												
YTURRIA, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	210392	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	9354	PERF. 9285 - 9354				
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	5 1	488 2	Y	-0-		-0-				
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	6 1	594 2	Y	40	40 1	-0-				
							44 9									
07	682	N	569	-0-	-113	-0-	6 1	563 2	Y	-0-		-0-				
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	5 1	538 2	Y	22	22 1	-0-				
							24 9									
09	630	N	430	-0-	-200	-0-	4 1	426 2	Y	-0-		-0-				
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	5 1	438 2	Y	-0-		-0-				

VANDERPOOL				WELL #:	1	RRCID ->	229611	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10555	PERF. 9414 - 9659				
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-		-0-				
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30 2	2 9	Y	2	2 1	-0-				
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		-0-				
08	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	31 2	1 9	Y	1	1 1	-0-				
09	DLQ	G-10	15	-0-	15	47	15 2		Y	-0-		-0-				
10	DLQ	G-10	20	-0-	20	67	20 2		Y	-0-		-0-				

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	125199	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9779 - 9870			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	127202	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	8930 - 9092			
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	62	1	564	2	N	14	9 1	15		
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	53	1	514	2	N	11	13 1	13		
07	620 N	618	-0-	-2	-0-	59	1	547	2	N	11	16 1	8		
08	651 N	574	-0-	-77	-0-	60	1	505	2	N	8	4 1	12		
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	58	1	561	2	N	10	10 1	12		
10	620 N	557	-0-	-63	-0-	65	1	480	2	N	11	10 1	13		

ZAMORA STATE		WELL #:		5	RRCID ->	150396	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	10501	PERF.	8982 - 9108			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10		

ZAMORA STATE		WELL #:		9	RRCID ->	220495	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8806 - 10078			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82		

ZAMORA STATE		WELL #:		7	RRCID ->	221635	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	8969 - 9113			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10		

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	222722	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	10384	PERF.	8782	-	9246
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2671	-0-	-429	5335	248	1	2277	2	N	133	191	1	4 8 98
06	3000 N	2676	-0-	-324	5011	146	9	2372	2	N	54	15	1	137
07	3100 N	2565	-0-	-535	4476	245	1	2272	2	N	44	17	1	4 8 160
08	3100 N	2278	-0-	-822	3654	48	9	2011	2	N	24	5	1	179
09	3000 N	1745	-0-	-1255	2399	26	9	1545	2	N	36	11	1	204
10	3100 N	1842	-0-	-1258	1141	160	1	1596	2	N	28	9	1	2 8 221
						40	9							
						215	1							
						31	9							
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	223276	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9702	-	10207
05	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	789	1	7237	2	N	497	222	1	186 8 619
06	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	547	9	7232	2	N	320	294	1	645
07	8525 X	8106	-0-	-419	-0-	747	1	6977	2	N	343	339	1	185 8 464
08	8525 X	7247	-0-	-1278	-0-	352	9	6297	2	N	179	96	1	547
09	8250 X	6496	-0-	-1754	-0-	752	1	5658	2	N	228	209	1	566
10	8525 X	6757	-0-	-1768	-0-	377	9	5670	2	N	293	217	1	91 8 551
						197	9							
						587	1							
						251	9							
						765	1							
						322	9							
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	224080	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7188	-	8978
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ZAMORA STATE		WELL #:		8	RRCID ->	224086	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9712	-	10186
05	217 N	112	-0-	-105	-0-	7	1	66	2	N	35	11	1	5 8 49
06	150 N	41	-0-	-109	-0-	39	9	26	2	N	11	23	1	37
07	217 N	46	-0-	-171	-0-	3	1	30	2	N	12	15	1	5 8 29
08	124 N	18	-0-	-106	-0-	13	9	9	2	N	7	4	1	32
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	23	2	N	4	8	1	28
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	9	114	2	N	5	6	1	1 8 26
						2	1							
						4	9							
						15	1							
						6	9							
ZAMORA STATE		WELL #:		10	RRCID ->	225003	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7986	-	8176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

FLORES (VICKSBURG, LOWER)			//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
ZAMORA STATE			WELL #:		13	RRCID -> 225904			COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		3100 N	2296	-0-	-804	2825	226	1	2070	2	N	-0-		18
06		3000 N	2367	-0-	-633	2192	222	1	2145	2	N	-0-		18
07		3100 N	2293	-0-	-807	1385	221	1	2053	2	N	17		35
08		3100 N	2062	-0-	-1038	347	19	9	1827	2	N	15		50
09		2580 N	2233	-0-	-347	-0-	209	1	2017	2	N	6		56
10		2294 N	1659	-0-	-635	-0-	197	1	1462	2	N	-0-		56

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		6	RRCID -> 227373			COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506		

05		4557 X	4384	-0-	-173	-0-	428	1	3923	2	N	30	13 1	9 8 83
06		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	416	1	4024	2	N	19	17 1	85
07		4588 X	4401	-0-	-187	-0-	421	1	3907	2	N	66	21 1	9 8 121
08		4588 X	4043	-0-	-545	-0-	420	1	3510	2	N	103	6 1	218
09		4470 X	4395	-0-	-75	-0-	405	1	3903	2	N	79	189 1	108
10		4619 X	3783	-0-	-836	-0-	446	1	3303	2	N	31	14 1	5 8 120

ZAMORA STATE			WELL #:		11ST	RRCID -> 232975			COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316		

05		524 N	524	-0-	-0-	-0-	51	1	470	2	N	3	2 8	44
06		690 N	510	-0-	-180	-0-	48	1	460	2	N	2	1 1	45
07		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	155	1	1441	2	N	40	1 1	2 8 82
08		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	174	1	1454	2	N	13		95
09		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	156	1	1505	2	N	10		105
10		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	194	1	1437	2	N	4	1 8	108

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST			WELL #:		7	RRCID -> 234053			COMPL. DATE 10/06/2007			TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A		

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 237506		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	155	1 1424 2	N	28	16 1	2 8	176
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	145	1 1408 2	N	20	22 1		174
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	128	1 1183 2	N	20	26 1	4 8	164
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	128	1 1071 2	N	14	7 1		171
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	84	1 812 2	N	18	16 1		173
10	589 N	21	-0-	-568	-0-	2	1 12 2	N	6	13 1	2 8	164
						31	9					
						22	9					
						22	9					
						15	9					
						20	9					
						7	9					
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA, I. Y.		WELL #: 7		RRCID -> 110956		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9238 - 9674		
05	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	9562	2 111 9	Y	101	85 1		70
06	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	8848	2 80 9	Y	73	86 1		57
07	8990 X	8885	-0-	-105	-0-	8820	2 65 9	Y	59	61 1		55
08	8990 X	8988	-0-	-2	-0-	8958	2 30 9	Y	27	35 1		47
09	8700 X	2717	-0-	-5983	-0-	2688	2 29 9	Y	26	17 1		56
10	8990 X	4953	-0-	-4037	-0-	4936	2 17 9	Y	15	19 1		52
GARCIA, I. Y.		WELL #: 8		RRCID -> 115351		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9086 - 10873		
05	1240 N	464	-0-	-776	-0-	464	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	518	-0-	-202	-0-	518	2	Y	-0-			-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	Y	-0-			-0-
08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	Y	-0-			-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	Y	-0-			-0-
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	Y	-0-			-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 9		RRCID -> 117565		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 11618		PERF. 9864 - 10066		
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	594	2 10 9	Y	9	8 1		2
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	766	2 9 9	Y	8	9 1		1
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	664	2 7 9	Y	6	6 1		1
08	589 N	573	-0-	-16	-0-	570	2 3 9	Y	3	3 1		1
09	600 N	534	-0-	-66	-0-	532	2 2 9	Y	2	2 1		1
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	586	2 2 9	Y	2	2 1		1
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 118205		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 11967		PERF. 9095 - 11772		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 1		RRCID -> 121430		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9624 - 11786		
05	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2	Y	-0-			20
06	1080 N	969	-0-	-111	-0-	7	1 962 2	Y	-0-			20
07	1054 N	996	-0-	-58	-0-	5	1 991 2	Y	-0-			20
08	1023 N	865	-0-	-158	-0-	11	1 854 2	Y	-0-			20
09	960 N	897	-0-	-63	-0-	5	1 892 2	Y	-0-			20
10	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	2	Y	-0-			20

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L&C "B"		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
		WELL #:	2	RRCID ->	123136	COMPL. DATE	09/25/1986	TOTAL DEPTH	11886	PERF.	10340	-	10407	
05	713 N	665	-0-	-48	-0-	665	2		Y	-0-				-0-
06	750 N	615	-0-	-135	-0-	4	1	611	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	625	-0-	-57	-0-	3	1	622	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	633	-0-	-18	-0-	8	1	625	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	574	-0-	-56	-0-	3	1	571	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2		Y	-0-				-0-
YTURRIA L&C -B-		WELL #:	3	RRCID ->	124488	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11822	PERF.	9664	-	9795	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #:	4	RRCID ->	124489	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12321	PERF.	9359	-	11349	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #:	14	RRCID ->	125755	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	11633	PERF.	10461	-	11494	
05	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		Y	-0-				-0-
06	2580 X	2234	-0-	-346	-0-	2234	2		Y	-0-				-0-
07	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		Y	-0-				-0-
08	3348 X	2744	-0-	-604	-0-	2744	2		Y	-0-				-0-
09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2		Y	-0-				-0-
10	3348 X	1345	-0-	-2003	-0-	1345	2		Y	-0-				-0-
GARCIA, J. A.		WELL #:	1	RRCID ->	126437	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	8990	-	9006	
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		Y	-0-				-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		Y	-0-				-0-
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2		Y	-0-				-0-
08	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2		Y	-0-				-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-				-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-				-0-
YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #:	5	RRCID ->	126955	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9744	-	10760	
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	122	1	939	2	Y	-0-			-0-
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	211	1	814	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	270	1	752	2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	295	1	743	2	Y	-0-			-0-
09	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	256	1	757	2	Y	-0-			-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	251	1	812	2	Y	-0-			-0-
YTURRIA, L&C -B-		WELL #:	4	RRCID ->	128064	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	10050	-	11871	
05	2573 X	2121	-0-	-452	-0-	2121	2		Y	-0-				-0-
06	2490 X	2067	-0-	-423	-0-	14	1	2053	2	Y	-0-			-0-
07	2573 X	2203	-0-	-370	-0-	10	1	2193	2	Y	-0-			-0-
08	2511 X	2229	-0-	-282	-0-	29	1	2200	2	Y	-0-			-0-
09	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	11	1	2140	2	Y	-0-			-0-
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		Y	-0-				-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, J.A.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

GARCIA, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 128987		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 11224		PERF. 7352 - 7523						
05	961 N	801	-0-	-160	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
07	961 N	946	-0-	-15	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
08	806 N	711	-0-	-95	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
10	961 N	693	-0-	-268	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 130353		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9474 - 9484						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 22		RRCID -> 146488		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9166 - 9452						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, L & L CO. -C-		WELL #: 6		RRCID -> 147242		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8670 - 8792						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 5		RRCID -> 147367		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 11606 - 11699						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L -C-		WELL #: 1		RRCID -> 153956		COMPL. DATE 09/08/1984		TOTAL DEPTH 10266		PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157152		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 10497		PERF. 8960 - 9018						
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
GARCIA, I. Y.		WELL #: 20		RRCID -> 159139		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	Y	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

YTURRIA L & C "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161481		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 13		RRCID -> 163560		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 10		RRCID -> 165294		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 15		RRCID -> 168958		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174390		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 18		RRCID -> 178830		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5794 - 8708		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 7		RRCID -> 179147		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 23		RRCID -> 181303		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670								
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1800	2	105	9	Y	95	95	1			-0-
08	1922 N	1753	-0-	-169	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
09	1770 N	1674	-0-	-96	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
10	1891 N	1764	-0-	-127	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181348		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948								
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
09	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181351		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616								
05	2170 N	2104	-0-	-66	-0-	241	1	1863	2	Y	-0-					-0-
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	401	1	1546	2	Y	-0-					-0-
07	2325 N	2317	-0-	-8	-0-	612	1	1705	2	Y	-0-					-0-
08	2108 N	1297	-0-	-811	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
09	1950 N	1327	-0-	-623	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
10	2325 N	2023	-0-	-302	-0-	478	1	1545	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 6		RRCID -> 182339		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L & C -B-		WELL #: 7		RRCID -> 183250		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771								
05	1705 N	717	-0-	-988	-0-	678	2	39	9	Y	35					81
06	1470 N	689	-0-	-781	-0-	5	1	656	2	Y	25					106
						28	9									
07	992 N	749	-0-	-243	-0-	3	1	707	2	Y	35	109	1			32
						39	9									
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	9	1	704	2	Y	16					48
						18	9									
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	724	2	Y	35					83
						39	9									
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1888	2	46	9	Y	42					125

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARCIA, I. Y.		WELL #: 27		RRCID -> 183420		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 24		RRCID -> 183421		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183424		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

GARCIA, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 183835		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990				
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2				-0-	
06	1020 N	841	-0-	-179	-0-	841	2				-0-	
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2				-0-	
08	1085 N	879	-0-	-206	-0-	879	2				-0-	
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2				-0-	
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	2	7 9	Y	6	6 1	-0-

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 8		RRCID -> 183837		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886				
05	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5466	2	26 9	Y	24		36
06	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	38	1	5369 2	Y	15		51
07	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	26	1	5753 2	Y	22	72 1	1
08	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	75	1	5672 2	Y	11		12
09	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	12	9	5404 2	Y	23		35
10	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	28	1	5551 2	Y	28		63

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184828		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341				
05	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	312	1	2408 2	Y	-0-		-0-
06	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	542	1	2090 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3412	-0-	312	312	901	1	2511 2	Y	-0-		-0-
08	2464 N	2152	-0-	-312	-0-	2152	2		Y	-0-		-0-
09	2280 N	1580	-0-	-700	-0-	1580	2		Y	-0-		-0-
10	2356 X	2197	-0-	-159	-0-	519	1	1678 2	Y	-0-		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 29		RRCID -> 185099		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE					
05	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2431	2	112	9	Y	102	85	1	67
06	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2375	2	76	9	Y	69	82	1	54
07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2640	2	66	9	Y	60	65	1	49
08	2542 N	2386	-0-	-156	-0-	2355	2	31	9	Y	28	55	1	22
09	2460 N	2355	-0-	-105	-0-	2326	2	29	9	Y	26	17	1	31
10	2697 N	2487	-0-	-210	-0-	2466	2	21	9	Y	19	24	1	26

GARCIA, I. Y.		WELL #: 26		RRCID -> 185212		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801						
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-			-0-
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-			-0-
07	2418 N	2162	-0-	-256	-0-	2162	2			Y	-0-			-0-
08	2387 N	1934	-0-	-453	-0-	1872	2	62	9	Y	56	50	1	6
09	2250 N	1481	-0-	-769	-0-	1423	2	58	9	Y	53	34	1	25
10	2170 N	1434	-0-	-736	-0-	1397	2	37	9	Y	34	44	1	15

GARCIA, J. A.		WELL #: 4		RRCID -> 185389		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173						
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-			-0-
06	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-			-0-
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-			-0-
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-			-0-
09	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-			-0-
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-			-0-

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 9		RRCID -> 186123		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 30		RRCID -> 186377		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669						
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 25		RRCID -> 186854		COMPL. DATE 01/04/2017		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 28		RRCID -> 187657		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
GARCIA, J. A.		WELL #: 7		RRCID -> 187849		COMPL. DATE 05/13/2003			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2506	2	111	9	Y	101	85	1	77
06	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2406	2	80	9	Y	73	86	1	64
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2517	2	65	9	Y	59	61	1	62
08	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2594	2	152	9	Y	138	174	1	26
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2438	2	147	9	Y	134	86	1	74
10	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2667	2	101	9	Y	92	150	1	16

GARCIA, J. A.		WELL #: 8		RRCID -> 187956		COMPL. DATE 07/19/2009			TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134					
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-			-0-

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 8		RRCID -> 188023		COMPL. DATE 10/30/2002			TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444					
05	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	782	1	6042	2	Y	-0-			-0-
06	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	1005	1	3875	2	Y	-0-			-0-
07	3379 X	3007	-0-	-372	-0-	794	1	2213	2	Y	-0-			-0-
08	3379 X	3216	-0-	-163	-0-	915	1	2301	2	Y	-0-			-0-
09	3270 X	3220	-0-	-50	-0-	814	1	2406	2	Y	-0-			-0-
10	3379 X	3244	-0-	-135	-0-	767	1	2477	2	Y	-0-			-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 5		RRCID -> 189003		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 32		RRCID -> 189010		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 33		RRCID -> 189521		COMPL. DATE 10/26/2003			TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528					
05	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-			-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-			-0-
07	558 N	425	-0-	-133	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-			-0-
09	540 N	402	-0-	-138	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-			-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 9		RRCID -> 189726		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026					
05	2666 N	674	-0-	-1992	-0-	663	2	11	9	Y	10	8	1	5
06	2370 N	430	-0-	-1940	-0-	426	2	4	9	Y	4	5	1	4
07	1736 N	608	-0-	-1128	-0-	604	2	4	9	Y	4	4	1	4
08	682 N	403	-0-	-279	-0-	401	2	2	9	Y	2	3	1	3
09	420 N	262	-0-	-158	-0-	259	2	3	9	Y	3	2	1	4
10	620 N	128	-0-	-492	-0-	127	2	1	9	Y	1	2	1	3

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L & L -C-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L & L -C-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						

GARCIA, J. A.		WELL #:	10	RRCID ->	189881	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	9430 - 10777	

05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	Y	-0-			-0-
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	Y	-0-			-0-
07		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2	Y	-0-			-0-
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	Y	-0-			-0-
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	Y	-0-			-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	Y	-0-			-0-

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	190898	COMPL. DATE	11/17/2002	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9597 - 11188	

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	191637	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	9580 - 9814	

05		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	Y	-0-			-0-
06		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2	Y	-0-			-0-
07		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2	Y	-0-			-0-
08		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2	Y	-0-			-0-
09		1350 N	823	-0-	-527	-0-	823 2	Y	-0-			-0-
10		2170 N	878	-0-	-1292	-0-	878 2	Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:	34	RRCID ->	192244	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9150 - 9164	

05		465 N	436	-0-	-29	-0-	436 2	Y	-0-			-0-
06		450 N	427	-0-	-23	-0-	427 2	Y	-0-			-0-
07		465 N	341	-0-	-124	-0-	341 2	Y	-0-			-0-
08		434 N	339	-0-	-95	-0-	339 2	Y	-0-			-0-
09		420 N	374	-0-	-46	-0-	374 2	Y	-0-			-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	Y	-0-			-0-

YTURRIA L & C -B-		WELL #:	10	RRCID ->	193648	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9825 - 10245	

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
GARCIA, J. A.		WELL #: 11		RRCID -> 193722		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2	Y	-0-		-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	Y	-0-		-0-
07	1271 N	1024	-0-	-247	-0-	1024 2	Y	-0-		-0-
08	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1250 2	Y	-0-		-0-
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	Y	-0-		-0-
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	Y	-0-		-0-

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 9		RRCID -> 195417		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 6		RRCID -> 195891		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 7		RRCID -> 198149		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 8		RRCID -> 199222		COMPL. DATE 01/10/2017		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 9		RRCID -> 201085		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 31		RRCID -> 201141		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, I. Y.		WELL #: 35		RRCID -> 201536		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA -A- GU		WELL #: 1		RRCID -> 203555		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 36		RRCID -> 208621		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7116 - 7140								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 37		RRCID -> 208622		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850								
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
06	600 N	148	-0-	-452	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	682 N	177	-0-	-505	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 3J		RRCID -> 242206		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640								
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 38		RRCID -> 244623		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350								
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2319 N	2319	-0-	-0-	253 1	1955 2		Y	101	85 1		85
						111 9							
06		2430 N	2430	-0-	-0-	484 1	1866 2		Y	73	86 1		72
						80 9							
07		2580 N	2580	-0-	-0-	664 1	1851 2		Y	59	61 1		70
						65 9							
08		1879 N	1879	-0-	-0-	1848 2	31 9		Y	28	35 1		63
09		1852 N	1852	-0-	-0-	1822 2	30 9		Y	27	17 1		73
10		2350 N	2350	-0-	-0-	556 1	1794 2		Y	-0-			73

GARCIA, I. Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078													
05		1373 N	1373	-0-	-0-	1373 2			Y	-0-			-0-
06		1272 N	1272	-0-	-0-	1272 2			Y	-0-			-0-
07		1333 N	1330	-0-	-3	1330 2			Y	-0-			-0-
08		1364 N	1340	-0-	-24	1340 2			Y	-0-			-0-
09		1309 N	1309	-0-	-0-	1309 2			Y	-0-			-0-
10		1441 N	1441	-0-	-0-	1441 2			Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558													
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 11680 - 11699													
05		1054 N	954	-0-	-100	954 2			Y	-0-			63
06		1356 N	1356	-0-	-0-	11 1	1345 2		Y	-0-			63
07		1096 N	1096	-0-	-0-	48 1	931 2		Y	106			169
						117 9							
08		961 N	941	-0-	-20	941 2			Y	-0-			169
09		1350 N	818	-0-	-532	22 1	796 2		Y	-0-			169
10		1085 N	1014	-0-	-71	30 1	984 2		Y	-0-			169

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, I. Y.		WELL #: 41		RRCID -> 255735		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 42		RRCID -> 282661		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5547 - 5568								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 43		RRCID -> 288417		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6648 - 6654								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 1		RRCID -> 242186		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566						
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	227	3	1	9	N	1					532
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					533
07	527 N	123	-0-	-404	-0-	122	3	1	9	N	1					534
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1					535
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					536
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	110	3	1	9	N	1					537

SLICK STATE B		WELL #: 10		RRCID -> 253641		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6725 - 8928								
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	44	1	142	3	Y	-0-					88
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	44	1	136	3	Y	-0-					88
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	50	1	136	3	Y	-0-					88
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	50	1	136	3	Y	-0-					88
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	63	1	123	3	Y	-0-					88
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	47	1	145	3	Y	-0-					88

SLICK STATE B		WELL #: 14		RRCID -> 270468		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724								
05	10106 X	9309	-0-	-797	-0-	2222	1	7087	3	Y	-0-					567
06	9780 X	8411	-0-	-1369	-0-	2056	1	6355	3	Y	-0-					567
07	9889 X	8050	-0-	-1839	-0-	2148	1	5902	3	Y	-0-					567
08	9889 X	7621	-0-	-2268	-0-	2068	1	5553	3	Y	-0-					567
09	9570 X	7621	-0-	-1949	-0-	2599	1	5022	3	Y	-0-					567
10	9300 X	7400	-0-	-1900	-0-	1823	1	5577	3	Y	-0-					567

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
SLICK STATE 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 270846		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5430 - 10724				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLICK STATE		WELL #: 2		RRCID -> 293786		COMPL. DATE 09/07/2022		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 5578 - 5624		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES (5600)		31533 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393										
SLICK ESTATE		WELL #: 1 U		RRCID -> 100204		COMPL. DATE 02/22/1982		TOTAL DEPTH 6239		PERF. 5602 - 6154		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 18		RRCID -> 199815		COMPL. DATE 11/04/2021		TOTAL DEPTH 6844		PERF. 5125 - 5192		
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLORES (6050)		31533 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 1		RRCID -> 194615		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 11414		PERF. 6022 - 6142		
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	204	1	651	3	Y	-0-	128
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	231	1	714	3	Y	-0-	128
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	256	1	703	3	Y	-0-	128
08	868 N	800	-0-	-68	-0-	217	1	583	3	Y	-0-	128
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	273	1	527	3	Y	158	128
						174	9					
10	961 N	796	-0-	-165	-0-	196	1	598	3	Y	2	128
						2	9					

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 34		RRCID -> 265852		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 5926 - 5932		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FLORES, M.		WELL #: 2		RRCID -> 103040		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FLORES, M.		WELL #: 3		RRCID -> 105944		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693				
05	3100 N	3381	-0-	281	281	175	1	3206	2	N	-0-	
06	393 N	112	-0-	-281	-0-	6	1	106	2	N	-0-	
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-	
08	93 X	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-	
09	90 X	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-	
10	123 X	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-	

R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 151335		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858				
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	16	1	300	2	N	-0-	
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	N	-0-	
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	N	-0-	
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	N	-0-	
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	16	1	278	2	N	-0-	
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	N	-0-	

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 162442		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528				
05	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-	
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-	
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-	
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-	
10	124 N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	N	-0-	

R.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642				
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	53	1	973	2	N	-0-	
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	56	1	938	2	N	-0-	
07	1054 N	889	-0-	-165	-0-	47	1	842	2	N	-0-	
08	1023 N	625	-0-	-398	-0-	33	1	592	2	N	-0-	
09	990 N	798	-0-	-192	-0-	42	1	756	2	N	-0-	
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	51	1	945	2	N	-0-	

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324				
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	91	1	1671	2	N	-0-	
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	48	1	803	2	N	-0-	
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	84	1	1509	2	N	-0-	
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	128	1	2270	2	N	-0-	
09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	121	1	2155	2	N	-0-	
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	109	1	2013	2	N	-0-	

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820							
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-

FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475							
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	61	1	1114	2	N	-0-					-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	67	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	49	1	889	2	N	-0-					-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	52	1	915	2	N	-0-					-0-
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	60	1	1078	2	N	-0-					-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354							
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-

FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512							
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004			TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048							
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ABEL RAMIREZ		WELL #: 10		RRCID -> 221608		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526								
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 9		RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330								
05	961 N	956	-0-	-5	-0-	49	1	907	2	N	-0-					-0-
06	930 N	883	-0-	-47	-0-	50	1	833	2	N	-0-					-0-
07	992 N	956	-0-	-36	-0-	50	1	906	2	N	-0-					-0-
08	961 N	944	-0-	-17	-0-	50	1	894	2	N	-0-					-0-
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	49	1	884	2	N	-0-					-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	923	2	N	-0-					-0-
M. FLORES		WELL #: 14		RRCID -> 222306		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420								
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-					-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 222897		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490								
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	437	2	N	-0-					-0-
06	390 N	307	-0-	-83	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	20	1	359	2	N	-0-					-0-
08	403 N	343	-0-	-60	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	N	-0-					-0-
FLORES, ROSA G.		WELL #: 1		RRCID -> 225796		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306								
05	2325 N	2237	-0-	-88	-0-	116	1	2121	2	N	-0-					-0-
06	2010 N	1934	-0-	-76	-0-	109	1	1825	2	N	-0-					-0-
07	2263 N	2207	-0-	-56	-0-	116	1	2091	2	N	-0-					-0-
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	119	1	2113	2	N	-0-					-0-
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	118	1	2115	2	N	-0-					-0-
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	120	1	2217	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 12		RRCID -> 233352		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-		4	1	77	2	N	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	187	2	N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	150	2	N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	120	2	N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	115	2	N	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-		4	1	84	2	N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178				CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
DIAMANTINA 40		WELL #: 1		RRCID -> 170184		COMPL. DATE 09/18/1998			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041							
05	1612 N	1503	-0-	-109	-0-	-0-		1503	2			N	-0-			213
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-		1709	2			N	-0-	179	1	34
07	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	-0-		1649	2	13	9	N	12			46
08	1488 N	1256	-0-	-232	-0-	-0-		1256	2			N	-0-			46
09	1710 N	858	-0-	-852	-0-	-0-		858	2			N	-0-			46
10	1674 N	964	-0-	-710	-0-	-0-		964	2			N	-0-			46

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121969		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			19

SAMANO		WELL #: 53		RRCID -> 243101		COMPL. DATE 06/06/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030							
05	496 X	304	-0-	-192	-0-	-0-		221	1	76	3	Y	6			913
06	780 X	209	-0-	-571	-0-	-0-		194	3	15	9	Y	14			927
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-		287	3	64	9	Y	58			985
08	DLQ G-10	472	-0-	472	-0-	-0-		424	3	48	9	Y	44			1029
*09	DLQ G-10	1465	-0-	1465	-0-	-0-		1030	1	343	3	Y	84			1113
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		92	9			Y	NO RPT			1113

RICHMOND		WELL #: 14		RRCID -> 243663		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			6

SAMANO		WELL #: 54		RRCID -> 245378		COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146							
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			95
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			95
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			95
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			95
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			95
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			95

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611													
RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	1395 X	674	-0-	-721	-0-	1 1	664 3		Y	8			66
06	1350 X	876	-0-	-474	-0-	9 9			Y	-0-			66
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	876 3			Y	-0-			66
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11			77
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			77

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440													
05	3100 N	6349	-0-	3249	3249	4631 1	1577 3		Y	128			882
06	3000 N	1886	-0-	-1114	2135	141 9			Y	121			1003
07	2135 X	-0-	-0-	-2135	-0-	1753 3	133 9		Y	-0-			1003
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	188			1191
*09	18180 X	536	-0-	-17644	-0-	377 1	126 3		Y	30			1221
						33 9							
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-				Y	NO RPT			1221

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			275
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			275
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			275
08	DLQ G-10	92	-0-	92	92	51 3	41 9		Y	37			312
*09	DLQ G-10	353	-0-	353	445	248 1	83 3		Y	20			332
						22 9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	445				Y	NO RPT			332

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480													
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178													
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964													
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	411 1	996 2		N	-0-			130
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	449 1	833 2		N	-0-			130
07	1333 N	1171	-0-	-162	-0-	390 1	781 2		N	-0-			130
08	1395 N	1098	-0-	-297	-0-	504 1	594 2		N	-0-			130
09	1290 N	316	-0-	-974	-0-	180 1	136 2		N	-0-			130
10	1178 N	708	-0-	-470	-0-	261 1	447 2		N	-0-			130

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	N	-0-			40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	222	2	N	8	1 1		47
							9	9							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662															
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			166
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	152	1	470	3	Y	-0-			166
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	87	1	240	3	Y	-0-			166
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	84	1	226	3	Y	-0-			166
09		630 N	310	-0-	-320	-0-	106	1	204	3	Y	-0-	2 1		164
10		987 N	987	-0-	-0-	-0-	243	1	744	3	Y	-0-			164

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508															
05		3100 N	2171	-0-	-929	-0-	3296	518	1	1653	3	Y	-0-		154
06		3000 N	2041	-0-	-959	-0-	2337	499	1	1542	3	Y	-0-		154
07		3100 N	2138	-0-	-962	-0-	1375	568	1	1559	3	Y	10	10 1	154
								11	9						
08		3490 X	2115	-0-	-1375	-0-	574	1	1541	3	Y	-0-			154
09		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	721	1	1394	3	Y	10	10 1		154
								11	9						
10		2170 X	2070	-0-	-100	-0-	508	1	1553	3	Y	8	8 1		154
								9	9						

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	1419	1	4524	3	Y	-0-			7
06		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	1463	1	4523	3	Y	-0-			7
07		5797 X	5653	-0-	-144	-0-	1509	1	4144	3	Y	-0-			7
08		5952 X	5944	-0-	-8	-0-	1613	1	4331	3	Y	-0-			7
09		6000 X	5944	-0-	-56	-0-	2027	1	3917	3	Y	-0-			7
10		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	1624	1	4969	3	Y	-0-			7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620															
05		899 N	876	-0-	-23	-0-	209	1	667	3	Y	-0-			251
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	201	1	622	3	Y	-0-			251
07		992 N	844	-0-	-148	-0-	225	1	619	3	Y	-0-			251
08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	246	1	659	3	Y	-0-			251
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	309	1	596	3	Y	-0-			251
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	217	1	665	3	Y	-0-			251

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1		29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	29

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351															
05		620 N	528	-0-	-92	-0-	126	1	402	3	Y	-0-			86
06		480 N	427	-0-	-53	-0-	104	1	323	3	Y	-0-			86
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	150	1	411	3	Y	2	2	1	86
08		527 N	482	-0-	-45	-0-	131	1	351	3	Y	-0-			86
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	164	1	318	3	Y	-0-			86
10		558 N	147	-0-	-411	-0-	36	1	111	3	Y	-0-	3	1	83

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3534 X	3349	-0-	-185	-0-	799	1	2550	3	Y	-0-			107
06		3420 X	3147	-0-	-273	-0-	769	1	2378	3	Y	-0-			107
07		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	1048	1	2879	3	Y	-0-			107
08		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	1093	1	2933	3	Y	-0-			107
09		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	1373	1	2653	3	Y	-0-			107
10		3937 X	3560	-0-	-377	-0-	877	1	2683	3	Y	-0-			107

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002															
05		3100 N	1555	-0-	-1545	-0-	682	1	1184	3	Y	-0-			15
06		2698 N	2016	-0-	-682	-0-	493	1	1523	3	Y	-0-			15
07		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	568	1	1559	3	Y	-0-			15
08		3100 N	6271	-0-	3171	-0-	1702	1	4569	3	Y	-0-			15
09		3000 N	6271	-0-	3271	-0-	6442	1	4133	3	Y	-0-	2	1	13
10		3100 N	2241	-0-	-859	-0-	5583	1	1689	3	Y	-0-			13

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575															
05		3844 X	3712	-0-	-132	-0-	884	1	2818	3	Y	9	9	1	165
							10	9							
06		3720 X	3566	-0-	-154	-0-	860	1	2658	3	Y	44	44	1	165
							48	9							
07		3844 X	3605	-0-	-239	-0-	961	1	2640	3	Y	4	4	1	165
							4	9							
08		3751 X	3723	-0-	-28	-0-	1010	1	2713	3	Y	-0-			165
09		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	1270	1	2453	3	Y	-0-			165
10		3720 X	3604	-0-	-116	-0-	887	1	2714	3	Y	3	3	1	165
							3	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910															
05		4712 X	4496	-0-	-216	-0-	1073	1	3423	3	Y	-0-			277
06		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	1124	1	3472	3	Y	-0-			277
07		4743 X	4559	-0-	-184	-0-	1217	1	3342	3	Y	-0-			277
08		4743 X	4552	-0-	-191	-0-	1235	1	3317	3	Y	-0-			277
09		4590 X	4552	-0-	-38	-0-	1552	1	3000	3	Y	-0-	16	1	261
10		4743 X	4147	-0-	-596	-0-	1022	1	3125	3	Y	-0-			261

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770															
05		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	1085	1	4547	3	N	-0-			113
06		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	978	1	4000	3	N	27	27	1	113
							30	9							
07		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	1143	1	4282	3	N	106	106	1	113
							117	9							
08		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	1128	1	4156	3	N	-0-			113
09		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	1417	1	4156	3	N	41	41	1	113
							45	9							
10		2852 X	2777	-0-	-75	-0-	549	1	2228	3	N	-0-			113

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.//		879035														
BLOOMBERG		WELL #: 17		RRCID -> 172803		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BLOOMBERG		WELL #: 20		RRCID -> 175194		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890								
05	744 N	533	-0-	-211	-0-	127	1	406	3	Y	-0-					63
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	130	1	402	3	Y	-0-					63
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	250	1	687	3	Y	-0-					63
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	216	1	579	3	Y	-0-					63
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	271	1	524	3	Y	-0-	32	1			31
10	930 N	161	-0-	-769	-0-	40	1	121	3	Y	-0-					31

BLOOMBERG		WELL #: 19		RRCID -> 175502		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GARCIA, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 177078		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

BLOOMBERG UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180031		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180								
05	3100 N	2273	-0-	-827	5507	542	1	1728	3	Y	3	3	1			323
06	3000 N	2352	-0-	-648	4859	540	1	1667	3	Y	132	132	1			323
07	3100 N	2218	-0-	-882	3977	591	1	1625	3	Y	2	2	1			323
08	3100 N	2262	-0-	-838	3139	614	1	1648	3	Y	-0-					323
09	3000 N	2293	-0-	-707	2432	771	1	1491	3	Y	28	28	1			323
10	3100 N	2175	-0-	-925	1507	536	1	1638	3	Y	1	1	1			323

BLOOMBERG		WELL #: 21		RRCID -> 187225		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 24		RRCID -> 198396		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2222	-0-	-878	5867	530 1	1692 3	Y	-0-	216
06	3000 N	2388	-0-	-612	5255	584 1	1804 3	Y	-0-	216
07	3100 N	2294	-0-	-806	4449	612 1	1681 3	Y	1 1	216
08	6720 X	2271	-0-	-4449	-0-	616 1	1655 3	Y	-0-	216
09	2400 X	2271	-0-	-129	-0-	774 1	1497 3	Y	-0-	216
10	2480 X	2163	-0-	-317	-0-	533 1	1630 3	Y	7 1	209

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 25		RRCID -> 198875		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224		
05	3658 X	2622	-0-	-1036	-0-	621 1	1979 3	Y	20 20 1	864
06	3540 X	2952	-0-	-588	-0-	716 1	2212 3	Y	22 22 1	864
07	3658 X	3050	-0-	-608	-0-	810 1	2226 3	Y	13 13 1	864
08	3255 X	3130	-0-	-125	-0-	837 1	2248 3	Y	41 41 1	864
09	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	1052 1	2033 3	Y	3 3 1	864
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	779 1	2382 3	Y	10 10 1	864

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 27		RRCID -> 200329		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768		
05	5270 X	3810	-0-	-1460	-0-	900 1	2871 3	Y	35 24 1	170
06	5100 X	4077	-0-	-1023	-0-	994 1	3071 3	Y	11	181
07	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	1375 1	3778 3	Y	11	192
08	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	1621 1	4351 3	Y	11	203
09	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	2036 1	3936 3	Y	11	214
10	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	1379 1	4220 3	Y	11	225

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 26		RRCID -> 200352		COMPL. DATE 05/01/2018		TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 8822		
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	276 1	881 3	Y	-0-	113
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	272 1	840 3	Y	-0-	113
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	293 1	806 3	Y	1 1 1	113
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	324 1	869 3	Y	-0-	113
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	407 1	786 3	Y	-0-	113
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	272 1	831 3	Y	-0- 6 1	107

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 28		RRCID -> 202173		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8758 - 8824		
05	3100 N	1864	-0-	-1236	5160	445 1	1419 3	Y	-0-	58
06	3000 N	1669	-0-	-1331	3829	408 1	1261 3	Y	-0-	58
07	3100 N	1842	-0-	-1258	2571	492 1	1350 3	Y	-0-	58
08	3100 N	1891	-0-	-1209	1362	513 1	1378 3	Y	-0-	58
09	3000 N	1891	-0-	-1109	253	645 1	1246 3	Y	-0-	58
10	1899 N	1646	-0-	-253	-0-	393 1	1202 3	Y	46 104 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	3100 N	2052	-0-	-1048	3815	490	1	1562	3	Y	-0-			202
06	3000 N	1857	-0-	-1143	2672	454	1	1403	3	Y	-0-			202
07	3100 N	1971	-0-	-1129	1543	526	1	1444	3	Y	1	1	1	202
08	3100 N	1966	-0-	-1134	409	534	1	1432	3	Y	-0-			202
09	2375 N	1966	-0-	-409	-0-	670	1	1296	3	Y	-0-			202
10	1984 N	1885	-0-	-99	-0-	464	1	1421	3	Y	-0-	18	1	184

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554														
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	190	1	608	3	Y	-0-			46
06	570 N	395	-0-	-175	-0-	97	1	298	3	Y	-0-			46
07	713 N	709	-0-	-4	-0-	189	1	520	3	Y	-0-			46
08	806 N	691	-0-	-115	-0-	188	1	503	3	Y	-0-			46
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	236	1	455	3	Y	-0-			46
10	713 N	662	-0-	-51	-0-	163	1	499	3	Y	-0-	2	1	44

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764														
05	3100 N	2226	-0-	-874	4343	529	1	1686	3	Y	10			282
06	3000 N	2181	-0-	-819	3524	531	1	1639	3	Y	10			292
07	3100 N	2250	-0-	-850	2674	597	1	1640	3	Y	12	2	1	302
08	3100 N	2308	-0-	-792	1882	623	1	1674	3	Y	10			312
09	3000 N	2308	-0-	-692	1190	783	1	1514	3	Y	10			322
10	3100 N	2138	-0-	-962	228	524	1	1603	3	Y	10	19	1	313

BLOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350														
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	24	1	77	3	Y	20			288
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	22	9	83	3	Y	20			308
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	27	1	81	3	Y	20			328
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	22	9	110	3	Y	20			348
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	30	1	100	3	Y	20			368
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	22	9			Y	20			388

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 36		RRCID -> 208066		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		539 N	539	-0-	-0-	129 1	410 3	Y	-0-			23
06		300 N	154	-0-	-146	38 1	116 3	Y	-0-			23
07		440 N	440	-0-	-0-	117 1	322 3	Y	1	1 1		23
08		527 N	366	-0-	-161	99 1	267 3	Y	-0-			23
09		366 N	366	-0-	-0-	125 1	241 3	Y	-0-			23
10		516 N	516	-0-	-0-	127 1	389 3	Y	-0-	2 1		21

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 37		RRCID -> 208684		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9590 - 10326		
05		744 N	542	-0-	-202	129 1	413 3	Y	-0-			143
06		759 N	759	-0-	-0-	186 1	573 3	Y	-0-			143
07		776 N	776	-0-	-0-	207 1	569 3	Y	-0-			143
08		580 N	580	-0-	-0-	157 1	423 3	Y	-0-			143
09		750 N	580	-0-	-170	198 1	382 3	Y	-0-			143
10		775 N	618	-0-	-157	152 1	466 3	Y	-0-	7 1		136

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 23		RRCID -> 211231		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10132		PERF. 8714 - 9038		
05		3100 N	2190	-0-	-910	322	523 1	1667 3	Y	-0-		-0-
06		1147 N	825	-0-	-322	-0-	202 1	623 3	Y	-0-		-0-
07		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	401 1	1100 3	Y	-0-		-0-
08		2201 N	1154	-0-	-1047	-0-	313 1	841 3	Y	-0-		-0-
09		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	394 1	760 3	Y	-0-		-0-
10		1488 N	852	-0-	-636	-0-	210 1	642 3	Y	-0-		-0-

SLICK STATE		WELL #: 2		RRCID -> 212252		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9020 - 9030		
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			76
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			76
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			76
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			76
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			76
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			76
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2022												

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 40		RRCID -> 212893		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9500		PERF. N/A		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 43		RRCID -> 214779		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9016 - 9139		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 41		RRCID -> 214809		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4 N		3	-0-	-1	-0-	1 1	2 3	Y		-0-				90
06	11 N		11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 3	Y		-0-				90
07	2 N		2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	Y		-0-				90
08	3 N		2	-0-	-1	-0-	1 1	1 3	Y		-0-				90
09	11 N		2	-0-	-9	-0-	1 1	1 3	Y		-0-				90
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y		178	78	1		190
						196 9									

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 44		RRCID -> 216579		COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088						
05	2604 X	2070	-0-	-534	-0-	465 1	1484 3	Y		110	87	1			325
06	2520 X	1517	-0-	-1003	-0-	361 1	1114 3	Y		38	20	1			343
07	2604 X	1444	-0-	-1160	-0-	373 1	1024 3	Y		43	25	1			361
08	2077 X	1665	-0-	-412	-0-	430 1	1155 3	Y		73	55	1			379
09	2010 X	1627	-0-	-383	-0-	540 1	1045 3	Y		38	20	1			397
*10	2077 X	1402	-0-	-675	-0-	318 1	974 3	Y		100	81	1			416
						110 9									

SLICK STATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217120		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980						
05	341 N	204	-0-	-137	-0-	48 1	155 3	Y		1	1	1			59
06	240 N	157	-0-	-83	-0-	37 1	114 3	Y		5	5	1			59
07	341 N	274	-0-	-67	-0-	55 1	151 3	Y		62	62	1			59
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	82 1	220 3	Y		-0-					59
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	103 1	199 3	Y		25	25	1			59
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	28 1	250 3	Y		-0-					59
						82 1									

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 48		RRCID -> 218609		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					650
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					650
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					650
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					650
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					650
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					650

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 47		RRCID -> 220480		COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264						
05	3100 N	1493	-0-	-1607	1262	356 1	1136 3	Y		1	5	1			73
06	3000 N	2031	-0-	-969	293	496 1	1533 3	Y		2	2	1			73
07	2669 N	2376	-0-	-293	-0-	630 1	1729 3	Y		15	15	1			73
08	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	684 1	1835 3	Y		35	35	1			73
09	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	859 1	1660 3	Y		20	20	1			73
10	2387 N	1666	-0-	-721	-0-	400 1	1225 3	Y		37	45	1			65
						41 9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	974	1	3108	3	Y	12	12	1	200
06	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	949	1	2934	3	Y	69	69	1	200
07	4433 X	4000	-0-	-433	-0-	1061	1	2915	3	Y	22	22	1	200
08	4433 X	4053	-0-	-380	-0-	1100	1	2953	3	Y	-0-			200
09	4290 X	4064	-0-	-226	-0-	1382	1	2671	3	Y	10	10	1	200
10	4092 X	3704	-0-	-388	-0-	913	1	2791	3	Y	-0-			200

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857														
05	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	900	1	2869	3	Y	-0-			78
06	3540 X	3043	-0-	-497	-0-	740	1	2286	3	Y	15	15	1	78
07	3627 X	3438	-0-	-189	-0-	913	1	2510	3	Y	14	14	1	78
08	3782 X	3488	-0-	-294	-0-	947	1	2541	3	Y	-0-			78
09	3660 X	3499	-0-	-161	-0-	1189	1	2299	3	Y	10	10	1	78
10	3782 X	3149	-0-	-633	-0-	776	1	2373	3	Y	-0-			78

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612														
05	3100 N	1553	-0-	-1547	1361	371	1	1182	3	N	-0-			455
06	2795 N	1434	-0-	-1361	-0-	351	1	1083	3	N	-0-			455
07	1922 N	1591	-0-	-331	-0-	425	1	1166	3	N	-0-			455
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	452	1	1213	3	N	-0-			455
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	568	1	1097	3	N	173	173	1	455
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	429	1	1314	3	N	-0-			455

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920														
05	3100 N	2146	-0-	-954	5517	512	1	1631	3	Y	3	3	1	64
06	3000 N	2216	-0-	-784	4733	542	1	1674	3	Y	-0-			64
07	3100 N	2584	-0-	-516	4217	685	1	1880	3	Y	17	17	1	64
08	3100 N	3005	-0-	-95	4122	815	1	2190	3	Y	-0-			64
09	3000 N	3091	-0-	91	4213	1025	1	1980	3	Y	78	78	1	64
10	3100 N	1675	-0-	-1425	2788	406	1	1241	3	Y	25	25	1	64

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035		WELL #: 54		RRCID -> 239541		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	159					318
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	159					477
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159					636
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159					795
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159					954
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					954

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 61		RRCID -> 239545		COMPL. DATE 08/21/2019			TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033							
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	677	1	2161	3	Y	-0-					23
06	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	662	1	2047	3	Y	-0-					23
07	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	743	1	2042	3	Y	8	8	1			23
08	2852 N	2721	-0-	-131	-0-	738	1	1983	3	Y	-0-					23
09	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	928	1	1793	3	Y	-0-					23
10	2790 N	2552	-0-	-238	-0-	629	1	1923	3	Y	-0-	15	1			8

SLICK STATE "B"		WELL #: 15		RRCID -> 241058		COMPL. DATE 08/19/2018			TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316							
05	3100 N	2654	-0-	-446	8750	634	1	2020	3	Y	-0-					18
06	3000 N	2554	-0-	-446	8304	623	1	1927	3	Y	4	4	1			18
07	3100 N	2622	-0-	-478	7826	700	1	1922	3	Y	-0-					18
08	3100 N	2427	-0-	-673	7153	659	1	1768	3	Y	-0-					18
09	3000 N	2427	-0-	-573	6580	828	1	1599	3	Y	-0-					18
10	3100 N	2485	-0-	-615	5965	612	1	1873	3	Y	-0-					18

SLICK STATE "B"		WELL #: 18		RRCID -> 241618		COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 67		RRCID -> 241628		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940							
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	198	1	633	3	Y	-0-					74
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	181	1	559	3	Y	-0-					74
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	231	1	636	3	Y	1	1	1			74
08	837 N	834	-0-	-3	-0-	226	1	608	3	Y	-0-					74
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	284	1	550	3	Y	-0-					74
10	868 N	808	-0-	-60	-0-	199	1	609	3	Y	-0-	3	1			71

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 63		RRCID -> 241717		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260							
05	2879 N	1553	-0-	-1326	-0-	348	1	1109	3	Y	87					1033
06	990 N	968	-0-	-22	-0-	213	1	659	3	Y	87					1120
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	364	1	1001	3	Y	87					1207
08	1550 N	1221	-0-	-329	-0-	305	1	820	3	Y	87					1294
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	384	1	741	3	Y	87	123	1			1258
10	1457 N	767	-0-	-690	-0-	165	1	506	3	Y	87					1345

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
SLICK STATE "B"		WELL #: 17		RRCID -> 242016		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75

SLICK STATE "B"		WELL #: 12		RRCID -> 242250		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754				
05	744 N	656	-0-	-88	-0-	153 1	489 3	Y	13	13	1	44
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	139 1	429 3	Y	66	66	1	44
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	156 1	430 3	Y	8	8	1	44
08	651 N	509	-0-	-142	-0-	138 1	371 3	Y	-0-			44
09	630 N	526	-0-	-104	-0-	174 1	335 3	Y	15	15	1	44
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	161 1	492 3	Y	2	2	1	44

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 68A		RRCID -> 244999		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202				
05	5611 X	5470	-0-	-141	-0-	1299 1	4141 3	Y	27	19	1	181
06	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	1300 1	4019 3	Y	14	5	1	190
07	5642 X	5453	-0-	-189	-0-	1449 1	3981 3	Y	21	12	1	199
08	5642 X	5449	-0-	-193	-0-	1469 1	3946 3	Y	31	22	1	208
09	5460 X	5436	-0-	-24	-0-	1846 1	3569 3	Y	19	10	1	217
*10	5518 X	5299	-0-	-219	-0-	1298 1	3971 3	Y	27	23	1	221

KENT A		WELL #: 1		RRCID -> 246034		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 62		RRCID -> 246036		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494				
05	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	1236 1	3940 3	Y	114	91	1	203
06	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	1200 1	3709 3	Y	50	48	1	205
07	5487 X	4697	-0-	-790	-0-	1252 1	3438 3	Y	6	4	1	207
08	5487 X	4240	-0-	-1247	-0-	1145 1	3075 3	Y	18	16	1	209
09	5310 X	4234	-0-	-1076	-0-	1439 1	2781 3	Y	13	11	1	211
10	5301 X	4170	-0-	-1131	-0-	992 1	3035 3	Y	130	105	1	236

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008										TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9462 - 9482
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	241 1	768 3	Y	18	18 1	119	
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	226 1	699 3	Y	14	14 1	119	
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	268 1	737 3	Y	43	43 1	119	
08	1023 N	994	-0-	-29	-0-	270 1	724 3	Y	-0-		119	
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	339 1	655 3	Y	49	49 1	119	
10	1054 N	928	-0-	-126	-0-	227 1	694 3	Y	6	6 1	119	
						7 9						

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008										TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8350 - 8434
05	3100 N	2564	-0-	-536	8510	608 1	1937 3	Y	17	17 1	958	
06	3000 N	2444	-0-	-556	7954	592 1	1831 3	Y	19	19 1	958	
07	3100 N	2413	-0-	-687	7267	635 1	1744 3	Y	31	31 1	958	
08	3100 N	2630	-0-	-470	6797	684 1	1835 3	Y	101	101 1	958	
09	3000 N	2528	-0-	-472	6325	859 1	1660 3	Y	8	8 1	958	
10	3100 N	2556	-0-	-544	5781	627 1	1916 3	Y	12	12 1	958	
						13 9						

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008										TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9430 - 9486
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	154 1	490 3	Y	-0-		60	
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	156 1	481 3	Y	-0-		60	
07	744 N	651	-0-	-93	-0-	173 1	476 3	Y	2	2 1	60	
08	651 N	616	-0-	-35	-0-	167 1	449 3	Y	-0-		60	
09	630 N	616	-0-	-14	-0-	210 1	406 3	Y	-0-		60	
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	162 1	496 3	Y	-0-	12 1	48	

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015										TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7	

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008										TOTAL DEPTH	9701	PERF. 9450 - 9475
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
SLICK STATE "B"		WELL #: 13		RRCID -> 252805		COMPL. DATE 10/29/2007			TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	589 N	481	-0-	-108	-0-	115	1	366	3	Y	74
06	510 N	292	-0-	-218	-0-	71	1	221	3	Y	74
07	341 N	200	-0-	-141	-0-	53	1	147	3	Y	74
08	496 N	263	-0-	-233	-0-	71	1	192	3	Y	74
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	90	1	173	3	Y	74
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	52	1	161	3	Y	74
						1	9				
						1	9				
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 60		RRCID -> 253025		COMPL. DATE 09/22/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840		
05	868 N	831	-0-	-37	-0-	198	1	633	3	Y	114
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	204	1	630	3	Y	114
07	992 N	852	-0-	-140	-0-	223	1	612	3	Y	114
08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	228	1	613	3	Y	114
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	287	1	554	3	Y	114
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	209	1	640	3	Y	109
						20	9				
						20	9				
KENT		WELL #: 2		RRCID -> 253085		COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174		
05	3131 X	3114	-0-	-17	-0-	3114	3			N	372
06	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3048	3	158	9	N	372
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3079	3	234	9	N	372
08	3162 X	3074	-0-	-88	-0-	3074	3			N	372
09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3074	3	144	9	N	372
10	3162 X	3024	-0-	-138	-0-	3024	3			N	372
SLICK STATE 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 265844		COMPL. DATE 08/11/2011			TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002		
05	2573 X	1574	-0-	-999	-0-	376	1	1198	3	Y	154
06	2190 X	1674	-0-	-516	-0-	409	1	1265	3	Y	154
07	1829 X	1543	-0-	-286	-0-	412	1	1131	3	Y	154
08	1829 X	1689	-0-	-140	-0-	458	1	1231	3	Y	154
09	1770 X	1724	-0-	-46	-0-	576	1	1113	3	Y	154
10	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	485	1	1482	3	Y	154
						35	9				
SLICK STATE "B"		WELL #: 5		RRCID -> 265885		COMPL. DATE 10/12/2011			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134		
05	682 N	658	-0-	-24	-0-	155	1	495	3	Y	137
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	155	1	480	3	Y	137
07	713 N	707	-0-	-6	-0-	177	1	485	3	Y	137
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	196	1	525	3	Y	137
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	246	1	475	3	Y	137
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	162	1	496	3	Y	137
						28	9				
						1	9				

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	96 1	305 3	Y	-0-			34
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	97 1	301 3	Y	-0-			34
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	102 1	281 3	Y	-0-			34
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	99 1	267 3	Y	-0-			34
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	125 1	241 3	Y	-0-			34
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	91 1	277 3	Y	-0-	2 1		32

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2023 - WELL PLUGGED 03/08/23

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)		31583 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC		019786													
EAST FLOUR BLUFF STATE -D-		WELL #:	14 D	RRCID ->	075397	COMPL. DATE	01/04/1978	TOTAL DEPTH	8936 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:	20	RRCID ->	150680	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	6827 PERF. 6596 - 6624	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480)		31583 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:	19 F	RRCID ->	220396	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2298 - 2302	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100)		31583 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:	17	RRCID ->	216533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	10601 PERF. 8698 - 8700	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2023 - WELL PLUGGED 02/22/23										

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)		31584 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U.		WELL #:	D 13	RRCID ->	139108	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	11309 PERF. 9235 - 9240	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	39
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2023										

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.		WELL #:	D 24	RRCID ->	215096	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	12100 PERF. 10828 - 10851	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	48
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2023 - WELL PLUGGED 03/07/23										

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)			31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731														
SULLIVAN, D. J.			WELL #: 12 L		RRCID -> 099361		COMPL. DATE 02/13/1982		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 9290 - 9402						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SULLIVAN, D. J.			WELL #: 12 U		RRCID -> 102292		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 8931 - 8968						
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SULLIVAN, D.J.			WELL #: 13		RRCID -> 129368		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 8894 - 8986						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SULLIVAN, D. J.			WELL #: 14		RRCID -> 142695		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 8855 - 8864						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SULLIVAN, D. J.			WELL #: 11		RRCID -> 186306		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 13723		PERF. 9146 - 9170						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SULLIVAN			WELL #: 21		RRCID -> 243745		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9344 - 9404						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SULLIVAN			WELL #: 22		RRCID -> 244630		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9602		PERF. 9232 - 9466						
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	2	N	-0-					18
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	18	1	48	2	N	-0-					18
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		//CONT.// 31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731														
SULLIVAN		WELL #: 23		RRCID -> 247056		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9208 - 9386						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	26	1	77	2	N	-0-				21
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	19	1	55	2	N	-0-				21
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				21

RUPP DEEP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 292070		COMPL. DATE 11/26/2021		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8304 - 9276						
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SULLIVAN		WELL #: 16		RRCID -> 294117		COMPL. DATE 10/15/2022		TOTAL DEPTH 11652		PERF. 9032 - 9038						
05	16523 X	9125	-0-	-7398	-0-	2262	1	6652	2	N	192	249	1			52
06	15990 X	7656	-0-	-8334	-0-	2074	1	5415	2	N	152	124	1			80
07	11780 X	8619	-0-	-3161	-0-	2149	1	6292	2	N	162	200	1			42
08	10664 X	8695	-0-	-1969	-0-	2154	1	6394	2	N	134	151	1			25
09	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					25
10	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					25

FLOWELLA (FRIO 8750)		31591 242		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
RUPP		WELL #: 6		RRCID -> 200903		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8810 - 8823						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND)		31591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
NOLL SAND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172132		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7646 - 7660						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)																	
AGP ENERGY SERVICES LLC																	
WRIGHT, W. P.																	
31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																	
008731																	
WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	2	N	-0-		46			
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		46			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46			
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		46			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46			

SULLIVAN																	
WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	70	-0-	70	-0-	19	1	51	2	N	-0-		-0-			
07		173 X	103	-0-	-70	-0-	26	1	77	2	N	-0-		-0-			
08		70 X	70	-0-	-0-	-0-	18	1	52	2	N	-0-		-0-			
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-			
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-			

WRIGHT																	
WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430																	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		33			
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	13	1	35	2	N	-0-		33			
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		33			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33			
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		33			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33			

RUPP DEEP "D"																	
WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

SULLIVAN																	
WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 10714																	
05	3100	N	1823	-0-	-1277	2122	443	1	1304	2	N	69	94	1	2	8	38
06	3000	N	1577	-0-	-1423	699	410	1	1070	2	N	88	108	1	1	8	17
07	2513	N	1814	-0-	-699	-0-	439	1	1287	2	N	80	69	1			28
08	1829	N	1534	-0-	-295	-0-	371	1	1100	2	N	57	56	1	4	8	25
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	63	9			N	NO RPT					25
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					25

SULLIVAN																	
WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10340 - 10487																	
05	5518	X	4831	-0-	-687	-0-	1226	1	3605	2	N	-0-					38
06	5340	X	4534	-0-	-806	-0-	1256	1	3278	2	N	-0-					38
07	5518	X	5509	-0-	-9	-0-	1402	1	4105	2	N	2					40
08	5518	X	5449	-0-	-69	-0-	1373	1	4076	2	N	-0-					40
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					40
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					40

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731											
SULLIVAN		WELL #: 20ST		RRCID -> 260339		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 11044 PERF.10496 - 10824					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	3100 N	2315	-0-	-785	5396	574	1	1688	2	N	48	1 8	87
06	3000 N	2005	-0-	-995	4401	553	9	1443	2	N	8	61 1 1 8	33
07	3100 N	2327	-0-	-773	3628	589	1	1725	2	N	12		45
08	3100 N	2332	-0-	-768	2860	573	1	1702	2	N	52	56 1 4 8	37
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	850					N	NO RPT		37
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT		37

SULLIVAN		WELL #: 17		RRCID -> 288402		COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL DEPTH 11855		PERF.10268 - 10308			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 079123		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10281 - 10429			
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 15											
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

TEXRON OPERATING, LLC		850872		RRCID -> 149578		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 11103		PERF.10118 - 10354			
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 1											
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1195					Y	-0-	-0-	
06	100 N	-0-	-0-	-100	1095					Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095					Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095					Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095					Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095					Y	NO RPT	-0-	

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151053		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10154 - 10276			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154581		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10510 - 10560			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	65607					Y	-0-	175	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	65607					Y	-0-	175	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	65607					Y	-0-	175	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	65607					Y	-0-	175	
09	DLQ G-10	509	-0-	509	66116	507	2	2	9	Y	2	177	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	66116					Y	NO RPT	177	

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872									
RUPP GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	170547	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10406 - 10564		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RUPP		WELL #:		5	RRCID ->	197680	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10418 - 10866		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT		-0-	

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2T	RRCID ->	199694	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10842 - 10858		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2C	RRCID ->	199695	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10234 - 10370		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FLOWELLA (VICKSBURG 3)				31591 465	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROOKS					
TEXKRON OPERATING, LLC				850872									
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	205251	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9164 - 9260		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		155	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		155	

FLOWELLA (VICKSBURG 4)				31591 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		30	RRCID ->	098494	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 9202 - 9218		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FLOWELLA (VICKSBURG 4)		//CONT.// 31591 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 15		RRCID -> 151882		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6)		31597 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
RUPP-NICHOLS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173025		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22350		Y	-0-		70
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22350		Y	-0-		70
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22350		Y	-0-		70
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22350		Y	-0-		70
09	DLQ G-10	59	-0-	59	22409	59 2	Y	-0-		70
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22409		Y	NO RPT		70

SCHNITZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173034		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35

FORTY-NINE		32281 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
KILLAM "49"		WELL #: 22		RRCID -> 166747		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA)		32374 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
FREDCO		284921								
TALLEY-KIBBE		WELL #: 1		RRCID -> 119750		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 3775 - 3778		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
GARCIA, CESAR		WELL #: 1		RRCID -> 120453		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOX-HERD (ANDERSON)		32407 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
BLUE WING ENERGY, INC.		076791											
WENDLAND, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 257670		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)		32947 599		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 3		RRCID -> 181350		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 7		RRCID -> 184145		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 5		RRCID -> 188388		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FROST (FLORES K1)		33104 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		789662											
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 10		RRCID -> 181354		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 13		RRCID -> 181935		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FROST (FLORES, UPPER)			33104 125		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
FROST NATIONAL BANK -A-			WELL #:	7	RRCID ->	185098	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	4180	-	4186	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO-A)			33104 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
FROST NATIONAL BANK -A-			WELL #:	6	RRCID ->	186180	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	3786	-	3794	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 14)			33104 218		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			561136												
FINA CONOCO FEE			WELL #:	9	RRCID ->	171650	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3988	-	4498	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 4280)			33104 237		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
HERMANN, A. G. GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	247779	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	4021	-	4031	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST (K-3)			33104 275		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
GARCIA L&L CO.			WELL #:	C 11	RRCID ->	178375	COMPL. DATE	02/27/1994	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	N/A			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) COX & COX PRODUCTION CO. ALVAREZ, MCKIM		33104 502 183232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WELL #:		RRCID -> 120934		COMPL. DATE 04/29/1986		TOTAL DEPTH 5677		PERF. 5645 - 5650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014										

SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.		789662 WELL #: C 9		RRCID -> 145014		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 5894		PERF. 4192 - 4610	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16-C		RRCID -> 180035		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5604 - 5617	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

FROST (RINCON 4990) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.		33104 510 789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WELL #: C 12		RRCID -> 159299		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4104 - 4202		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FROST (VICKSBURG 9400) SMITH PRODUCTION INC. REILLY HEIRS		33104 600 789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WELL #: 24		RRCID -> 077212		COMPL. DATE 05/19/1978		TOTAL DEPTH 10382		PERF. N/A		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FROST (5740 VICKSBURG) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.		33104 685 789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WELL #: C 6		RRCID -> 146624		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 5742 - 5749		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FROST (6870 VICKSBURG)		33104 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	44	RRCID ->	176554	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	8172 PERF. 6872 - 6881							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (9500 EOCENE)		33104 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:	10	RRCID ->	222341	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	9792 PERF. 9514 - 9626							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

FROST, NORTH (ASHBY)		33110 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
FINA CONOCO FEE		WELL #:	12 U	RRCID ->	135059	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	8603 PERF. 6888 - 7022							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

FULTON BEACH (B-3-8)		33297 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
FULTON BEACH/C SAND/UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	224998	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8996 PERF. 6944 - 6956							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600			N	-0-							203
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600			N	-0-							203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600			N	-0-							203
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600			N	-0-							203
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600			N	-0-							203
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600			N	NO RPT							203

SPENCER KENT CRANE		WELL #:		1A		RRCID ->		248558		COMPL. DATE		11/06/2008		TOTAL DEPTH		8008 PERF. 7010 - 7018	
05	454 R	454	-0-	-0-	-0-	450	1	4	9	N	4					298	
06	662 R	662	-0-	-0-	-0-	650	1	12	9	N	11					309	
*07	520 R	520	-0-	-0-	-0-	500	1	20	9	N	18					327	
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	54					381	
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	14					395	
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					395	

FULTON BEACH, WEST (A-1)		33305 013		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS								
TRYALL, INC		872138														
COPANO BAY STATE		WELL #:	73	RRCID ->	152413	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	7694 PERF. 6059 - 6068							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1)		//CONT.//		33305 013	ASSOCIATED	49B			CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC		//CONT.//		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #:		13 L	RRCID -> 157451	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6042 - 6052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

COPANO BAY STATE		WELL #:		62	RRCID -> 159878	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6068 - 6078	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2)				33305 026	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC				872138								
COPANO BAY STATE		WELL #:		16	RRCID -> 227982	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	6162 - 6168	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3)				33305 052	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
MYSTERY OIL & GAS, INC.				598303								
STATE TRACT 44		WELL #:			RRCID -> 070090	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	N/A	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85

FULTON BEACH, WEST (A-4)				33305 104	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC				872138								
COPANO BAY STATE		WELL #:		70	RRCID -> 049584	COMPL. DATE	01/28/1971	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

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

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 12043

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

OIL AND GAS DIVISION

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP)		33533 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
S. T. 773-L SW/4		WELL #: 1 U		RRCID -> 136449		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9054 - 9064		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)		33533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
S. T. 773-L SW/4		WELL #: 1 L		RRCID -> 136450		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9832 - 9852		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197955		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10706 - 10844	
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			588	709	1	116
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			574	574	1	116
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			706	553	1	269
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			657	717	1	209
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			569	557	1	221
10	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	76 1	1905 2	644	692	1	173
						708 9					

G O M-ST-904 (FRIO 8200)		33533 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136359		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 8356 - 8368	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G.O.M. ST-904 (8800)		33533 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 773-L (NW/4)		WELL #: 2		RRCID -> 115727		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 9000 - 9020	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G.O.M. ST-904 (9370)		33533 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 773L (NW/4)		WELL #:	3	RRCID ->	114988	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9368 - 9383
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	225090	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9392 - 9412
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	20	24 1 4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	21	19 1 6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	21	18 1 9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	22	24 1 7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	19	19 1 7
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12 1 297 2	Y	22	23 1 6
							24 9			

G.O.M. ST 904 (12500 SD)		33533 887		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	190784	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	13170	PERF.12500 - 12520
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	59	71 1 12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	64	57 1 19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	63	55 1 27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	66	72 1 21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	57	56 1 22
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3 1 74 2	Y	64	69 1 17
							70 9			

G.O.M. ST-904 (12950 SD)		33533 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	187348	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	13440	PERF.11896 - 13050
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND)		33533 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	190449	COMPL. DATE	05/26/2002	TOTAL DEPTH	14572	PERF.13506 - 14350
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	98	118 1 19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	108	96 1 31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	106	92 1 45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	109	119 1 35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	95	93 1 37
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	52 1 1294 2	Y	107	115 1 29
							118 9			

GAINES (7700)		33720 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
BAYLOR OPERATING, LLC		058832												
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 218611		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121

POCO LLC		668802		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
LLD-MOONRAKER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 293149		COMPL. DATE 07/01/2022		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7705 - 7711						
05	1271 #	174	-0-	-1097	-0-	127	2	47	9	N	43			118
06	1230 #	724	-0-	-506	-0-	665	2	59	9	N	54			172
07	961 #	225	-0-	-736	-0-	182	2	43	9	N	39	175	1	36
08	186 #	151	-0-	-35	-0-	129	2	22	9	N	20			56
09	720 #	72	-0-	-648	-0-	70	2	2	9	N	2			58
10	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	58	1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/08/2023														

GARCIA (FROST -A-)		33954 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
12TH MAN ENERGY, LLC		953784												
GARCIA, T.		WELL #: 3U		RRCID -> 253361		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARCIA (GARCIA VII)		33954 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 35		RRCID -> 189727		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA (SOLIS)		33954 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 15		RRCID -> 242336		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK -B-		33954 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
		789662												
		WELL #: 40		RRCID -> 276013		COMPL. DATE 01/04/2015		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA (VELA -A-) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.		33954 740 789662		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR			
WELL #: C 25		RRCID -> 277366		COMPL. DATE 03/03/2015		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3250 - 3254			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC GUZMAN		905376 1A		RRCID -> 282121		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3021 - 3025	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

12TH MAN ENERGY, LLC GARCIA, T.		953784 3L		RRCID -> 253363		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3120 - 3146	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

GARCIA (VILLARREAL) 12TH MAN ENERGY, LLC GARCIA, T.		33954 800 953784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WELL #: 2		RRCID -> 251346		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2876 - 2882			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	

GARCIA (VILLARREAL A) 12TH MAN ENERGY, LLC GARCIA, T		33954 803 953784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WELL #: 3C		RRCID -> 122573		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2846 - 2852			
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	

GARCIA (2ND RINCON)		33954 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 5		RRCID -> 180420		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA (2000)		33954 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 16		RRCID -> 222336		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA RANCH (L-40, WEST)		33970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
KALER ENERGY CORP.		450261												
GARCIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 191722		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 11074 - 12574						
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2020														

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175												
SEMMESS		WELL #: 1ST		RRCID -> 232653		COMPL. DATE 11/04/2018		TOTAL DEPTH 11032 PERF. 10327 - 10772						
05	3441 X	2522	-0-	-919	-0-	155 68	1 9	2299 3	N	62	179 1			75
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				N	-0-				75
07	3379 X	2352	-0-	-1027	-0-	155 39	1 9	2158 3	N	35				110
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	155 63	1 9	3762 3	N	57				167
09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	150 66	1 9	3196 3	N	60				227
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	155 54	1 9	3122 3	N	49	177 1			99

SHEERIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286019		COMPL. DATE 09/19/2018		TOTAL DEPTH 8834 PERF. 8400 - 13960						
05	2852 X	2233	-0-	-619	-0-	31 156	1 9	2046 3	N	142	187 1			140
06	2640 X	2090	-0-	-550	-0-	30 166	1 9	1894 3	N	151				291
07	2697 X	1921	-0-	-776	-0-	31 146	1 9	1744 3	N	133	190 1			234
08	2697 X	806	-0-	-1891	-0-	31 69	1 9	706 3	N	63				297
09	2610 X	2424	-0-	-186	-0-	30 155	1 9	2239 3	N	141	187 1			251
10	2232 X	1988	-0-	-244	-0-	31 119	1 9	1838 3	N	108				359

OIL AND GAS DIVISION

 GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
 VILLA WELL #: 1 RRCID -> 286037 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11999 PERF. 11176 - 11206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	248	1	23213	3	N	9		62
						10	9						
06	21884 X	21884	-0-	-0-	-0-	240	1	21637	3	N	6		68
						7	9						
07	22508 X	22508	-0-	-0-	-0-	248	1	22250	3	N	9		77
						10	9						
08	21825 X	21825	-0-	-0-	-0-	248	1	21568	3	N	8		85
						9	9						
09	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	240	1	19322	3	N	72		157
						79	9						
10	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	248	1	19684	3	N	8		165
						9	9						

 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

05	372 N	342	-0-	-30	-0-	66	1	276	3	N	-0-		101
06	330 N	258	-0-	-72	-0-	49	1	209	3	N	-0-		101
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	60	1	256	3	N	-0-		101
08	341 N	228	-0-	-113	-0-	37	1	191	3	N	-0-		101
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	54	1	252	3	N	-0-		101
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	53	1	262	3	N	-0-		101

 STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

05	6727 X	5666	-0-	-1061	-0-	480	1	5032	3	N	140	183 1	85
						154	9						
06	6270 X	6139	-0-	-131	-0-	561	1	5440	3	N	125		210
						138	9						
07	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	458	1	5836	3	N	119	176 1	153
						131	9						
08	6541 X	6422	-0-	-119	-0-	456	1	5805	3	N	146	181 1	118
						161	9						
09	6330 X	6160	-0-	-170	-0-	446	1	5584	3	N	118		236
						130	9						
10	6417 X	5951	-0-	-466	-0-	601	1	5217	3	N	121	180 1	177
						133	9						

 FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

05	1116 X	970	-0-	-146	-0-	414	1	556	3	N	-0-	170 1	30
06	1110 X	994	-0-	-116	-0-	403	1	591	3	N	-0-		30
07	1147 X	1068	-0-	-79	-0-	420	1	648	3	N	-0-		30
08	1147 X	1007	-0-	-140	-0-	403	1	604	3	N	-0-		30
09	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	410	1	637	3	N	-0-		30
10	1054 X	967	-0-	-87	-0-	414	1	553	3	N	-0-		30

 SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

05	1643 X	1360	-0-	-283	-0-	116	1	1215	3	N	26		157
						29	9						
06	1500 X	1475	-0-	-25	-0-	136	1	1318	3	N	19		176
						21	9						
07	1550 X	1515	-0-	-35	-0-	108	1	1370	3	N	34	175 1	35
						37	9						
08	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	113	1	1440	3	N	19		54
						21	9						
09	1500 X	1482	-0-	-18	-0-	108	1	1351	3	N	21		75
						23	9						
10	1519 X	1395	-0-	-124	-0-	141	1	1221	3	N	30		105
						33	9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175												
SEMMES			WELL #: 1		RRCID -> 224232			COMPL. DATE 09/24/2006			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05		2232 X	2012	-0-	-220	-0-	104	1	1847	3	N	55	180	1	47
							61	9							
06		2070 X	1971	-0-	-99	-0-	106	1	1806	3	N	54			101
							59	9							
07		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	112	1	1969	3	N	53			154
							58	9							
08		2077 X	973	-0-	-1104	-0-	51	1	898	3	N	22	30	1	146
							24	9							
09		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	108	1	2134	3	N	50			196
							55	9							
10		2139 X	1947	-0-	-192	-0-	96	1	1794	3	N	52	176	1	72
							57	9							

STARRPRO MINERALS B			WELL #: 6		RRCID -> 224233			COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544				
05		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	159	1	2810	3	N	47	178	1	52
							52	9							
06		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	147	1	2504	3	N	52			104
							57	9							
07		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	123	1	2166	3	N	50			154
							55	9							
08		3193 X	785	-0-	-2408	-0-	41	1	731	3	N	12			166
							13	9							
09		3090 X	2847	-0-	-243	-0-	133	1	2648	3	N	60	182	1	44
							66	9							
10		3007 X	2470	-0-	-537	-0-	123	1	2289	3	N	53			97
							58	9							

SEMMES			WELL #: 2		RRCID -> 224234			COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARCIA, M. S.T.			WELL #: 1		RRCID -> 228295			COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830				
05		3565 X	3357	-0-	-208	-0-	635	1	2674	3	N	44			193
							48	9							
06		3420 X	3216	-0-	-204	-0-	603	1	2582	3	N	28	181	1	40
							31	9							
07		3410 X	3264	-0-	-146	-0-	614	1	2609	3	N	37			77
							41	9							
08		3379 X	1411	-0-	-1968	-0-	227	1	1171	3	N	12			89
							13	9							
09		3270 X	3171	-0-	-99	-0-	553	1	2583	3	N	32			121
							35	9							
10		3348 X	3223	-0-	-125	-0-	537	1	2652	3	N	31			152
							34	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
SHEERIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 240264		COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2852 X	2161	-0-	-691	-0-	113 1	2009 3	N	35		201
06	2760 X	1367	-0-	-1393	-0-	39 9	75 1	N	17	178 1	40
07	2542 X	1457	-0-	-1085	-0-	19 9	78 1	N	4		44
08	2418 X	425	-0-	-1993	-0-	4 9	23 1	N	-0-		44
09	2340 X	1837	-0-	-503	-0-	20 9	87 1	N	18		62
10	2170 X	1772	-0-	-398	-0-	26 9	89 1	N	24		86

STARRPRO MINERALS B		WELL #: 1		RRCID -> 240357		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508		
05	3100 N	2091	-0-	-1009	5807	110 1	1945 3	N	33		167
06	7861 X	2054	-0-	-5807	-0-	36 9	111 1	N	39	176 1	30
07	2418 X	2052	-0-	-366	-0-	43 9	109 1	N	27		57
08	2077 X	816	-0-	-1261	-0-	30 9	43 1	N	15		72
09	2040 X	1979	-0-	-61	-0-	17 9	93 1	N	34		106
10	2108 X	1915	-0-	-193	-0-	37 9	96 1	N	23		129

SHEERIN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 241585		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908		
05	651 N	637	-0-	-14	-0-	33 1	593 3	N	10		149
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	11 9	34 1	N	8		157
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	9 9	33 1	N	7		164
08	651 N	172	-0-	-479	-0-	8 9	8 1	N	13	150 1	27
09	630 N	406	-0-	-224	-0-	14 9	19 1	N	-0-		27
10	620 N	382	-0-	-238	-0-	19 1	19 1	N	-0-		27

SHEERIN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 242013		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218		
05	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	55 1	976 3	N	49		201
06	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	54 9	58 1	N	18		219
07	1147 X	955	-0-	-192	-0-	20 9	50 1	N	15		234
08	1116 X	436	-0-	-680	-0-	17 9	22 1	N	15	180 1	69
09	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	17 9	56 1	N	18		87
10	1116 X	1008	-0-	-108	-0-	20 9	50 1	N	27		114

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
STARRPRO MINERALS B		WELL #: 3		RRCID -> 248511		COMPL. DATE 05/05/2009			TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	21	1	376	3	N	55		124
						61	9						
06	450 N	391	-0-	-59	-0-	20	1	349	3	N	20		144
						22	9						
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	556	3	N	18		162
						20	9						
08	465 N	269	-0-	-196	-0-	14	1	244	3	N	10		172
						11	9						
09	390 N	347	-0-	-43	-0-	16	1	318	3	N	12	157 1	27
						13	9						
10	620 N	386	-0-	-234	-0-	20	1	366	3	N	-0-		27
STARRPRO MINERALS B		WELL #: 2		RRCID -> 249420		COMPL. DATE 04/30/2009			TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192				
05	2201 X	2104	-0-	-97	-0-	111	1	1976	3	N	15		74
						17	9						
06	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	118	1	2009	3	N	26		100
						29	9						
07	2201 X	2178	-0-	-23	-0-	115	1	2024	3	N	35		135
						39	9						
08	2201 X	693	-0-	-1508	-0-	36	1	628	3	N	26		161
						29	9						
09	2160 X	1969	-0-	-191	-0-	93	1	1851	3	N	23		184
						25	9						
10	2232 X	1962	-0-	-270	-0-	98	1	1828	3	N	33	178 1	39
						36	9						
SHEERIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 249636		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
STARRPRO MINERALS C UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 249873		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206				
05	1860 X	1735	-0-	-125	-0-	91	1	1608	3	N	33		115
						36	9						
06	1800 X	1681	-0-	-119	-0-	91	1	1555	3	N	32		147
						35	9						
07	1798 X	1649	-0-	-149	-0-	87	1	1537	3	N	23		170
						25	9						
08	1860 X	621	-0-	-1239	-0-	33	1	578	3	N	9		179
						10	9						
09	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	102	1	2019	3	N	31	173 1	37
						34	9						
10	1736 X	1665	-0-	-71	-0-	83	1	1546	3	N	33		70
						36	9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 250835		COMPL. DATE 07/04/2009			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	5518 X	4988	-0-	-530	-0-	264	1	4678	3	N	42	208
06	5130 X	4629	-0-	-501	-0-	254	1	4333	3	N	38	179 1 67
07	5270 X	5007	-0-	-263	-0-	267	1	4707	3	N	30	97
08	5208 X	1546	-0-	-3662	-0-	82	1	1454	3	N	9	106
09	5040 X	4990	-0-	-50	-0-	238	1	4729	3	N	21	127
10	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	258	1	4800	3	N	36	163

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251124		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	131 1 27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

STARRPRO MINERALS C		WELL #: 1		RRCID -> 252111		COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208			
05	930 N	463	-0-	-467	-0-	25	1	438	3	N	-0-	27
06	690 N	522	-0-	-168	-0-	28	1	485	3	N	8	35
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	3	N	-0-	35
08	465 N	254	-0-	-211	-0-	14	1	240	3	N	-0-	35
09	510 N	327	-0-	-183	-0-	16	1	309	3	N	2	37
10	589 N	375	-0-	-214	-0-	19	1	356	3	N	-0-	37

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254152		COMPL. DATE 08/27/2009			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528			
05	3038 X	2102	-0-	-936	-0-	179	1	1881	3	N	38	82
06	2670 X	2178	-0-	-492	-0-	199	1	1933	3	N	42	124
07	2542 X	2412	-0-	-130	-0-	171	1	2183	3	N	53	177
08	2728 X	2702	-0-	-26	-0-	192	1	2448	3	N	56	173 1 60
09	2640 X	2387	-0-	-253	-0-	173	1	2166	3	N	44	104
10	2418 X	2184	-0-	-234	-0-	219	1	1897	3	N	62	166

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254293		COMPL. DATE 11/29/2009			TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660			
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	44	1	771	3	N	25	52
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	43	1	738	3	N	-0-	52
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	45	1	802	3	N	-0-	52
08	837 N	745	-0-	-92	-0-	39	1	686	3	N	18	70
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	46	1	916	3	N	-0-	70
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	3	N	-0-	70

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
BARRERA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254673		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9376 - 9388			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2883 X	2736	-0-	-147	-0-	516 1 48 9	2172 3	N	44		151
06	2760 X	2546	-0-	-214	-0-	478 1 20 9	2048 3	N	18		169
07	2852 X	2640	-0-	-212	-0-	499 1 22 9	2119 3	N	20		189
08	2914 X	963	-0-	-1951	-0-	153 1 18 9	792 3	N	16	176 1	29
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	602 1 17 9	2811 3	N	15		44
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	494 1 22 9	2438 3	N	20		64

BAZAN		WELL #: 1		RRCID -> 254676		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GARCIA, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255855		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256168		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

STARRPRO MINERALS C UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 258768		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182			
05	4061 X	3963	-0-	-98	-0-	210 1 29 9	3724 3	N	26		85
06	3930 X	3018	-0-	-912	-0-	162 1 92 9	2764 3	N	84		169
07	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	217 1 24 9	3828 3	N	22		191
08	4154 X	1310	-0-	-2844	-0-	69 1 17 9	1224 3	N	15	179 1	27
09	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	239 1 39 9	4748 3	N	35		62
10	4061 X	3684	-0-	-377	-0-	186 1 33 9	3465 3	N	30		92

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175												
STARRPRO MINERALS DGU			WELL #: 1		RRCID -> 258897			COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05		3100 N	1842	-0-	-1258	2512	96	1	1707	3	N	35	179	1	65
							39	9							
06		4265 X	1753	-0-	-2512	-0-	96	1	1642	3	N	14			79
							15	9							
07		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	91	1	1602	3	N	12			91
							13	9							
08		1984 X	633	-0-	-1351	-0-	33	1	582	3	N	16			107
							18	9							
09		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	102	1	2018	3	N	14			121
							15	9							
10		1829 X	1822	-0-	-7	-0-	92	1	1716	3	N	13			134
							14	9							

SEMME5			WELL #: 3		RRCID -> 259409			COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984				

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STARRPRO MINERALS DGU			WELL #: 2		RRCID -> 260167			COMPL. DATE 01/25/2011			TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950				

05		18767 X	18767	-0-	-0-	-0-	992	1	17591	3	N	167	182	1	241
							184	9							
06		17880 X	16730	-0-	-1150	-0-	919	1	15654	3	N	143	185	1	199
							157	9							
07		18669 X	18669	-0-	-0-	-0-	997	1	17561	3	N	101	179	1	121
							111	9							
08		18755 X	6146	-0-	-12609	-0-	323	1	5715	3	N	98			219
							108	9							
09		18783 X	18783	-0-	-0-	-0-	893	1	17715	3	N	159	177	1	201
							175	9							
10		19429 X	19429	-0-	-0-	-0-	980	1	18267	3	N	165	183	1	183
							182	9							

BARRERA GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 262970			COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524				

05		1147 N	1038	-0-	-109	-0-	189	1	796	3	N	48	178	1	54
							53	9							
06		1020 X	778	-0-	-242	-0-	147	1	631	3	N	-0-			54
07		1147 X	1017	-0-	-130	-0-	192	1	814	3	N	10			64
							11	9							
08		1054 X	718	-0-	-336	-0-	115	1	594	3	N	8			72
							9	9							
09		990 X	963	-0-	-27	-0-	167	1	781	3	N	14			86
							15	9							
10		1023 X	856	-0-	-167	-0-	142	1	702	3	N	11			97
							12	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SHEERIN "D"		WELL #:		3	RRCID ->	263061	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7888 - 7948	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2263 X	2226	-0-	-37	-0-	118	1	2095	3	N	12		106
06	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	124	1	2119	3	N	21		127
07	2263 X	2180	-0-	-83	-0-	116	1	2047	3	N	15		142
08	2387 X	703	-0-	-1684	-0-	37	1	656	3	N	9		151
09	2310 X	2304	-0-	-6	-0-	110	1	2188	3	N	5		156
10	2356 X	2041	-0-	-315	-0-	103	1	1926	3	N	11		167

SHEERIN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	265152	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	8954	PERF.	8502 - 8668	
05	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	166	1	1736	3	N	29		176
06	1710 X	1551	-0-	-159	-0-	141	1	1369	3	N	37	179 1	34
07	1767 X	1222	-0-	-545	-0-	86	1	1100	3	N	33		67
08	1984 X	1254	-0-	-730	-0-	89	1	1126	3	N	35		102
09	1920 X	1144	-0-	-776	-0-	83	1	1033	3	N	25	52 1	75
10	1922 X	1067	-0-	-855	-0-	107	1	930	3	N	27		102

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265155	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	8170 - 8318	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STARRPRO MINERALS STATE B		WELL #:		9	RRCID ->	265236	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	9164	PERF.	8898 - 8939	
05	682 N	649	-0-	-33	-0-	35	1	614	3	N	-0-		35
06	630 N	597	-0-	-33	-0-	33	1	564	3	N	-0-		35
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	588	3	N	15		50
08	651 N	352	-0-	-299	-0-	17	1	309	3	N	24		74
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	566	3	N	54	24 1	104
10	651 N	617	-0-	-34	-0-	29	1	541	3	N	43		147

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
STARRPRO MINERALS 'C1'		GAS UNIT	WELL #:	2	RRCID ->	265490	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	8649	PERF.	8114 - 8412		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457 N	1153	-0-	-304	-0-	58	1	1028	3	N	61	183	1	30
						67	9							
06	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	60	1	1014	3	N	67			97
						74	9							
07	1488 X	1108	-0-	-380	-0-	56	1	989	3	N	57			154
						63	9							
08	1209 X	510	-0-	-699	-0-	26	1	462	3	N	20			174
						22	9							
09	1170 X	1025	-0-	-145	-0-	46	1	906	3	N	66	176	1	64
						73	9							
10	1178 X	912	-0-	-266	-0-	43	1	806	3	N	57			121
						63	9							

STARRPRO MINERALS B				WELL #:	5	RRCID ->	266193	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	8762	PERF.	8258 - 8530	
05	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	251	1	4450	3	N	98	182	1	129
						108	9							
06	4500 X	4493	-0-	-7	-0-	244	1	4161	3	N	80			209
						88	9							
07	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	248	1	4375	3	N	68	181	1	96
						75	9							
08	4805 X	1544	-0-	-3261	-0-	80	1	1420	3	N	40			136
						44	9							
09	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	224	1	4449	3	N	85			221
						94	9							
10	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	249	1	4638	3	N	90	185	1	126
						99	9							

STARRPRO MINERALS "C4"		GAS UNIT	WELL #:	2	RRCID ->	267996	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8126 - 8424		
05	1358 N	1212	-0-	-146	-0-	62	1	1105	3	N	41	177	1	40
						45	9							
06	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	62	1	1058	3	N	39			79
						43	9							
07	1333 X	1217	-0-	-116	-0-	63	1	1104	3	N	45			124
						50	9							
08	1240 X	468	-0-	-772	-0-	24	1	433	3	N	10			134
						11	9							
09	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	68	1	1350	3	N	50			184
						55	9							
10	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	67	1	1256	3	N	44	176	1	52
						48	9							

STARRPRO MINERALS G		GAS UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	268696	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8364 - 8442		
05	4371 X	3863	-0-	-508	-0-	201	1	3565	3	N	88	177	1	80
						97	9							
06	4200 X	3727	-0-	-473	-0-	202	1	3433	3	N	84			164
						92	9							
07	4340 X	3993	-0-	-347	-0-	210	1	3694	3	N	81	178	1	67
						89	9							
08	3875 X	1282	-0-	-2593	-0-	67	1	1191	3	N	22			89
						24	9							
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	179	1	3548	3	N	57			146
						63	9							
10	3999 X	3915	-0-	-84	-0-	193	1	3600	3	N	111	184	1	73
						122	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
STARRPRO MINERALS B		WELL #:		7	RRCID ->	269608	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	8579	PERF.	8294 - 8314		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05		713 N	620	-0-	-93	-0-	31 1	552 3	N	34				176
							37 9							
06		600 N	567	-0-	-33	-0-	30 1	518 3	N	17				193
							19 9							
07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	25 1	439 3	N	5				198
							6 9							
08		620 N	205	-0-	-415	-0-	11 1	188 3	N	5	176 1			27
							6 9							
09		570 N	390	-0-	-180	-0-	18 1	364 3	N	7				34
							8 9							
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	27 1	506 3	N	43				77
							47 9							

GARNER RANCH (OLMOS)				34020 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
JOHN N. GARNER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	059645	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17996				N	NO RPT				-0-

GARNER, J. N. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	068814	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	N/A		
05	155 N	20	-0-	-135 B	-0-	20 1			N	-0-				-0-
06	90 N	8	-0-	-82 B	-0-	8 1			N	-0-				-0-
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	18 1	3 3		N	-0-				-0-
08	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 1			N	-0-				-0-
09	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3			N	-0-				-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT				-0-

GARZA (CONSOLIDATED)				34112 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARZA L.		WELL #:		2	RRCID ->	163582	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9967 - 10556		
05	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	119 1	499 2	Y		-0-				-0-
06	570 N	506	-0-	-64 B	-0-	94 1	412 2	Y		-0-				-0-
07	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	102 1	456 2	Y		-0-				-0-
08	620 N	358	-0-	-262 B	-0-	29 1	329 2	Y		-0-				-0-
09	510 N	496	-0-	-14 B	-0-	65 1	431 2	Y		-0-				-0-
10	558 N	516	-0-	-42 B	-0-	46 1	470 2	Y		-0-				-0-

GARZA, L.		WELL #:		11	RRCID ->	175958	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9984 - 10532		
05	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	8 1	35 2	Y		-0-				-0-
06	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	6 1	28 2	Y		-0-				-0-
07	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	8 1	36 2	Y		-0-				-0-
08	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	4 1	47 2	Y		-0-				-0-
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	9 1	62 2	Y		-0-				-0-
10	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	1 1	12 2	Y		-0-				-0-

GARZA, L.		WELL #:		12	RRCID ->	177716	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9860 - 10527		
05	4681 X	3580	-0-	-1101 B	-0-	688 1	2892 2	Y		-0-				10
06	4500 X	3501	-0-	-999 B	-0-	649 1	2852 2	Y		-0-				10
07	3503 X	2663	-0-	-840 B	-0-	486 1	2177 2	Y		-0-				10
08	3565 X	2532	-0-	-1033 B	-0-	203 1	2329 2	Y		-0-				10
09	3510 X	2716	-0-	-794 B	-0-	356 1	2360 2	Y		-0-				10
10	5217 X	5217	-0-	-0- B	-0-	461 1	4756 2	Y		-0-				10

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		34112 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
GARZA, L.		WELL #:		13	RRCID -> 178137		COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	9850 - 10374	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2201 N	634	-0-	-1567 B	-0-	122 1	512 2	Y	-0-	-0-			2
06	1110 N	377	-0-	-733 B	-0-	70 1	307 2	Y	-0-	-0-			2
07	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	88 1	395 2	Y	-0-	-0-			2
08	620 N	217	-0-	-403 B	-0-	17 1	200 2	Y	-0-	-0-			2
09	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	60 1	398 2	Y	-0-	-0-			2
10	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	58 1	597 2	Y	-0-	-0-			2

GARZA, L.		WELL #:		15	RRCID -> 184553		COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9874 - 9951	
05	1457 N	1308	-0-	-149 B	-0-	251 1	1057 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1470 N	1092	-0-	-378 B	-0-	202 1	890 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1395 N	1104	-0-	-291 B	-0-	201 1	903 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1302 N	921	-0-	-381 B	-0-	74 1	847 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	187 1	1241 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	111 1	1145 2	Y	-0-	-0-			-0-

GARZA, L.		WELL #:		16	RRCID -> 185104		COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10043 - 10080	
05	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	150 1	630 2	Y	-0-	-0-			8
06	630 N	619	-0-	-11 B	-0-	115 1	504 2	Y	-0-	-0-			8
07	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	114 1	512 2	Y	-0-	-0-			8
08	775 N	296	-0-	-479 B	-0-	24 1	272 2	Y	-0-	-0-			8
09	630 N	617	-0-	-13 B	-0-	81 1	536 2	Y	-0-	-0-			8
10	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	56 1	583 2	Y	-0-	-0-			8

GARZA, L.		WELL #:		18	RRCID -> 185406		COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10527 - 10554	
05	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	85 1	356 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	68 1	299 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	67 1	301 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	434 N	139	-0-	-295 B	-0-	11 1	128 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	360 N	269	-0-	-91 B	-0-	35 1	234 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	372 N	288	-0-	-84 B	-0-	25 1	263 2	Y	-0-	-0-			-0-

GARZA, L.		WELL #:		17	RRCID -> 186016		COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10054 - 10074	
05	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	32 1	135 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	240 N	124	-0-	-116 B	-0-	23 1	101 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	186 N	131	-0-	-55 B	-0-	24 1	107 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	155 N	66	-0-	-89 B	-0-	5 1	61 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	13 1	85 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	16 1	162 2	Y	-0-	-0-			-0-

GARZA, L.		WELL #:		20	RRCID -> 186991		COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10164 - 10200	
05	682 N	441	-0-	-241 B	-0-	85 1	356 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	570 N	374	-0-	-196 B	-0-	69 1	305 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	527 N	498	-0-	-29 B	-0-	91 1	407 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	434 N	247	-0-	-187 B	-0-	20 1	227 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	48 1	318 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	496 N	336	-0-	-160 B	-0-	30 1	306 2	Y	-0-	-0-			-0-

GARZA, L.		WELL #:		21	RRCID -> 187934		COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9942 - 9977	
05	248 N	316	-0-	68 B	-3444	61 1	255 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	180 N	195	-0-	15 B	-3429	36 1	159 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	279 N	210	-0-	-69 B	-3429	38 1	172 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	310 N	543	-0-	233 B	-3196	44 1	499 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	210 N	609	-0-	399 B	-2797	80 1	529 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	217 N	336	-0-	119 B	-2678	30 1	306 2	Y	-0-	-0-			-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARZA, L.		WELL #: 23		RRCID -> 191890		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	527 N	422	-0-	-105 B	-0-	81	1	341	2	Y	-0-
06	420 N	335	-0-	-85 B	-0-	62	1	273	2	Y	-0-
07	403 N	313	-0-	-90 B	-0-	57	1	256	2	Y	-0-
08	434 N	281	-0-	-153 B	-0-	23	1	258	2	Y	-0-
09	330 N	265	-0-	-65 B	-0-	35	1	230	2	Y	-0-
10	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	22	1	230	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360			
05	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	31	1	132	2	Y	-0-
06	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	29	1	126	2	Y	-0-
07	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	28	1	125	2	Y	-0-
08	155 N	107	-0-	-48 B	-0-	9	1	98	2	Y	-0-
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	23	1	151	2	Y	-0-
10	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	15	1	156	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883			
05	2449 N	2431	-0-	-18 B	-0-	467	1	1964	2	Y	-0-
06	2280 N	2239	-0-	-41 B	-0-	415	1	1824	2	Y	-0-
07	2387 N	2269	-0-	-118 B	-0-	414	1	1855	2	Y	-0-
08	2418 N	1863	-0-	-555 B	-0-	150	1	1713	2	Y	-0-
09	2250 N	2221	-0-	-29 B	-0-	291	1	1930	2	Y	-0-
10	2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	202	1	2080	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195432		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476			
05	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	101	1	423	2	Y	-0-
06	540 N	524	-0-	-16 B	-0-	97	1	427	2	Y	-0-
07	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	99	1	443	2	Y	-0-
08	527 N	302	-0-	-225 B	-0-	24	1	278	2	Y	-0-
09	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	69	1	455	2	Y	-0-
10	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	47	1	485	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 29		RRCID -> 197452		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT

GARZA, L.		WELL #: 30		RRCID -> 199535		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284			
05	4774 X	2170	-0-	-2604 B	-0-	417	1	1753	2	Y	-0-
06	4620 X	1898	-0-	-2722 B	-0-	352	1	1546	2	Y	-0-
07	2790 X	1926	-0-	-864 B	-0-	351	1	1575	2	Y	-0-
08	2790 X	1198	-0-	-1592 B	-0-	96	1	1102	2	Y	-0-
09	2430 X	1474	-0-	-956 B	-0-	193	1	1281	2	Y	-0-
10	2170 X	1699	-0-	-471 B	-0-	150	1	1549	2	Y	-0-

GARZA, L		WELL #: 33		RRCID -> 206489		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946			
05	465 N	437	-0-	-28 B	-29498	84	1	353	2	Y	-0-
06	450 N	436	-0-	-14 B	-29498	81	1	355	2	Y	-0-
07	465 N	442	-0-	-23 B	-29498	81	1	361	2	Y	-0-
08	434 N	211	-0-	-223 B	-29498	17	1	194	2	Y	-0-
09	450 N	432	-0-	-18 B	-29498	57	1	375	2	Y	-0-
10	434 N	438	-0-	4 B	-29494	39	1	399	2	Y	-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		34112 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
GARZA, L		WELL #:		35	RRCID ->	207400	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10687 - 11288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3689 X	1704	-0-	-1985 B	-0-	327 1	1377 2	Y	-0-		26
06		3570 X	1704	-0-	-1866 B	-0-	316 1	1388 2	Y	-0-		26
07		1829 X	1803	-0-	-26 B	-0-	329 1	1474 2	Y	-0-		26
08		1871 X	1871	-0-	-0- B	-0-	150 1	1721 2	Y	-0-		26
09		1969 X	1969	-0-	-0- B	-0-	258 1	1711 2	Y	-0-		26
10		1798 X	1729	-0-	-69 B	-0-	153 1	1576 2	Y	-0-		26

GARZA, L		WELL #:		34	RRCID ->	208680	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10655 - 10694	
05		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	111 1	469 2	Y	-0-		-0-
06		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	109 1	478 2	Y	-0-		-0-
07		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	117 1	527 2	Y	-0-		-0-
08		589 N	318	-0-	-271 B	-0-	26 1	292 2	Y	-0-		-0-
09		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	81 1	539 2	Y	-0-		-0-
10		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	58 1	597 2	Y	-0-		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)				34204 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
JOHN GARNER RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	262502	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	9438	PERF. 9331 - 14307	
05		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-		33
06		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	-0-		33
07		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	88	121 1	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2023												

JOHN GARNER RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	262738	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	9441	PERF. 9479 - 15556	
05		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-		31
06		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	-0-		31
07		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	88	119 1	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2023												

JOHN GARNER RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	268687	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8803	PERF. N/A	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.//				34204 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883									
GATES 05-D				WELL #: 7015	RRCID -> 257970	COMPL. DATE 10/02/2010	TOTAL DEPTH 8449	PERF. 9067	- 14012				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	5394 X	2741	-0-	-2653	-0-	265 1 122 9	2354 3	Y	111	100 1	11		
06	5220 X	2794	-0-	-2426	-0-	186 1 122 9	2486 3	Y	111	113 1	9		
07	12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	1248 1 229 9	10719 3	Y	208	194 1	23		
08	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	721 1 196 9	9567 3	Y	178	197 1	4		
*09	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	543 1 189 9	6251 3	Y	172	170 1	6		
10	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			Y	NO RPT		6		
GATES 05-D				WELL #: 319	RRCID -> 258655	COMPL. DATE 05/08/2010	TOTAL DEPTH 8582	PERF. 9153	- 14036				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
GATES 05-D				WELL #: 419	RRCID -> 258921	COMPL. DATE 02/17/2010	TOTAL DEPTH 8433	PERF. 9221	- 12932				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
GATES 05-D				WELL #: 606A	RRCID -> 258922	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 8337	PERF. 8905	- 13420				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
GATES 05-D				WELL #: 707A	RRCID -> 258923	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 8425	PERF. 9057	- 13110				
05	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	614 1 163 9	5451 3	Y	148	133 1	15		
06	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	401 1 152 9	5371 3	Y	138	141 1	12		
07	3813 X	2814	-0-	-999	-0-	286 1 74 9	2454 3	Y	67	69 1	10		
08	3813 X	2499	-0-	-1314	-0-	170 1 65 9	2264 3	Y	59	66 1	3		
*09	3690 X	1671	-0-	-2019	-0-	129 1 63 9	1479 3	Y	57	56 1	4		
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT		4		
GATES 05D				WELL #: 1287	RRCID -> 258924	COMPL. DATE 02/22/2010	TOTAL DEPTH 8187	PERF. 8726	- 13050				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3968 X	2908	-0-	-1060	-0-	285	1	2505 3	Y	107	96 1	11
						118	9					
06	3780 X	3065	-0-	-715	-0-	213	1	2816 3	Y	33	40 1	4
						36	9					
07	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	329	1	2808 3	Y	31	31 1	4
						34	9					
08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	216	1	2841 3	Y	28	31 1	1
						31	9					
*09	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	242	1	2754 3	Y	28	28 1	1
						31	9					
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				Y	NO RPT		1
GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372												
05	3720 X	2972	-0-	-748	-0-	273	1	2411 3	Y	262	236 1	26
						288	9					
06	3900 X	2865	-0-	-1035	-0-	181	1	2416 3	Y	244	250 1	20
						268	9					
07	4030 X	2955	-0-	-1075	-0-	280	1	2402 3	Y	248	239 1	29
						273	9					
08	4030 X	3599	-0-	-431	-0-	233	1	3082 3	Y	258	280 1	7
						284	9					
*09	3900 X	3464	-0-	-436	-0-	256	1	2932 3	Y	251	248 1	10
						276	9					
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				Y	NO RPT		10
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332												
05	10943 X	2025	-0-	-8918	-0-	193	1	1703 3	Y	117	106 1	11
						129	9					
06	10590 X	1965	-0-	-8625	-0-	129	1	1716 3	Y	109	111 1	9
						120	9					
07	10943 X	2037	-0-	-8906	-0-	200	1	1716 3	Y	110	106 1	13
						121	9					
08	10943 X	1460	-0-	-9483	-0-	100	1	1325 3	Y	32	44 1	1
						35	9					
*09	19590 X	1487	-0-	-18103	-0-	116	1	1337 3	Y	31	31 1	1
						34	9					
10	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-				Y	NO RPT		1
GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689												
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	3567				Y	-0-		-0-
06	3567 X	-0-	-0-	-3567	-0-				Y	-0-		-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3100 N	3817	-0-	717	1478	370 1	3251 3	Y	178	161 1	17	
06	5245 X	3767	-0-	-1478	-0-	196 9	3336 3	Y	163	167 1	13	
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	252 1	3328 3	Y	158	152 1	19	
08	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	179 9	3500 3	Y	142	157 1	4	
*09	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	389 1	3391 3	Y	140	138 1	6	
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	174 9		Y	NO RPT		6	
						266 1						
						156 9						
						298 1						
						154 9						
GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712												
05	3286 X	1511	-0-	-1775	-0-	150 1	1329 3	Y	29	26 1	3	
06	3330 X	1462	-0-	-1868	-0-	32 9	1332 3	Y	27	28 1	2	
07	3441 X	1508	-0-	-1933	-0-	100 1	1324 3	Y	27	26 1	3	
08	3441 X	2705	-0-	-736	-0-	30 9	2416 3	Y	97	98 1	2	
*09	3330 X	2603	-0-	-727	-0-	154 1	2299 3	Y	94	92 1	4	
10	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-	182 1		Y	NO RPT		4	
						107 9						
						201 1						
						103 9						
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010												
05	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	934 1	8285 3	Y	56	51 1	5	
06	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	62 9	8455 3	Y	53	54 1	4	
07	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	632 1	3968 3	Y	243	221 1	26	
08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	58 9	3542 3	Y	208	229 1	5	
*09	9150 X	2735	-0-	-6415	-0-	462 1	2314 3	Y	200	197 1	8	
10	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-	267 9		Y	NO RPT		8	
						267 1						
						229 9						
						201 1						
						220 9						
GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325												
05	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	394 1	3487 3	Y	137	123 1	14	
06	3000 N	3698	-0-	698	698	151 9	3319 3	Y	118	121 1	11	
07	5701 X	5003	-0-	-698	-0-	249 1	4392 3	Y	91	90 1	12	
08	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	130 9	4328 3	Y	84	93 1	3	
*09	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	511 1	4412 3	Y	86	85 1	4	
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	100 9		Y	NO RPT		4	
						326 1						
						92 9						
						385 1						
						95 9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	6665 X	3845	-0-	-2820	-0-	378	1	3347	3	Y	109	98 1
						120	9					11
06	6450 X	3412	-0-	-3038	-0-	231	1	3081	3	Y	91	94 1
						100	9					8
07	6665 X	4438	-0-	-2227	-0-	449	1	3860	3	Y	117	111 1
						129	9					14
08	6665 X	4349	-0-	-2316	-0-	296	1	3930	3	Y	112	123 1
						123	9					3
*09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	349	1	4007	3	Y	115	113 1
						127	9					5
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT	5

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092												

05	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	1111	1	9854	3	Y	111	100 1
						122	9					11
06	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	777	1	10404	3	Y	111	113 1
						122	9					9
07	7223 X	2360	-0-	-4863	-0-	238	1	2045	3	Y	70	71 1
						77	9					8
08	7223 X	2028	-0-	-5195	-0-	137	1	1826	3	Y	59	66 1
						65	9					1
*09	8430 X	1359	-0-	-7071	-0-	104	1	1192	3	Y	57	56 1
						63	9					2
10	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT	2

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162												

05	6107 X	4003	-0-	-2104	-0-	393	1	3488	3	Y	111	100 1
						122	9					11
06	5910 X	4080	-0-	-1830	-0-	275	1	3683	3	Y	111	112 1
						122	9					10
07	6107 X	2672	-0-	-3435	-0-	267	1	2291	3	Y	104	101 1
						114	9					13
08	6107 X	2297	-0-	-3810	-0-	154	1	2045	3	Y	89	100 1
						98	9					2
*09	4080 X	1547	-0-	-2533	-0-	116	1	1336	3	Y	86	85 1
						95	9					3
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT	3

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094												

05	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	395	1	3491	3	Y	175	158 1
						193	9					17
06	5370 X	3960	-0-	-1410	-0-	263	1	3518	3	Y	163	167 1
						179	9					13
07	5549 X	4107	-0-	-1442	-0-	409	1	3516	3	Y	165	159 1
						182	9					19
08	5549 X	1272	-0-	-4277	-0-	84	1	1116	3	Y	65	83 1
						72	9					1
*09	5370 X	1293	-0-	-4077	-0-	98	1	1126	3	Y	63	62 1
						69	9					2
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT	2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	649	1	5755	3	Y	148	133	1		15
						163	9								
06	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	454	1	6077	3	Y	148	151	1		12
						163	9								
07	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	748	1	6422	3	Y	208	197	1		23
						229	9								
08	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	432	1	5732	3	Y	178	197	1		4
						196	9								
*09	5730 X	4261	-0-	-1469	-0-	326	1	3746	3	Y	172	170	1		6
						189	9								
10	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT				6

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350															
05	10323 X	3799	-0-	-6524	-0-	357	1	3154	3	Y	262	236	1		26
						288	9								
06	9990 X	3666	-0-	-6324	-0-	237	1	3161	3	Y	244	250	1		20
						268	9								
07	5704 X	3756	-0-	-1948	-0-	363	1	3122	3	Y	246	237	1		29
						271	9								
08	5456 X	4305	-0-	-1151	-0-	277	1	3674	3	Y	322	343	1		8
						354	9								
*09	5220 X	4145	-0-	-1075	-0-	305	1	3495	3	Y	314	310	1		12
						345	9								
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT				12

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911															
05	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	268	1	2371	3	Y	382	344	1		38
						420	9								
06	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	169	1	2258	3	Y	329	340	1		27
						362	9								
07	2325 X	2074	-0-	-251	-0-	213	1	1828	3	Y	30	51	1		6
						33	9								
08	2325 X	1969	-0-	-356	-0-	136	1	1802	3	Y	28	34	1		-0-
						31	9								
*09	2250 X	2029	-0-	-221	-0-	160	1	1837	3	Y	29	29	1		-0-
						32	9								
10	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	3844 X	2199	-0-	-1645	-0-	221	1	1938	3	Y	36	32 1 4
						40	9					
06	4680 X	2175	-0-	-2505	-0-	150	1	1989	3	Y	33	33 1 4
						36	9					
07	4836 X	2251	-0-	-2585	-0-	232	1	1984	3	Y	32	31 1 5
						35	9					
08	4836 X	1579	-0-	-3257	-0-	107	1	1409	3	Y	57	59 1 3
						63	9					
*09	4680 X	1547	-0-	-3133	-0-	120	1	1365	3	Y	56	55 1 4
						62	9					
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT	4

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827												
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	167	1	1478	3	Y	137	123 1 14
						151	9					
06	2070 X	1644	-0-	-426	-0-	106	1	1408	3	Y	118	121 1 11
						130	9					
07	2139 X	1783	-0-	-356	-0-	168	1	1449	3	Y	151	143 1 19
						166	9					
08	2139 X	1690	-0-	-449	-0-	108	1	1428	3	Y	140	154 1 5
						154	9					
*09	1740 X	1739	-0-	-1	-0-	127	1	1454	3	Y	144	142 1 7
						158	9					
10	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT	7

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147												
05	3100 N	3433	-0-	333	411	309	1	2733	3	Y	355	320 1 35
						391	9					
06	3000 N	3134	-0-	134	545	195	1	2602	3	Y	306	316 1 25
						337	9					
07	2687 X	2142	-0-	-545	-0-	199	1	1710	3	Y	212	212 1 25
						233	9					
08	2356 X	2028	-0-	-328	-0-	127	1	1685	3	Y	196	217 1 4
						216	9					
*09	2280 X	2089	-0-	-191	-0-	150	1	1717	3	Y	202	199 1 7
						222	9					
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT	7

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141												
05	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	252	1	2231	3	Y	137	123 1 14
						151	9					
06	2430 X	2413	-0-	-17	-0-	159	1	2124	3	Y	118	121 1 11
						130	9					
07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	304	1	2612	3	Y	303	279 1 35
						333	9					
08	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	194	1	2574	3	Y	280	307 1 8
						308	9					
*09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	229	1	2624	3	Y	289	285 1 12
						318	9					
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT	12

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	2914 X	2144	-0-	-770	-0-	207	1	1819	3	Y	107	96 1
						118	9					11
06	3420 X	2116	-0-	-1304	-0-	141	1	1867	3	Y	98	100 1
						108	9					9
07	3534 X	2185	-0-	-1349	-0-	218	1	1862	3	Y	95	92 1
						105	9					12
08	3534 X	2919	-0-	-615	-0-	202	1	2654	3	Y	57	66 1
						63	9					3
*09	5340 X	2860	-0-	-2480	-0-	226	1	2572	3	Y	56	55 1
						62	9					4
10	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT	4

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246												

05	5332 X	3507	-0-	-1825	-0-	346	1	3043	3	Y	107	96 1
						118	9					11
06	5070 X	3466	-0-	-1604	-0-	236	1	3122	3	Y	98	100 1
						108	9					9
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	364	1	3113	3	Y	95	92 1
						105	9					12
08	3410 X	3106	-0-	-304	-0-	211	1	2771	3	Y	113	122 1
						124	9					3
*09	3300 X	3044	-0-	-256	-0-	236	1	2685	3	Y	112	111 1
						123	9					4
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT	4

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618												

05	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	312	1	2756	3	Y	159	144 1
						175	9					15
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	203	1	2708	3	Y	141	145 1
						155	9					11
07	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	235	1	2018	3	Y	333	308 1
						366	9					36
08	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	148	1	1969	3	Y	305	335 1
						336	9					6
*09	3030 X	2469	-0-	-561	-0-	171	1	1960	3	Y	307	303 1
						338	9					10
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT	10

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099												

05	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	658	1	5786	3	Y	71	64 1
						78	9					7
06	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	449	1	5938	3	Y	65	67 1
						72	9					5
07	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	693	1	5922	3	Y	63	61 1
						69	9					7
08	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	193	1	2536	3	Y	28	35 1
						31	9					-0-
*09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	216	1	2458	3	Y	28	28 1
						31	9					-0-
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2599 N	1519	-0-	-1080	-0-	148	1	1307	3	Y	58	52 1 6
						64	9					
06	1470 N	1467	-0-	-3	-0-	98	1	1310	3	Y	54	55 1 5
						59	9					
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	152	1	1302	3	Y	55	53 1 7
						61	9					
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	123	1	1628	3	Y	65	70 1 2
						72	9					
*09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	137	1	1548	3	Y	63	62 1 3
						69	9					
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT	3

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377												
05	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	219	1	1935	3	Y	58	52 1 6
						64	9					
06	3030 X	2155	-0-	-875	-0-	146	1	1950	3	Y	54	55 1 5
						59	9					
07	3131 X	2236	-0-	-895	-0-	227	1	1948	3	Y	55	53 1 7
						61	9					
08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	291	1	3859	3	Y	97	101 1 3
						107	9					
*09	12000 X	4336	-0-	-7664	-0-	339	1	3894	3	Y	94	92 1 5
						103	9					
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT	5

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852												
05	3720 X	2349	-0-	-1371	-0-	235	1	2082	3	Y	29	26 1 3
						32	9					
06	5400 X	2285	-0-	-3115	-0-	157	1	2098	3	Y	27	28 1 2
						30	9					
07	5580 X	2370	-0-	-3210	-0-	244	1	2096	3	Y	27	26 1 3
						30	9					
08	5580 X	5017	-0-	-563	-0-	342	1	4533	3	Y	129	129 1 3
						142	9					
*09	21210 X	5111	-0-	-16099	-0-	399	1	4573	3	Y	126	124 1 5
						139	9					
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT	5

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377												
05	4216 X	3498	-0-	-718	-0-	342	1	3028	3	Y	116	105 1 11
						128	9					
06	4080 X	3400	-0-	-680	-0-	228	1	3052	3	Y	109	111 1 9
						120	9					
07	4216 X	3525	-0-	-691	-0-	355	1	3049	3	Y	110	106 1 13
						121	9					
08	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	361	1	4789	3	Y	193	202 1 4
						212	9					
*09	9540 X	5460	-0-	-4080	-0-	421	1	4832	3	Y	188	186 1 6
						207	9					
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT	6

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	5208 X	4451	-0-	-757	-0-	306	1	2704	3	Y	1310	1180	130
						1441	9						
06	5040 X	4256	-0-	-784	-0-	203	1	2710	3	Y	1221	1250	101
						1343	9						
07	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	314	1	2694	3	Y	1238	1193	146
						1362	9						
08	2883 X	1327	-0-	-1556	-0-	86	1	1134	3	Y	97	236	7
						107	9						
*09	2790 X	1275	-0-	-1515	-0-	93	1	1079	3	Y	94	96	5
						103	9						
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT		5

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297													

05	6479 X	3048	-0-	-3431	-0-	290	1	2565	3	Y	175	158	17
						193	9						
06	8280 X	2958	-0-	-5322	-0-	194	1	2585	3	Y	163	167	13
						179	9						
07	8556 X	3067	-0-	-5489	-0-	301	1	2584	3	Y	165	159	19
						182	9						
08	8556 X	3224	-0-	-5332	-0-	209	1	2766	3	Y	226	240	5
						249	9						
*09	8940 X	3278	-0-	-5662	-0-	245	1	2791	3	Y	220	217	8
						242	9						
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT		8

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192													

05	3131 X	2449	-0-	-682	-0-	216	1	1913	3	Y	291	262	29
						320	9						
06	3030 X	2371	-0-	-659	-0-	144	1	1929	3	Y	271	278	22
						298	9						
07	3131 X	2454	-0-	-677	-0-	224	1	1927	3	Y	275	265	32
						303	9						
08	3131 X	2548	-0-	-583	-0-	161	1	2138	3	Y	226	253	5
						249	9						
*09	5370 X	2589	-0-	-2781	-0-	189	1	2158	3	Y	220	218	7
						242	9						
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT		7

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042													

05	3596 X	3216	-0-	-380	-0-	301	1	2659	3	Y	233	210	23
						256	9						
06	3480 X	3103	-0-	-377	-0-	199	1	2665	3	Y	217	222	18
						239	9						
07	3379 X	3199	-0-	-180	-0-	308	1	2649	3	Y	220	211	27
						242	9						
08	3224 X	1857	-0-	-1367	-0-	115	1	1529	3	Y	194	215	6
						213	9						
*09	3120 X	1787	-0-	-1333	-0-	126	1	1454	3	Y	188	186	8
						207	9						
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT		8

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	183	1	1623	3	Y	233	210 1
						256	9					23
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	122	1	1626	3	Y	217	222 1
						239	9					18
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	188	1	1617	3	Y	220	211 1
						242	9					27
08	1980 N	1591	-0-	-389	-0-	104	1	1380	3	Y	97	120 1
						107	9					4
*09	1890 N	1530	-0-	-360	-0-	114	1	1313	3	Y	94	93 1
						103	9					5
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT	5
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171												
05	5425 X	1658	-0-	-3767	-0-	161	1	1422	3	Y	68	61 1
						75	9					7
06	5250 X	1470	-0-	-3780	-0-	98	1	1309	3	Y	57	59 1
						63	9					5
07	2387 X	1146	-0-	-1241	-0-	116	1	999	3	Y	28	29 1
						31	9					4
08	2325 X	1163	-0-	-1162	-0-	79	1	1053	3	Y	28	31 1
						31	9					1
*09	1590 X	1199	-0-	-391	-0-	94	1	1073	3	Y	29	29 1
						32	9					1
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT	1
GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 11633 - 13408												
05	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	590	1	5233	3	Y	111	100 1
						122	9					11
06	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	413	1	5524	3	Y	111	113 1
						122	9					9
07	4185 X	2094	-0-	-2091	-0-	214	1	1841	3	Y	35	39 1
						39	9					5
08	4185 X	1800	-0-	-2385	-0-	124	1	1643	3	Y	30	34 1
						33	9					1
*09	5250 X	1198	-0-	-4052	-0-	93	1	1073	3	Y	29	28 1
						32	9					2
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT	2
GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946												
05	3100 N	5428	-0-	2328	2328	499	1	4416	3	Y	466	420 1
						513	9					46
06	3000 N	5234	-0-	2234	4562	331	1	4426	3	Y	434	445 1
						477	9					35
07	9958 X	5396	-0-	-4562	-0-	512	1	4400	3	Y	440	424 1
						484	9					51
08	3007 X	2227	-0-	-780	-0-	141	1	1874	3	Y	193	239 1
						212	9					5
*09	3090 X	2146	-0-	-944	-0-	157	1	1782	3	Y	188	186 1
						207	9					7
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT	7

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		33165 X	33165	-0-	-0-	-0-	3194	1	28343	3	Y	1480	1334	146
							1628	9						
06		33784 X	33784	-0-	-0-	-0-	2235	1	29925	3	Y	1476	1502	120
							1624	9						
07		32699 X	32699	-0-	-0-	-0-	3239	1	27818	3	Y	1493	1438	175
							1642	9						
08		28104 X	28104	-0-	-0-	-0-	1870	1	24829	3	Y	1277	1419	33
							1405	9						
*09		25440 X	18985	-0-	-6455	-0-	1410	1	16222	3	Y	1230	1215	48
							1353	9						
10		26288 X	NO RPT	-0-	-26288	-0-					Y	NO RPT		48

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013														
05		4898 X	3221	-0-	-1677	-0-	311	1	2749	3	Y	146	132	14
							161	9						
06		4740 X	3111	-0-	-1629	-0-	206	1	2755	3	Y	136	140	10
							150	9						
07		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	319	1	2739	3	Y	138	133	15
							152	9						
08		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	266	1	3526	3	Y	226	237	4
							249	9						
*09		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	292	1	3353	3	Y	220	217	7
							242	9						
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT		7

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092														
05		5642 X	1688	-0-	-3954	-0-	162	1	1430	3	Y	87	79	8
							96	9						
06		5460 X	1638	-0-	-3822	-0-	108	1	1441	3	Y	81	83	6
							89	9						
07		3627 X	1690	-0-	-1937	-0-	167	1	1433	3	Y	82	79	9
							90	9						
08		8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	591	1	7834	3	Y	193	198	4
							212	9						
*09		8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	690	1	7904	3	Y	188	185	7
							207	9						
10		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT		7

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216														
05		12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	1214	1	10770	3	Y	740	666	74
							814	9						
06		13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	850	1	11372	3	Y	738	751	61
							812	9						
07		11944 X	11944	-0-	-0-	-0-	1210	1	10391	3	Y	312	330	43
							343	9						
08		10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	699	1	9274	3	Y	267	301	9
							294	9						
*09		9150 X	6870	-0-	-2280	-0-	527	1	6060	3	Y	257	254	12
							283	9						
10		9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT		12

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	3100 N	6883	-0-	3783	3783	668	1	5930	3	Y	259	233 1	26
						285	9						
06	3000 N	6780	-0-	3780	7563	452	1	6053	3	Y	250	255 1	21
						275	9						
07	17650 X	10087	-0-	-7563	-0-	1000	1	8591	3	Y	451	421 1	51
						496	9						
08	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	578	1	7668	3	Y	386	427 1	10
						425	9						
*09	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	435	1	5010	3	Y	372	367 1	15
						409	9						
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT		15
GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448													
05	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	757	1	6715	3	Y	333	300 1	33
						366	9						
06	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	512	1	6854	3	Y	321	328 1	26
						353	9						
07	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	576	1	4949	3	Y	269	263 1	32
						296	9						
08	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	344	1	4564	3	Y	238	264 1	6
						262	9						
*09	4650 X	3493	-0-	-1157	-0-	259	1	2982	3	Y	229	227 1	8
						252	9						
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT		8
GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466													
05	18042 X	3600	-0-	-14442	-0-	344	1	3052	3	Y	185	167 1	18
						204	9						
06	17460 X	3668	-0-	-13792	-0-	241	1	3223	3	Y	185	188 1	15
						204	9						
07	12745 X	12745	-0-	-0-	-0-	1281	1	11005	3	Y	417	385 1	47
						459	9						
08	11346 X	10954	-0-	-392	-0-	740	1	9822	3	Y	356	393 1	10
						392	9						
*09	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	558	1	6417	3	Y	343	339 1	14
						377	9						
10	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT		14
GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482													
05	12462 X	4342	-0-	-8120	-0-	427	1	3793	3	Y	111	100 1	11
						122	9						
06	12060 X	4131	-0-	-7929	-0-	279	1	3739	3	Y	103	105 1	9
						113	9						
07	6851 X	2443	-0-	-4408	-0-	243	1	2086	3	Y	104	100 1	13
						114	9						
08	6851 X	2100	-0-	-4751	-0-	140	1	1862	3	Y	89	99 1	3
						98	9						
*09	4200 X	1418	-0-	-2782	-0-	106	1	1217	3	Y	86	85 1	4
						95	9						
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT		4

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05	5828 X	3365	-0-	-2463	-0-	324	1	2878	3	Y	148	133 1	15
						163	9						
06	5640 X	3428	-0-	-2212	-0-	227	1	3038	3	Y	148	151 1	12
						163	9						
07	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	481	1	4132	3	Y	208	197 1	23
						229	9						
08	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	278	1	3688	3	Y	178	197 1	4
						196	9						
*09	3420 X	2807	-0-	-613	-0-	209	1	2409	3	Y	172	170 1	6
						189	9						
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT		6

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181													

05	6572 X	4602	-0-	-1970	-0-	437	1	3880	3	Y	259	233 1	26
						285	9						
06	6360 X	4687	-0-	-1673	-0-	306	1	4097	3	Y	258	262 1	22
						284	9						
07	6572 X	3989	-0-	-2583	-0-	400	1	3436	3	Y	139	142 1	19
						153	9						
08	6572 X	3429	-0-	-3143	-0-	231	1	3067	3	Y	119	134 1	4
						131	9						
*09	4680 X	2302	-0-	-2378	-0-	174	1	2003	3	Y	114	113 1	5
						125	9						
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT		5

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224													

05	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	1264	1	11176	3	Y	495	446 1	49
						545	9						
06	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	838	1	11200	3	Y	461	472 1	38
						507	9						
07	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	1296	1	11135	3	Y	468	451 1	55
						515	9						
08	6882 X	2264	-0-	-4618	-0-	141	1	1874	3	Y	226	275 1	6
						249	9						
*09	6990 X	2181	-0-	-4809	-0-	157	1	1782	3	Y	220	219 1	7
						242	9						
10	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT		7

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923													

05	3813 X	3024	-0-	-789	-0-	301	1	2659	3	Y	58	52 1	6
						64	9						
06	6090 X	2923	-0-	-3167	-0-	199	1	2665	3	Y	54	55 1	5
						59	9						
07	6293 X	3018	-0-	-3275	-0-	308	1	2649	3	Y	55	53 1	7
						61	9						
08	6293 X	2917	-0-	-3376	-0-	190	1	2515	3	Y	193	195 1	5
						212	9						
*09	6090 X	2811	-0-	-3279	-0-	211	1	2393	3	Y	188	185 1	8
						207	9						
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT		8

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	497	1	4393	3	Y	146	132 1 14
						161	9					
06	4920 X	4882	-0-	-38	-0-	329	1	4403	3	Y	136	140 1 10
						150	9					
07	5084 X	5039	-0-	-45	-0-	510	1	4377	3	Y	138	133 1 15
						152	9					
08	5053 X	4507	-0-	-546	-0-	301	1	3994	3	Y	193	205 1 3
						212	9					
*09	4890 X	4339	-0-	-551	-0-	332	1	3800	3	Y	188	185 1 6
						207	9					
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT	6

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024												
05	3100 N	6006	-0-	2906	5138	590	1	5233	3	Y	166	150 1 16
						183	9					
06	11259 X	6121	-0-	-5138	-0-	413	1	5525	3	Y	166	169 1 13
						183	9					
07	2852 X	2507	-0-	-345	-0-	254	1	2181	3	Y	65	70 1 8
						72	9					
08	2852 X	2303	-0-	-549	-0-	157	1	2081	3	Y	59	66 1 1
						65	9					
*09	2760 X	1541	-0-	-1219	-0-	118	1	1360	3	Y	57	56 1 2
						63	9					
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT	2

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049												
05	8742 X	6248	-0-	-2494	-0-	614	1	5451	3	Y	166	150 1 16
						183	9					
06	8460 X	6368	-0-	-2092	-0-	430	1	5755	3	Y	166	169 1 13
						183	9					
07	8742 X	2285	-0-	-6457	-0-	231	1	1980	3	Y	67	71 1 9
						74	9					
08	8742 X	2028	-0-	-6714	-0-	137	1	1826	3	Y	59	66 1 2
						65	9					
*09	6360 X	1359	-0-	-5001	-0-	104	1	1192	3	Y	57	56 1 3
						63	9					
10	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT	3

GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343												
05	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	767	1	6802	3	Y	444	400 1 44
						488	9					
06	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	519	1	6942	3	Y	428	437 1 35
						471	9					
07	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	557	1	4787	3	Y	208	216 1 27
						229	9					
08	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	322	1	4272	3	Y	178	200 1 5
						196	9					
*09	4470 X	3223	-0-	-1247	-0-	243	1	2791	3	Y	172	170 1 7
						189	9					
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT	7

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05	2976 X	1683	-0-	-1293	-0-	158	1	1397	3	Y	116	105 1	11
						128	9						
06	2880 X	1625	-0-	-1255	-0-	105	1	1400	3	Y	109	111 1	9
						120	9						
07	2139 X	1675	-0-	-464	-0-	162	1	1392	3	Y	110	106 1	13
						121	9						
08	2015 X	1503	-0-	-512	-0-	100	1	1331	3	Y	65	77 1	1
						72	9						
*09	1950 X	1446	-0-	-504	-0-	110	1	1267	3	Y	63	62 1	2
						69	9						
10	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT		2

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162													

05	34162 X	2164	-0-	-31998	-0-	217	1	1915	3	Y	29	26 1	3
						32	9						
06	33060 X	2094	-0-	-30966	-0-	144	1	1920	3	Y	27	28 1	2
						30	9						
07	4495 X	2160	-0-	-2335	-0-	222	1	1908	3	Y	27	26 1	3
						30	9						
08	4309 X	2678	-0-	-1631	-0-	180	1	2391	3	Y	97	98 1	2
						107	9						
*09	4140 X	2578	-0-	-1562	-0-	200	1	2275	3	Y	94	92 1	4
						103	9						
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT		4

GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303													

05	4805 X	3397	-0-	-1408	-0-	329	1	2907	3	Y	146	132 1	14
						161	9						
06	4650 X	3281	-0-	-1369	-0-	218	1	2913	3	Y	136	140 1	10
						150	9						
07	3441 X	3385	-0-	-56	-0-	337	1	2896	3	Y	138	133 1	15
						152	9						
08	3410 X	1565	-0-	-1845	-0-	102	1	1356	3	Y	97	111 1	1
						107	9						
*09	3300 X	1506	-0-	-1794	-0-	113	1	1290	3	Y	94	93 1	2
						103	9						
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT		2

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946													

05	982 X	982	-0-	-0-	-0-	94	1	829	3	Y	54	49 1	5
						59	9						
06	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	285	1	3797	3	Y	47	49 1	3
						52	9						
07	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	395	1	3395	3	Y	61	58 1	6
						67	9						
08	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	238	1	3161	3	Y	53	59 1	-0-
						58	9						
*09	4140 X	3771	-0-	-369	-0-	297	1	3410	3	Y	58	57 1	1
						64	9						
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT		1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	314	1	2790	3	Y	111	11
						122	9					
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	213	1	2848	3	Y	107	9
						118	9					
07	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	681	1	5850	3	Y	208	23
						229	9					
08	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	393	1	5222	3	Y	178	4
						196	9					
*09	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	297	1	3411	3	Y	172	6
						189	9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6
GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842												
05	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	341	1	3012	3	Y	246	25
						271	9					
06	4590 X	3316	-0-	-1274	-0-	215	1	2868	3	Y	212	18
						233	9					
07	4743 X	4361	-0-	-382	-0-	434	1	3727	3	Y	182	22
						200	9					
08	4588 X	4135	-0-	-453	-0-	277	1	3673	3	Y	168	5
						185	9					
*09	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	327	1	3745	3	Y	173	7
						190	9					
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT	7
GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142												
05	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	315	1	2790	3	Y	273	27
						300	9					
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	199	1	2655	3	Y	235	19
						259	9					
07	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	414	1	3561	3	Y	212	24
						233	9					
08	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	264	1	3510	3	Y	196	3
						216	9					
*09	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	312	1	3577	3	Y	202	6
						222	9					
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT	6
GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317												
05	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	393	1	3488	3	Y	74	7
						81	9					
06	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	275	1	3683	3	Y	74	6
						81	9					
07	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	476	1	4091	3	Y	174	20
						191	9					
08	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	275	1	3651	3	Y	149	4
						164	9					
*09	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	207	1	2386	3	Y	143	6
						157	9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	9052 X	5597	-0-	-3455	-0-	550	1	4884	3	Y	148	133 1
						163	9					15
06	8760 X	5705	-0-	-3055	-0-	385	1	5157	3	Y	148	151 1
						163	9					12
07	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	1229	1	10554	3	Y	312	289 1
						343	9					35
08	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	710	1	9420	3	Y	267	295 1
						294	9					7
*09	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	535	1	6155	3	Y	257	254 1
						283	9					10
10	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT	10
GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781												
05	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	688	1	6104	3	Y	222	200 1
						244	9					22
06	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	465	1	6230	3	Y	214	219 1
						235	9					17
07	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	615	1	5277	3	Y	382	356 1
						420	9					43
08	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	355	1	4710	3	Y	327	362 1
						360	9					8
*09	3960 X	3692	-0-	-268	-0-	267	1	3078	3	Y	315	311 1
						347	9					12
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT	12
GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062												
05	6262 X	5904	-0-	-358	-0-	590	1	5233	3	Y	74	67 1
						81	9					7
06	6060 X	5618	-0-	-442	-0-	385	1	5157	3	Y	69	71 1
						76	9					5
07	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	1105	1	9491	3	Y	347	315 1
						382	9					37
08	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	638	1	8471	3	Y	297	328 1
						327	9					6
*09	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	481	1	5535	3	Y	286	283 1
						315	9					9
10	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT	9
GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046												
05	11532 X	7605	-0-	-3927	-0-	712	1	6323	3	Y	518	466 1
						570	9					52
06	11160 X	7486	-0-	-3674	-0-	482	1	6454	3	Y	500	511 1
						550	9					41
07	8618 X	8261	-0-	-357	-0-	810	1	6955	3	Y	451	439 1
						496	9					53
08	8618 X	7101	-0-	-1517	-0-	468	1	6208	3	Y	386	430 1
						425	9					9
*09	7500 X	4816	-0-	-2684	-0-	352	1	4055	3	Y	372	367 1
						409	9					14
10	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT	14

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	1052	1	9331	3	Y	925	833 1	92
						1018	9						
06	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	713	1	9537	3	Y	893	911 1	74
						982	9						
07	8556 X	2727	-0-	-5829	-0-	269	1	2309	3	Y	135	184 1	25
						149	9						
08	8556 X	2408	-0-	-6148	-0-	159	1	2118	3	Y	119	141 1	3
						131	9						
*09	8280 X	1629	-0-	-6651	-0-	120	1	1384	3	Y	114	113 1	4
						125	9						
10	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT		4
GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725													
05	14787 X	3768	-0-	-11019	-0-	373	1	3314	3	Y	74	67 1	7
						81	9						
06	14310 X	3457	-0-	-10853	-0-	235	1	3149	3	Y	66	68 1	5
						73	9						
07	11439 X	9341	-0-	-2098	-0-	939	1	8059	3	Y	312	283 1	34
						343	9						
08	11439 X	8029	-0-	-3410	-0-	542	1	7193	3	Y	267	294 1	7
						294	9						
*09	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	408	1	4700	3	Y	257	254 1	10
						283	9						
10	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT		10
GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798													
05	3999 X	2492	-0-	-1507	-0-	236	1	2093	3	Y	148	133 1	15
						163	9						
06	5100 X	2538	-0-	-2562	-0-	165	1	2210	3	Y	148	151 1	12
						163	9						
07	5270 X	3571	-0-	-1699	-0-	353	1	3027	3	Y	174	166 1	20
						191	9						
08	5270 X	3069	-0-	-2201	-0-	204	1	2702	3	Y	148	165 1	3
						163	9						
*09	2550 X	2075	-0-	-475	-0-	153	1	1765	3	Y	143	141 1	5
						157	9						
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT		5
GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610													
05	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	1459	1	12951	3	Y	777	700 1	77
						855	9						
06	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	1021	1	13673	3	Y	775	789 1	63
						853	9						
07	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	881	1	7569	3	Y	208	241 1	30
						229	9						
08	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	509	1	6755	3	Y	178	204 1	4
						196	9						
*09	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	384	1	4413	3	Y	172	170 1	6
						189	9						
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT		6

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05-D		WELL #: 4011		RRCID -> 269028		COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 8429		PERF. 8845 - 13626	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6155 X	6155	-0-	-0-	619 1	5495 3	Y	37	33 1		4
					41 9						
06	7650 X	6275	-0-	-1375	433 1	5801 3	Y	37	37 1		4
					41 9						
07	11092 X	11092	-0-	-0-	1129 1	9696 3	Y	243	220 1		27
					267 9						
08	9535 X	9535	-0-	-0-	652 1	8654 3	Y	208	229 1		6
					229 9						
*09	6365 X	6365	-0-	-0-	491 1	5654 3	Y	200	197 1		9
					220 9						
10	7905 X	NO RPT	-0-	-7905			Y	NO RPT			9

GATES 05-D		WELL #: 111		RRCID -> 269030		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8772 - 14068	
05	9878 X	9878	-0-	-0-	939 1	8328 3	Y	555	500 1		55
					611 9						
06	9725 X	9725	-0-	-0-	635 1	8501 3	Y	535	546 1		44
					589 9						
07	4588 X	3915	-0-	-673	353 1	3027 3	Y	486	472 1		58
					535 9						
08	3363 X	3363	-0-	-0-	203 1	2702 3	Y	416	463 1		11
					458 9						
*09	2358 X	2358	-0-	-0-	153 1	1765 3	Y	400	396 1		15
					440 9						
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984			Y	NO RPT			15

GATES 05-D		WELL #: 8011		RRCID -> 269051		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 8484		PERF. 9102 - 13717	
05	4961 X	4961	-0-	-0-	455 1	3997 3	Y	463	417 1		46
					509 9						
06	5490 X	4878	-0-	-612	310 1	4102 3	Y	424	435 1		35
					466 9						
07	5890 X	5020	-0-	-870	479 1	4090 3	Y	410	396 1		49
					451 9						
08	5890 X	3925	-0-	-1965	255 1	3358 3	Y	284	325 1		8
					312 9						
*09	5700 X	3847	-0-	-1853	286 1	3254 3	Y	279	276 1		11
					307 9						
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053			Y	NO RPT			11

GATES 05-D		WELL #: 7011		RRCID -> 269054		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 9102 - 13717	
05	6774 X	6774	-0-	-0-	672 1	5906 3	Y	178	161 1		17
					196 9						
06	4650 X	1913	-0-	-2737	132 1	1745 3	Y	33	47 1		3
					36 9						
07	4805 X	1978	-0-	-2827	204 1	1740 3	Y	31	31 1		3
					34 9						
08	11509 X	11509	-0-	-0-	800 1	10522 3	Y	170	170 1		3
					187 9						
*09	11277 X	11277	-0-	-0-	897 1	10195 3	Y	168	165 1		6
					185 9						
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960			Y	NO RPT			6

GATES 05-D		WELL #: 1111		RRCID -> 269071		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 8949 - 14184	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	3131 X	2521	-0-	-610	-0-	238	1	2087	3	Y	178	161	1	17
						196	9							
06	3000 X	2483	-0-	-517	-0-	162	1	2142	3	Y	163	167	1	13
						179	9							
07	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	250	1	2137	3	Y	158	152	1	19
						174	9							
08	2511 X	2277	-0-	-234	-0-	148	1	1942	3	Y	170	184	1	5
						187	9							
*09	2490 X	2239	-0-	-251	-0-	166	1	1889	3	Y	167	165	1	7
						184	9							
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT			7

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128														

05	4464 X	3014	-0-	-1450	-0-	302	1	2654	3	Y	53	48	1	5
						58	9							
06	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	333	1	4408	3	Y	98	95	1	8
						108	9							
07	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	514	1	4395	3	Y	95	91	1	12
						105	9							
08	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	246	1	3241	3	Y	85	94	1	3
						94	9							
*09	4830 X	3508	-0-	-1322	-0-	276	1	3140	3	Y	84	83	1	4
						92	9							
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT			4

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887														

05	3100 N	2914	-0-	-186	9340	282	1	2476	3	Y	142	128	1	14
						156	9							
06	12216 X	2876	-0-	-9340	-0-	192	1	2541	3	Y	130	134	1	10
						143	9							
07	3007 X	2969	-0-	-38	-0-	297	1	2533	3	Y	126	122	1	14
						139	9							
08	3007 X	2166	-0-	-841	-0-	146	1	1926	3	Y	85	97	1	2
						94	9							
*09	2910 X	2123	-0-	-787	-0-	164	1	1867	3	Y	84	83	1	3
						92	9							
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			3

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137														

05	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	845	1	7427	3	Y	178	161	1	17
						196	9							
06	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	430	1	5694	3	Y	65	76	1	6
						72	9							
07	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	665	1	5678	3	Y	63	61	1	8
						69	9							
08	5425 X	4840	-0-	-585	-0-	338	1	4439	3	Y	57	63	1	2
						63	9							
*09	5250 X	4741	-0-	-509	-0-	378	1	4301	3	Y	56	55	1	3
						62	9							
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT			3

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	343	1	3013	3	Y	107	96 1
						118	9					11
06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	234	1	3091	3	Y	98	100 1
						108	9					9
07	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	361	1	3082	3	Y	95	92 1
						105	9					12
08	3534 X	2919	-0-	-615	-0-	202	1	2654	3	Y	57	66 1
						63	9					3
*09	3420 X	2860	-0-	-560	-0-	226	1	2572	3	Y	56	55 1
						62	9					4
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT	4

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917												
05	3255 X	1221	-0-	-2034	-0-	119	1	1044	3	Y	53	48 1
						58	9					5
06	3090 X	2010	-0-	-1080	-0-	139	1	1836	3	Y	32	35 1
						35	9					2
07	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	211	1	1805	3	Y	31	30 1
						34	9					3
08	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	196	1	2576	3	Y	141	142 1
						155	9					2
*09	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	220	1	2503	3	Y	140	137 1
						154	9					5
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT	5

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372												
05	3100 N	5151	-0-	2051	2051	502	1	4414	3	Y	214	193 1
						235	9					21
06	3000 N	5087	-0-	2087	4138	342	1	4530	3	Y	195	200 1
						215	9					16
07	9392 X	5254	-0-	-4138	-0-	529	1	4517	3	Y	189	183 1
						208	9					22
08	2759 X	2557	-0-	-202	-0-	170	1	2231	3	Y	142	161 1
						156	9					3
*09	2670 X	2506	-0-	-164	-0-	190	1	2162	3	Y	140	139 1
						154	9					4
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT	4

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138												
05	3100 N	2759	-0-	-341	2354	271	1	2386	3	Y	93	84 1
						102	9					9
06	3000 N	2899	-0-	-101	2253	201	1	2663	3	Y	32	39 1
						35	9					2
07	3100 N	3001	-0-	-99	2154	311	1	2655	3	Y	32	32 1
						35	9					2
08	3100 N	8425	-0-	5325	7479	582	1	7656	3	Y	170	170 1
						187	9					2
*09	3000 N	8255	-0-	5255	12734	652	1	7418	3	Y	168	165 1
						185	9					5
10	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	9944					Y	NO RPT	5

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D		WELL #: 5010		RRCID -> 269296		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8959 - 14143		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	665 1	5846 3	Y	321	289 1		32
						353 9						
06	3120 X	2940	-0-	-180	-0-	199 1	2633 3	Y	98	119 1		11
						108 9						
07	3224 X	3037	-0-	-187	-0-	307 1	2625 3	Y	95	94 1		12
						105 9						
08	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	600 1	7891 3	Y	170	178 1		4
						187 9						
*09	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	673 1	7646 3	Y	167	164 1		7
						184 9						
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT			7

GATES 05-D		WELL #: 6010		RRCID -> 269348		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8906 - 14250		
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	244 1	2148 3	Y	64	58 1		6
						70 9						
06	3000 N	5108	-0-	2108	2108	326 1	4316 3	Y	424	399 1		31
						466 9						
07	3100 N	5259	-0-	2159	4267	504 1	4304 3	Y	410	393 1		48
						451 9						
08	3100 N	4204	-0-	1104	5371	275 1	3617 3	Y	284	324 1		8
						312 9						
*09	9490 X	4119	-0-	-5371	-0-	308 1	3504 3	Y	279	276 1		11
						307 9						
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			11

GATES 05-D		WELL #: 7010		RRCID -> 269356		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 8504		PERF. 9113 - 14143		
05	3100 N	2697	-0-	-403	1099	271 1	2386 3	Y	36	32 1		4
						40 9						
06	3000 N	2669	-0-	-331	768	185 1	2449 3	Y	32	33 1		3
						35 9						
07	3100 N	2762	-0-	-338	430	286 1	2442 3	Y	31	30 1		4
						34 9						
08	3100 N	4871	-0-	1771	2201	338 1	4439 3	Y	85	86 1		3
						94 9						
*09	3000 N	4771	-0-	1771	3972	378 1	4301 3	Y	84	83 1		4
						92 9						
10	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	1678			Y	NO RPT			4

GATES 05-D		WELL #: 6011		RRCID -> 269421		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 8801 - 13652		
05	3100 N	2582	-0-	-518	13904	248 1	2178 3	Y	142	128 1		14
						156 9						
06	16451 X	2547	-0-	-13904	-0-	169 1	2235 3	Y	130	134 1		10
						143 9						
07	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	257 1	2195 3	Y	124	120 1		14
						136 9						
08	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	614 1	8081 3	Y	170	180 1		4
						187 9						
*09	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	691 1	7852 3	Y	168	165 1		7
						185 9						
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT			7

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	506	1	4444	3	Y	285	257 1	28
						314	9						
06	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	345	1	4561	3	Y	261	268 1	21
						287	9						
07	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	532	1	4548	3	Y	252	244 1	29
						277	9						
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	280	1	3688	3	Y	170	195 1	4
						187	9						
*09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	314	1	3573	3	Y	168	166 1	6
						185	9						
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT		6
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106													
05	33449 X	4828	-0-	-28621	-0-	485	1	4265	3	Y	71	64 1	7
						78	9						
06	31920 X	4780	-0-	-27140	-0-	331	1	4377	3	Y	65	67 1	5
						72	9						
07	19375 X	4945	-0-	-14430	-0-	511	1	4365	3	Y	63	61 1	7
						69	9						
08	19375 X	4016	-0-	-15359	-0-	275	1	3617	3	Y	113	118 1	2
						124	9						
*09	18750 X	3935	-0-	-14815	-0-	308	1	3504	3	Y	112	111 1	3
						123	9						
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT		3
GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205													
05	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	567	1	4981	3	Y	36	32 1	4
						40	9						
06	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	386	1	5111	3	Y	33	33 1	4
						36	9						
07	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	597	1	5097	3	Y	32	31 1	5
						35	9						
08	5580 X	4182	-0-	-1398	-0-	291	1	3828	3	Y	57	59 1	3
						63	9						
*09	5520 X	4097	-0-	-1423	-0-	326	1	3709	3	Y	56	55 1	4
						62	9						
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT		4
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306													
05	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	247	1	2187	3	Y	87	79 1	8
						96	9						
06	2550 X	2458	-0-	-92	-0-	165	1	2204	3	Y	81	83 1	6
						89	9						
07	2635 X	2549	-0-	-86	-0-	256	1	2202	3	Y	83	80 1	9
						91	9						
08	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	233	1	3092	3	Y	129	135 1	3
						142	9						
*09	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	273	1	3119	3	Y	126	124 1	5
						139	9						
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT		5

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	757	1	6651	3	Y	214	193 1	21
						235	9						
06	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	515	1	6807	3	Y	195	200 1	16
						215	9						
07	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	797	1	6807	3	Y	189	183 1	22
						208	9						
08	7130 X	3930	-0-	-3200	-0-	273	1	3594	3	Y	57	77 1	2
						63	9						
*09	6900 X	3850	-0-	-3050	-0-	306	1	3482	3	Y	56	55 1	3
						62	9						
10	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT		3

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699													
05	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	248	1	2178	3	Y	356	321 1	35
						392	9						
06	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	169	1	2234	3	Y	326	335 1	26
						359	9						
07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	249	1	2123	3	Y	301	292 1	35
						331	9						
08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	152	1	1996	3	Y	312	340 1	7
						343	9						
*09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	170	1	1935	3	Y	307	303 1	11
						338	9						
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT		11

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147													
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	187	1	1640	3	Y	36	32 1	4
						40	9						
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	123	1	1627	3	Y	31	32 1	3
						34	9						
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	196	1	1679	3	Y	31	30 1	4
						34	9						
08	3100 N	4955	-0-	1855	1855	335	1	4409	3	Y	192	192 1	4
						211	9						
*09	3000 N	5017	-0-	2017	3872	388	1	4414	3	Y	195	192 1	7
						215	9						
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	1950					Y	NO RPT		7

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134													
05	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	411	1	3609	3	Y	71	64 1	7
						78	9						
06	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	280	1	3703	3	Y	65	67 1	5
						72	9						
07	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	432	1	3694	3	Y	63	61 1	7
						69	9						
08	3689 X	3063	-0-	-626	-0-	214	1	2818	3	Y	28	34 1	1
						31	9						
*09	4560 X	3002	-0-	-1558	-0-	240	1	2731	3	Y	28	28 1	1
						31	9						
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT		1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	17360 X	17292	-0-	-68	-0-	1754	1	15420	3	Y	107	96 1 11
06	18270 X	17128	-0-	-1142	-0-	1196	1	15824	3	Y	98	100 1 9
07	18879 X	17733	-0-	-1146	-0-	1847	1	15781	3	Y	95	92 1 12
08	18879 X	13226	-0-	-5653	-0-	921	1	12118	3	Y	170	177 1 5
*09	18270 X	12961	-0-	-5309	-0-	1033	1	11743	3	Y	168	165 1 8
10	17732 X	NO RPT	-0-	-17732	-0-	185	9			Y	NO RPT	8

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102												
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	153	1	1343	3	Y	36	32 1 4
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	104	1	1378	3	Y	33	33 1 4
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	161	1	1374	3	Y	32	31 1 5
08	1550 X	1244	-0-	-306	-0-	86	1	1127	3	Y	28	31 1 2
*09	1530 X	1219	-0-	-311	-0-	96	1	1092	3	Y	28	28 1 2
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-	31	9			Y	NO RPT	2

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246												
05	3875 X	1985	-0-	-1890	-0-	197	1	1730	3	Y	53	48 1 5
06	3690 X	3307	-0-	-383	-0-	220	1	2908	3	Y	163	156 1 12
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	339	1	2899	3	Y	158	152 1 18
08	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	238	1	3123	3	Y	170	184 1 4
*09	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	266	1	3027	3	Y	168	166 1 6
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	185	9			Y	NO RPT	6

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164												
05	23622 X	12400	-0-	-11222	-0-	1217	1	10766	3	Y	379	342 1 37
06	22860 X	12051	-0-	-10809	-0-	812	1	10851	3	Y	353	361 1 29
07	21793 X	12499	-0-	-9294	-0-	1262	1	10843	3	Y	358	345 1 42
08	21793 X	7934	-0-	-13859	-0-	537	1	7113	3	Y	258	293 1 7
*09	21090 X	8080	-0-	-13010	-0-	627	1	7177	3	Y	251	249 1 9
10	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-	276	9			Y	NO RPT	9

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	14B2 EXT	1000	-0-	1000	1000	95 1 64 9	841 3	Y	58	52 1	6		
06	14B2 EXT	970	-0-	970	1970	63 1 59 9	848 3	Y	54	55 1	5		
07	14B2 EXT	1007	-0-	1007	2977	99 1 61 9	847 3	Y	55	53 1	7		
08	14B2 EXT	1110	-0-	1110	4087	75 1 35 9	1000 3	Y	32	37 1	2		
*09	14B2 EXT	1131	-0-	1131	5218	88 1 34 9	1009 3	Y	31	31 1	2		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5218			Y	NO RPT		2		
GATES 09 ROSE A BVP				WELL #:	13	RRCID ->	270165	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	8998 - 14170
05	4340 X	1585	-0-	-2755	-0-	154 1 64 9	1367 3	Y	58	52 1	6		
06	4200 X	1540	-0-	-2660	-0-	103 1 59 9	1378 3	Y	54	55 1	5		
07	4061 X	1597	-0-	-2464	-0-	160 1 61 9	1376 3	Y	55	53 1	7		
08	4061 X	1260	-0-	-2801	-0-	86 1 35 9	1139 3	Y	32	37 1	2		
*09	3930 X	1283	-0-	-2647	-0-	100 1 34 9	1149 3	Y	31	31 1	2		
10	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT		2		
GATES 09 ROSE A BVP				WELL #:	14	RRCID ->	270194	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	9098 - 14222
05	T. A.	9091	-0-	9091	26379	885 1 384 9	7822 3	Y	349	314 1	35		
06	35212 X	8833	-0-	-26379	-0-	590 1 359 9	7884 3	Y	326	334 1	27		
07	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	917 1 363 9	7878 3	Y	330	318 1	39		
08	T. A.	9866	-0-	9866	9866	665 1 391 9	8810 3	Y	355	385 1	9		
*09	T. A.	10046	-0-	10046	19912	776 1 380 9	8890 3	Y	345	341 1	13		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	19912			Y	NO RPT		13		
GATES 09 ROSE A BVP				WELL #:	15	RRCID ->	270274	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	9044 - 14172
05	14384 X	1257	-0-	-13127	-0-	121 1 64 9	1072 3	Y	58	52 1	6		
06	13920 X	1220	-0-	-12700	-0-	81 1 59 9	1080 3	Y	54	55 1	5		
07	2201 X	1267	-0-	-934	-0-	126 1 61 9	1080 3	Y	55	53 1	7		
08	2201 X	1160	-0-	-1041	-0-	79 1 35 9	1046 3	Y	32	37 1	2		
*09	2130 X	1182	-0-	-948	-0-	92 1 34 9	1056 3	Y	31	31 1	2		
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		2		
GATES 09 ROSE A BVP				WELL #:	18	RRCID ->	270284	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	10079 - 14292
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05		7750 X	1437	-0-	-6313	-0-	143	1	1262	3	Y	29	26	1	3
							32	9							
06		7500 X	1397	-0-	-6103	-0-	95	1	1272	3	Y	27	28	1	2
							30	9							
07		7750 X	1448	-0-	-6302	-0-	148	1	1270	3	Y	27	26	1	3
							30	9							
08		7750 X	3107	-0-	-4643	-0-	210	1	2790	3	Y	97	98	1	2
							107	9							
*09		7500 X	3164	-0-	-4336	-0-	247	1	2814	3	Y	94	92	1	4
							103	9							
10		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			4

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149															

05		3937 X	1749	-0-	-2188	-0-	171	1	1514	3	Y	58	52	1	6
							64	9							
06		3810 X	1699	-0-	-2111	-0-	114	1	1526	3	Y	54	55	1	5
							59	9							
07		2325 X	1763	-0-	-562	-0-	177	1	1525	3	Y	55	53	1	7
							61	9							
08		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	298	1	3952	3	Y	129	132	1	4
							142	9							
*09		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	347	1	3987	3	Y	126	124	1	6
							139	9							
10		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			6

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184															

05		3100 N	8111	-0-	5011	7653	801	1	7086	3	Y	204	183	1	21
							224	9							
06		15539 X	7886	-0-	-7653	-0-	534	1	7143	3	Y	190	195	1	16
							209	9							
07		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	831	1	7136	3	Y	193	186	1	23
							212	9							
08		1984 X	1197	-0-	-787	-0-	79	1	1046	3	Y	65	86	1	2
							72	9							
*09		1920 X	1217	-0-	-703	-0-	92	1	1056	3	Y	63	62	1	3
							69	9							
10		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			3

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239															

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
											Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	14074 X	1875	-0-	-12199	-0-	181	1	1598	3	Y	87	79 1	8
						96	9						
06	13620 X	1821	-0-	-11799	-0-	121	1	1611	3	Y	81	83 1	6
						89	9						
07	5208 X	1888	-0-	-3320	-0-	187	1	1610	3	Y	83	80 1	9
						91	9						
08	5208 X	1160	-0-	-4048	-0-	79	1	1046	3	Y	32	40 1	1
						35	9						
*09	5040 X	1182	-0-	-3858	-0-	92	1	1056	3	Y	31	31 1	1
						34	9						
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT		1
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990													
05	4464 X	2399	-0-	-2065	-0-	231	1	2040	3	Y	116	105 1	11
						128	9						
06	6060 X	2330	-0-	-3730	-0-	154	1	2056	3	Y	109	111 1	9
						120	9						
07	6262 X	2414	-0-	-3848	-0-	239	1	2054	3	Y	110	106 1	13
						121	9						
08	6262 X	2801	-0-	-3461	-0-	184	1	2440	3	Y	161	170 1	4
						177	9						
*09	6060 X	2852	-0-	-3208	-0-	216	1	2463	3	Y	157	154 1	7
						173	9						
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT		7
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046													
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	131	1	1157	3	Y	29	26 1	3
						32	9						
06	2280 N	1283	-0-	-997	-0-	87	1	1166	3	Y	27	28 1	2
						30	9						
07	2356 N	1331	-0-	-1025	-0-	136	1	1165	3	Y	27	26 1	3
						30	9						
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	95	1	1255	3	Y	32	34 1	1
						35	9						
*09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	110	1	1267	3	Y	31	30 1	2
						34	9						
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT		2
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254													
05	8370 X	1352	-0-	-7018	-0-	131	1	1157	3	Y	58	52 1	6
						64	9						
06	8100 X	1311	-0-	-6789	-0-	87	1	1165	3	Y	54	55 1	5
						59	9						
07	8370 X	1362	-0-	-7008	-0-	136	1	1165	3	Y	55	53 1	7
						61	9						
08	8370 X	1360	-0-	-7010	-0-	93	1	1232	3	Y	32	37 1	2
						35	9						
*09	8100 X	1384	-0-	-6716	-0-	107	1	1243	3	Y	31	31 1	2
						34	9						
10	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT		2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3100 N	4871	-0-	1771	1771	490	1	4337	3	Y	40	36 1 4
06	3000 N	4452	-0-	1452	3223	308	1	4107	3	Y	34	35 1 3
07	4698 X	1475	-0-	-3223	-0-	147	1	1263	3	Y	59	55 1 7
08	2015 X	1445	-0-	-570	-0-	97	1	1286	3	Y	56	61 1 2
*09	1950 X	1489	-0-	-461	-0-	114	1	1311	3	Y	58	57 1 3
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-	64	9			Y	NO RPT	3

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009												
05	3100 N	5125	-0-	2025	8349	517	1	4578	3	Y	27	25 1 2
06	12928 X	4579	-0-	-8349	-0-	318	1	4236	3	Y	23	24 1 1
07	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	135	1	1156	3	Y	57	52 1 6
08	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	92	1	1216	3	Y	56	61 1 1
*09	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	108	1	1240	3	Y	58	57 1 2
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-	64	9			Y	NO RPT	2

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068												
05	5828 X	1272	-0-	-4556	-0-	126	1	1116	3	Y	27	25 1 2
06	5670 X	1129	-0-	-4541	-0-	77	1	1027	3	Y	23	24 1 1
07	5859 X	3173	-0-	-2686	-0-	324	1	2784	3	Y	59	55 1 5
08	5704 X	3106	-0-	-2598	-0-	213	1	2831	3	Y	56	61 1 -0-
*09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	252	1	2886	3	Y	58	57 1 1
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	64	9			Y	NO RPT	1

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006												
05	21203 X	21203	-0-	-0-	-0-	2050	1	18131	3	Y	929	836 1 93
06	19435 X	19435	-0-	-0-	-0-	1022	9	17260	3	Y	800	826 1 67
07	17546 X	4000	-0-	-13546	-0-	880	9	2966	3	Y	626	616 1 77
08	17546 X	3688	-0-	-13858	-0-	345	1	2851	3	Y	565	627 1 15
*09	16980 X	3745	-0-	-13235	-0-	689	9	2865	3	Y	573	565 1 23
10	17546 X	NO RPT	-0-	-17546	-0-	215	1			Y	NO RPT	23
						622	9					
						250	1					
						630	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05D		WELL #: 1206A		RRCID -> 272553		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 8889 - 13921	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	602 1 1142 9	5328 3	Y	1038	935 1	103
06	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	381 1 983 9	5072 3	Y	894	923 1	74
07	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	544 1 1133 9	4677 3	Y	1030	984 1	120
08	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	347 1 1048 9	4609 3	Y	953	1048 1	25
*09	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	410 1 1079 9	4699 3	Y	981	967 1	39
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT		39
GATES 05D		WELL #: 2313		RRCID -> 272557		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 8908 - 14103	
05	8494 X	8271	-0-	-223	-0-	788 1 510 9	6973 3	Y	464	418 1	46
06	8220 X	7577	-0-	-643	-0-	498 1 440 9	6639 3	Y	400	413 1	33
07	7626 X	5165	-0-	-2461	-0-	472 1 634 9	4059 3	Y	576	543 1	66
08	8277 X	4887	-0-	-3390	-0-	301 1 586 9	4000 3	Y	533	585 1	14
*09	8010 X	5037	-0-	-2973	-0-	356 1 603 9	4078 3	Y	548	540 1	22
10	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-			Y	NO RPT		22
GATES 05D		WELL #: 2413		RRCID -> 272559		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 8376		PERF. 8922 - 14164	
05	7409 X	3297	-0-	-4112	-0-	290 1 437 9	2570 3	Y	397	358 1	39
06	8490 X	3100	-0-	-5390	-0-	189 1 388 9	2523 3	Y	353	363 1	29
07	8773 X	4044	-0-	-4729	-0-	387 1 333 9	3324 3	Y	303	296 1	36
08	8463 X	3831	-0-	-4632	-0-	247 1 308 9	3276 3	Y	280	309 1	7
*09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	291 1 318 9	3339 3	Y	289	285 1	11
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT		11
GATES 05D		WELL #: 3813A		RRCID -> 272595		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 8826 - 14125	
05	7099 X	5296	-0-	-1803	-0-	498 1 391 9	4407 3	Y	355	320 1	35
06	6870 X	4848	-0-	-2022	-0-	315 1 337 9	4196 3	Y	306	316 1	25
07	7099 X	3104	-0-	-3995	-0-	296 1 262 9	2546 3	Y	238	234 1	29
08	7099 X	2988	-0-	-4111	-0-	192 1 246 9	2550 3	Y	224	247 1	6
*09	5130 X	3080	-0-	-2050	-0-	227 1 254 9	2599 3	Y	231	228 1	9
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT		9

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	852	1	7538	3	Y	1640	1477 1 163
						1804	9					
06	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	574	1	7648	3	Y	1505	1543 1 125
						1656	9					
07	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	967	1	8310	3	Y	1181	1163 1 143
						1299	9					
08	10199 X	10008	-0-	-191	-0-	617	1	8189	3	Y	1093	1208 1 28
						1202	9					
*09	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	728	1	8347	3	Y	1125	1109 1 44
						1238	9					
10	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT	44

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871												
05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	328	1	2901	3	Y	765	689 1 76
						842	9					
06	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	207	1	2761	3	Y	659	680 1 55
						725	9					
07	3813 X	2151	-0-	-1662	-0-	155	1	1329	3	Y	606	589 1 72
						667	9					
08	4061 X	2026	-0-	-2035	-0-	99	1	1310	3	Y	561	619 1 14
						617	9					
*09	3930 X	2086	-0-	-1844	-0-	116	1	1335	3	Y	577	569 1 22
						635	9					
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT	22

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850												
05	5053 X	2867	-0-	-2186	-0-	230	1	2036	3	Y	546	492 1 54
						601	9					
06	6120 X	2601	-0-	-3519	-0-	146	1	1938	3	Y	470	485 1 39
						517	9					
07	6324 X	2201	-0-	-4123	-0-	192	1	1655	3	Y	322	322 1 39
						354	9					
08	5859 X	2151	-0-	-3708	-0-	127	1	1685	3	Y	308	340 1 7
						339	9					
*09	2760 X	2216	-0-	-544	-0-	150	1	1717	3	Y	317	313 1 11
						349	9					
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT	11

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996												
05	3100 N	3764	-0-	664	4725	376	1	3329	3	Y	54	48 1 6
						59	9					
06	3000 N	3362	-0-	362	5087	231	1	3081	3	Y	45	47 1 4
						50	9					
07	7229 X	2142	-0-	-5087	-0-	220	1	1891	3	Y	28	28 1 4
						31	9					
08	2976 X	2169	-0-	-807	-0-	150	1	1988	3	Y	28	30 1 2
						31	9					
*09	2880 X	2236	-0-	-644	-0-	177	1	2027	3	Y	29	29 1 2
						32	9					
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT	2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05		9331 X	4633	-0-	-4698	-0-	400	1	3542	3	Y	628	566	1	62
							891	9							
06		9030 X	4221	-0-	-4809	-0-	253	1	3373	3	Y	541	559	1	44
							595	9							
07		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	505	1	4345	3	Y	545	525	1	64
							600	9							
08		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	323	1	4282	3	Y	505	556	1	13
							556	9							
*09		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	381	1	4364	3	Y	519	512	1	20
							571	9							
10		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT			20

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015															
05		10075 X	4890	-0-	-5185	-0-	454	1	4016	3	Y	382	344	1	38
							420	9							
06		9750 X	4472	-0-	-5278	-0-	287	1	3823	3	Y	329	340	1	27
							362	9							
07		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	436	1	3751	3	Y	485	457	1	55
							534	9							
08		4898 X	4469	-0-	-429	-0-	278	1	3697	3	Y	449	493	1	11
							494	9							
*09		4740 X	4606	-0-	-134	-0-	329	1	3769	3	Y	462	456	1	17
							508	9							
10		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT			17

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086															
05		8463 X	4661	-0-	-3802	-0-	388	1	3431	3	Y	765	689	1	76
							842	9							
06		8190 X	4236	-0-	-3954	-0-	245	1	3266	3	Y	659	680	1	55
							725	9							
07		4340 X	2565	-0-	-1775	-0-	229	1	1970	3	Y	333	344	1	44
							366	9							
08		4650 X	2427	-0-	-2223	-0-	146	1	1942	3	Y	308	343	1	9
							339	9							
*09		4500 X	2502	-0-	-1998	-0-	173	1	1980	3	Y	317	313	1	13
							349	9							
10		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			13

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266															
05		7161 X	5726	-0-	-1435	-0-	530	1	4686	3	Y	464	418	1	46
							510	9							
06		9060 X	5236	-0-	-3824	-0-	335	1	4461	3	Y	400	413	1	33
							440	9							
07		9362 X	1876	-0-	-7486	-0-	157	1	1353	3	Y	333	327	1	39
							366	9							
08		9083 X	1772	-0-	-7311	-0-	100	1	1333	3	Y	308	340	1	7
							339	9							
*09		5550 X	1827	-0-	-3723	-0-	119	1	1359	3	Y	317	313	1	11
							349	9							
10		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT			11

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	532	1	4707	3	Y	344	310 1	34
						378	9						
06	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	347	1	4620	3	Y	306	315 1	25
						337	9						
07	5363 X	3608	-0-	-1755	-0-	320	1	2754	3	Y	485	455 1	55
						534	9						
08	5611 X	3411	-0-	-2200	-0-	204	1	2714	3	Y	448	491 1	12
						493	9						
*09	5430 X	3516	-0-	-1914	-0-	241	1	2767	3	Y	462	456 1	18
						508	9						
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT		18
GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042													
05	5053 X	2060	-0-	-2993	-0-	161	1	1426	3	Y	430	387 1	43
						473	9						
06	4890 X	1899	-0-	-2991	-0-	104	1	1381	3	Y	376	388 1	31
						414	9						
07	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	620	1	5326	3	Y	2027	1838 1	220
						2230	9						
08	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	402	1	5334	3	Y	1906	2078 1	48
						2097	9						
*09	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	474	1	5437	3	Y	1962	1934 1	76
						2158	9						
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT		76
GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838													
05	3224 X	1951	-0-	-1273	-0-	175	1	1549	3	Y	206	186 1	20
						227	9						
06	3120 X	1892	-0-	-1228	-0-	118	1	1567	3	Y	188	193 1	15
						207	9						
07	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	444	1	3814	3	Y	938	852 1	101
						1032	9						
08	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	293	1	3883	3	Y	897	976 1	22
						987	9						
*09	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	345	1	3959	3	Y	923	909 1	36
						1015	9						
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT		36
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072													
05	T. A.	2825	-0-	2825	12581	284	1	2511	3	Y	27	25 1	2
						30	9						
06	T. A.	2595	-0-	2595	15176	179	1	2390	3	Y	24	24 1	2
						26	9						
07	18476 X	3300	-0-	-15176	-0-	337	1	2896	3	Y	61	56 1	7
						67	9						
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	215	1	2854	3	Y	56	62 1	1
						62	9						
*09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	254	1	2910	3	Y	58	57 1	2
						64	9						
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT		2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
05	4588 X	3732	-0-	-856	-0-	303 1	2678 3	Y	683	615 1		68		
06	7830 X	3387	-0-	-4443	-0-	751 9								
07	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	191 1	2549 3	Y	588	607 1		49		
08	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	647 9								
*09	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	842 1	7241 3	Y	848	800 1		97		
10	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-	933 9								
						538 1	7136 3	Y	785	862 1		20		
						864 9								
						634 1	7274 3	Y	808	796 1		32		
						889 9								
								Y	NO RPT			32		
GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140														
05	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	977 1	8647 3	Y	574	517 1		57		
06	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	631 9								
07	9455 X	6505	-0-	-2950	-0-	618 1	8231 3	Y	494	510 1		41		
08	10261 X	6154	-0-	-4107	-0-	543 9								
*09	9930 X	6342	-0-	-3588	-0-	591 1	5081 3	Y	757	712 1		86		
10	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-	833 9								
						377 1	5006 3	Y	701	770 1		17		
						771 9								
						445 1	5104 3	Y	721	711 1		27		
						793 9								
								Y	NO RPT			27		
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391														
05	3100 N	1614	-0-	-1486	1176	161 1	1421 3	Y	29	26 1		3		
06	2723 X	1547	-0-	-1176	-0-	32 9								
07	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	106 1	1411 3	Y	27	28 1		2		
08	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	30 9								
*09	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	161 1	1382 3	Y	27	26 1		3		
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-	90 1	1187 3	Y	-0-	3 1		-0-		
						104 1	1202 3	Y	31	30 1		1		
						34 9								
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391														
05	3100 N	1523	-0-	-1577	1489	129 1	1138 3	Y	233	210 1		23		
06	2941 X	1452	-0-	-1489	-0-	256 9								
07	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	84 1	1129 3	Y	217	222 1		18		
08	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	239 9								
*09	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	129 1	1106 3	Y	220	211 1		27		
10	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-	242 9								
						97 1	1288 3	Y	32	56 1		3		
						35 9								
						114 1	1304 3	Y	31	31 1		3		
						34 9								
								Y	NO RPT			3		

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	2790 X	1943	-0-	-847	-0-	196	1	1730	3	Y	15	14 1
						17	9					1
06	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	290	1	3881	3	Y	81	77 1
						89	9					5
07	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	443	1	3803	3	Y	83	79 1
						91	9					9
08	2790 X	1311	-0-	-1479	-0-	89	1	1187	3	Y	32	40 1
						35	9					1
*09	2700 X	1341	-0-	-1359	-0-	105	1	1202	3	Y	31	31 1
						34	9					1
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT	1

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175												
05	4061 X	2145	-0-	-1916	-0-	211	1	1870	3	Y	58	52 1
						64	9					6
06	3930 X	2074	-0-	-1856	-0-	140	1	1875	3	Y	54	55 1
						59	9					5
07	3906 X	2142	-0-	-1764	-0-	217	1	1864	3	Y	55	53 1
						61	9					7
08	3720 X	1866	-0-	-1854	-0-	121	1	1603	3	Y	129	132 1
						142	9					4
*09	3570 X	1796	-0-	-1774	-0-	133	1	1524	3	Y	126	124 1
						139	9					6
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT	6

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260												
05	3658 X	1877	-0-	-1781	-0-	181	1	1600	3	Y	87	79 1
						96	9					8
06	3630 X	1813	-0-	-1817	-0-	120	1	1603	3	Y	82	84 1
						90	9					6
07	3751 X	1871	-0-	-1880	-0-	186	1	1594	3	Y	83	80 1
						91	9					9
08	3751 X	1318	-0-	-2433	-0-	87	1	1159	3	Y	65	73 1
						72	9					1
*09	3630 X	1268	-0-	-2362	-0-	96	1	1103	3	Y	63	62 1
						69	9					2
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT	2

GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022												
05	3844 X	2353	-0-	-1491	-0-	229	1	2028	3	Y	87	79 1
						96	9					8
06	3720 X	2273	-0-	-1447	-0-	152	1	2032	3	Y	81	83 1
						89	9					6
07	3007 X	2347	-0-	-660	-0-	235	1	2021	3	Y	83	80 1
						91	9					9
08	2852 X	1759	-0-	-1093	-0-	121	1	1603	3	Y	32	40 1
						35	9					1
*09	2730 X	1690	-0-	-1040	-0-	132	1	1524	3	Y	31	31 1
						34	9					1
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT	1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	10881 X	1764	-0-	-9117	-0-	162	1	1406	3	Y	178	161 1
						196	9					17
06	10530 X	1714	-0-	-8816	-0-	108	1	1427	3	Y	163	167 1
						179	9					13
07	4433 X	1727	-0-	-2706	-0-	163	1	1390	3	Y	158	152 1
						174	9					19
08	4185 X	1751	-0-	-2434	-0-	115	1	1511	3	Y	114	130 1
						125	9					3
*09	4050 X	1656	-0-	-2394	-0-	124	1	1409	3	Y	112	111 1
						123	9					4
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT	4
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594												
05	4464 X	3094	-0-	-1370	-0-	303	1	2635	3	Y	142	128 1
						156	9					14
06	4320 X	3004	-0-	-1316	-0-	201	1	2660	3	Y	130	133 1
						143	9					11
07	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	305	1	2605	3	Y	126	122 1
						139	9					15
08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	232	1	3046	3	Y	113	125 1
						124	9					3
*09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	250	1	2843	3	Y	112	111 1
						123	9					4
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT	4
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527												
05	9858 X	1002	-0-	-8856	-0-	101	1	881	3	Y	18	16 1
						20	9					2
06	9540 X	8319	-0-	-1221	-0-	559	1	7401	3	Y	326	305 1
						359	9					23
07	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	844	1	7208	3	Y	316	303 1
						348	9					36
08	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	559	1	7351	3	Y	227	258 1
						250	9					5
*09	8310 X	7709	-0-	-601	-0-	603	1	6861	3	Y	223	221 1
						245	9					7
10	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT	7

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	10323 X	4509	-0-	-5814	-0-	416	1	3623	3	Y	427	385	1	42
						470	9							
06	9990 X	4386	-0-	-5604	-0-	278	1	3678	3	Y	391	401	1	32
						430	9							
07	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	419	1	3583	3	Y	379	366	1	45
						417	9							
08	4495 X	3721	-0-	-774	-0-	243	1	3197	3	Y	255	293	1	7
						281	9							
*09	4380 X	3523	-0-	-857	-0-	263	1	2984	3	Y	251	248	1	10
						276	9							
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT			10
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496														
05	15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	1555	1	13527	3	Y	588	529	1	59
						647	9							
06	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	676	1	8939	3	Y	424	446	1	37
						466	9							
07	10261 X	10176	-0-	-85	-0-	1019	1	8706	3	Y	410	397	1	50
						451	9							
08	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	879	1	11556	3	Y	284	325	1	9
						312	9							
*09	12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	948	1	10785	3	Y	279	276	1	12
						307	9							
10	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT			12
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367														
05	3100 N	2279	-0-	-821	4416	225	1	1990	3	Y	58	52	1	6
						64	9							
06	6599 X	2183	-0-	-4416	-0-	148	1	1976	3	Y	54	55	1	5
						59	9							
07	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	225	1	1936	3	Y	55	53	1	7
						61	9							
08	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	343	1	4548	3	Y	161	163	1	5
						177	9							
*09	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	402	1	4602	3	Y	157	154	1	8
						173	9							
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			8

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	6944 X	5318	-0-	-1626	-0-	514	1	4548	3	Y	233	210	1	23
						256	9							
06	6720 X	5093	-0-	-1627	-0-	338	1	4516	3	Y	217	222	1	18
						239	9							
07	6944 X	5183	-0-	-1761	-0-	515	1	4426	3	Y	220	211	1	27
						242	9							
08	6944 X	5861	-0-	-1083	-0-	389	1	5153	3	Y	290	309	1	8
						319	9							
*09	6720 X	5983	-0-	-737	-0-	456	1	5217	3	Y	282	279	1	11
						310	9							
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT			11
GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676														
05	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	1201	1	10558	3	Y	428	386	1	42
						471	9							
06	9510 X	6571	-0-	-2939	-0-	434	1	5745	3	Y	356	369	1	29
						392	9							
07	10881 X	6826	-0-	-4055	-0-	675	1	5769	3	Y	347	336	1	40
						382	9							
08	11439 X	5658	-0-	-5781	-0-	382	1	5026	3	Y	227	262	1	5
						250	9							
*09	11070 X	5543	-0-	-5527	-0-	428	1	4870	3	Y	223	221	1	7
						245	9							
10	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT			7
GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258														
05	690 N	143	-0-	-547	-0-	8	1	71	3	Y	58	52	1	6
						64	9							
06	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	194	1	2587	3	Y	81	81	1	6
						89	9							
07	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	295	1	2536	3	Y	83	79	1	10
						91	9							
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	128	1	1693	3	Y	32	40	1	2
						35	9							
*09	2100 N	1898	-0-	-202	-0-	151	1	1713	3	Y	31	31	1	2
						34	9							
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT			2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	9269 X	2095	-0-	-7174	-0-	206	1	1825	3	Y	58	52 1 6
						64	9					
06	8970 X	2025	-0-	-6945	-0-	137	1	1829	3	Y	54	55 1 5
						59	9					
07	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	212	1	1819	3	Y	55	53 1 7
						61	9					
08	2108 X	1839	-0-	-269	-0-	127	1	1677	3	Y	32	37 1 2
						35	9					
*09	2040 X	1769	-0-	-271	-0-	140	1	1595	3	Y	31	31 1 2
						34	9					
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT	2

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110												
05	6789 X	4417	-0-	-2372	-0-	436	1	3853	3	Y	116	105 1 11
						128	9					
06	6570 X	4270	-0-	-2300	-0-	289	1	3861	3	Y	109	111 1 9
						120	9					
07	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	447	1	3839	3	Y	110	106 1 13
						121	9					
08	4402 X	1265	-0-	-3137	-0-	84	1	1109	3	Y	65	77 1 1
						72	9					
*09	4260 X	1217	-0-	-3043	-0-	92	1	1056	3	Y	63	62 1 2
						69	9					
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT	2

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220												
05	2170 X	2002	-0-	-168	-0-	194	1	1712	3	Y	87	79 1 8
						96	9					
06	2460 X	1933	-0-	-527	-0-	128	1	1716	3	Y	81	83 1 6
						89	9					
07	2542 X	1997	-0-	-545	-0-	199	1	1707	3	Y	83	80 1 9
						91	9					
08	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	246	1	3254	3	Y	129	135 1 3
						142	9					
*09	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	270	1	3096	3	Y	126	124 1 5
						139	9					
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT	5

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	-0-
07	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14043 X	9421	-0-	-4622	-0-	908	1	8032	3	Y	437	394 1 43
06	13590 X	9020	-0-	-4570	-0-	481	9	7975	3	Y	407	417 1 33
07	14043 X	9177	-0-	-4866	-0-	597	1	7814	3	Y	413	398 1 48
08	14043 X	8919	-0-	-5124	-0-	448	9	7832	3	Y	451	488 1 11
*09	13590 X	9103	-0-	-4487	-0-	591	1	7927	3	Y	439	433 1 17
10	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-	496	9			Y	NO RPT	17
						693	1					
						483	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194												
05	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	1074	1	9500	3	Y	524	472 1 52
06	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	576	9	9433	3	Y	489	501 1 40
07	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	706	1	9242	3	Y	495	477 1 58
08	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	538	9	14450	3	Y	516	561 1 13
*09	16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	1076	1	14626	3	Y	502	495 1 20
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	545	9			Y	NO RPT	20
						1090	1					
						568	9					
						1278	1					
						552	9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187												
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	38				Y	-0-	-0-
06	2610 X	1097	-0-	-1513	-0-	75	1	997	3	Y	23	21 1 2
07	2697 X	1358	-0-	-1339	-0-	25	9	1190	3	Y	27	26 1 3
08	2697 X	2299	-0-	-398	-0-	138	1	2071	3	Y	65	67 1 1
*09	2610 X	2212	-0-	-398	-0-	30	9	1970	3	Y	63	62 1 2
10	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-	156	1			Y	NO RPT	2
						72	9					
						173	1					
						69	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420												
05	5456 X	4122	-0-	-1334	-0-	399	1	3530	3	Y	175	158 1 17
06	5280 X	3946	-0-	-1334	-0-	193	9	3505	3	Y	163	167 1 13
07	5456 X	4016	-0-	-1440	-0-	262	1	3434	3	Y	165	159 1 19
08	5456 X	4768	-0-	-688	-0-	179	9	4269	3	Y	161	176 1 4
*09	5280 X	4871	-0-	-409	-0-	400	1	4321	3	Y	157	155 1 6
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	182	9			Y	NO RPT	6
						322	1					
						177	9					
						377	1					
						173	9					
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

05	20459 X	20459	-0-	-0-	-0-	2070 196 9	18193 3	Y	178	160 1	18		
06	20261 X	20261	-0-	-0-	-0-	1411 179 9	18671 3	Y	163	167 1	14		
07	20972 X	20972	-0-	-0-	-0-	2179 174 9	18619 3	Y	158	153 1	19		
08	24383 X	24383	-0-	-0-	-0-	1697 374 9	22312 3	Y	340	351 1	8		
*09	23889 X	23889	-0-	-0-	-0-	1901 369 9	21619 3	Y	335	330 1	13		
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT		13		

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695													

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722													

05	3100 N	4203	-0-	1103	4654	417 118 9	3668 3	Y	107	96 1	11		
06	7725 X	3071	-0-	-4654	-0-	208 108 9	2755 3	Y	98	100 1	9		
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	322 105 9	2747 3	Y	95	92 1	12		
08	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	202 94 9	2654 3	Y	85	94 1	3		
*09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	226 92 9	2572 3	Y	84	83 1	4		
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		4		

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744													

05	3100 N	6782	-0-	3682	10196	679 138 9	5965 3	Y	125	112 1	13		
06	15565 X	5369	-0-	-10196	-0-	375 36 9	4958 3	Y	33	41 1	5		
07	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	579 35 9	4945 3	Y	32	32 1	5		
08	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	279 63 9	3664 3	Y	57	59 1	3		
*09	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	312 62 9	3550 3	Y	56	55 1	4		
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT		4		

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2759 X	2578	-0-	-181	-0-	232	1	2054	3	Y	265	239 1 26
06	2670 X	2429	-0-	-241	-0-	292	9	2018	3	Y	235	242 1 19
07	2480 X	1482	-0-	-998	-0-	152	1	1241	3	Y	88	95 1 12
08	2573 X	1450	-0-	-1123	-0-	259	9	1263	3	Y	84	94 1 2
*09	2490 X	1496	-0-	-994	-0-	144	1	1288	3	Y	87	86 1 3
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	97	9			Y	NO RPT	3

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619												
05	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	679	1	5965	3	Y	71	64 1 7
06	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	78	9	6122	3	Y	65	67 1 5
07	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	463	1	6105	3	Y	63	61 1 7
08	6727 X	5218	-0-	-1509	-0-	72	9	4791	3	Y	57	63 1 1
*09	6660 X	5112	-0-	-1548	-0-	715	1	4642	3	Y	56	55 1 2
10	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-	69	9			Y	NO RPT	2

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879												
05	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	319	1	2803	3	Y	36	32 1 4
06	4050 X	3131	-0-	-919	-0-	40	9	2877	3	Y	33	33 1 4
07	4185 X	3240	-0-	-945	-0-	218	1	2869	3	Y	32	31 1 5
08	4185 X	1984	-0-	-2201	-0-	36	9	1785	3	Y	57	59 1 3
*09	4050 X	1944	-0-	-2106	-0-	336	1	1730	3	Y	56	55 1 4
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	35	9			Y	NO RPT	4

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578												
05	5270 X	4941	-0-	-329	-0-	497	1	4326	3	Y	107	96 1 11
06	5460 X	4831	-0-	-629	-0-	118	9	4391	3	Y	98	100 1 9
07	5642 X	4883	-0-	-759	-0-	332	1	4277	3	Y	95	92 1 12
08	5642 X	5352	-0-	-290	-0-	108	9	4859	3	Y	113	122 1 3
*09	5460 X	5056	-0-	-404	-0-	501	1	4534	3	Y	112	111 1 4
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-	105	9			Y	NO RPT	4

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 6018										RRCID -> 274824	COMPL. DATE 11/12/2014	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 9074 - 14708
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	1767 X	1164	-0-	-603	-0-	115	1	1014	3	Y	32	29 1	3
						35	9						
06	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	134	1	1771	3	Y	30	31 1	2
						33	9						
07	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	222	1	1893	3	Y	32	31 1	3
						35	9						
08	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	104	1	1363	3	Y	28	31 1	-0-
						31	9						
*09	1950 X	1467	-0-	-483	-0-	116	1	1320	3	Y	28	28 1	-0-
						31	9						
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018										RRCID -> 274825	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 8644	PERF. 9056 - 14738

05	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	838	1	7367	3	Y	303	273 1	30
						333	9						
06	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	509	1	6734	3	Y	424	421 1	33
						466	9						
07	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	786	1	6715	3	Y	410	395 1	48
						451	9						
08	7843 X	3850	-0-	-3993	-0-	250	1	3288	3	Y	284	324 1	8
						312	9						
*09	7590 X	3773	-0-	-3817	-0-	280	1	3186	3	Y	279	276 1	11
						307	9						
10	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT		11

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118										RRCID -> 274828	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH 8584	PERF. 9314 - 14580

05	4588 X	2237	-0-	-2351	-0-	221	1	1938	3	Y	71	64 1	7
						78	9						
06	4380 X	2211	-0-	-2169	-0-	150	1	1989	3	Y	65	67 1	5
						72	9						
07	3069 X	2285	-0-	-784	-0-	232	1	1984	3	Y	63	61 1	7
						69	9						
08	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	573	1	7539	3	Y	85	90 1	2
						94	9						
*09	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	642	1	7305	3	Y	84	83 1	3
						92	9						
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT		3

GATES 05D WELL #: 6019										RRCID -> 274829	COMPL. DATE 11/05/2014	TOTAL DEPTH 8555	PERF. 9181 - 15779

05	7502 X	5133	-0-	-2369	-0-	512	1	4503	3	Y	107	96 1	11
						118	9						
06	7140 X	5079	-0-	-2061	-0-	349	1	4622	3	Y	98	100 1	9
						108	9						
07	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	539	1	4609	3	Y	95	92 1	12
						105	9						
08	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	541	1	7116	3	Y	113	122 1	3
						124	9						
*09	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	606	1	6895	3	Y	112	111 1	4
						123	9						
10	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT		4

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	15872 X	3180	-0-	-12692	-0-	319	1	2803	3	Y	53	48 1	5
						58	9						
06	15360 X	2571	-0-	-12789	-0-	178	1	2357	3	Y	33	36 1	2
						36	9						
07	2821 X	2660	-0-	-161	-0-	275	1	2350	3	Y	32	31 1	3
						35	9						
08	3193 X	2457	-0-	-736	-0-	171	1	2255	3	Y	28	31 1	-0-
						31	9						
*09	3090 X	2408	-0-	-682	-0-	192	1	2185	3	Y	28	28 1	-0-
						31	9						
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098													

05	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	1028	1	9038	3	Y	321	289 1	32
						353	9						
06	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	701	1	9274	3	Y	293	301 1	24
						322	9						
07	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	1082	1	9249	3	Y	284	274 1	34
						312	9						
08	7440 X	4309	-0-	-3131	-0-	300	1	3946	3	Y	57	88 1	3
						63	9						
*09	7200 X	4221	-0-	-2979	-0-	336	1	3823	3	Y	56	56 1	3
						62	9						
10	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT		3

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264													

05	9486 X	1369	-0-	-8117	-0-	136	1	1193	3	Y	36	32 1	4
						40	9						
06	9180 X	1662	-0-	-7518	-0-	115	1	1518	3	Y	26	27 1	3
						29	9						
07	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	221	1	1893	3	Y	32	31 1	4
						35	9						
08	1364 X	814	-0-	-550	-0-	55	1	728	3	Y	28	31 1	1
						31	9						
*09	1650 X	798	-0-	-852	-0-	62	1	705	3	Y	28	28 1	1
						31	9						
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT		1

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012													

05	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	1069	1	9395	3	Y	428	386 1	42
						471	9						
06	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	729	1	9641	3	Y	391	401 1	32
						430	9						
07	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	1125	1	9615	3	Y	379	366 1	45
						417	9						
08	3937 X	2479	-0-	-1458	-0-	155	1	2043	3	Y	255	293 1	7
						281	9						
*09	3810 X	2430	-0-	-1380	-0-	174	1	1980	3	Y	251	248 1	10
						276	9						
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT		10

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	4199	-0-	4199	14314	353	1	3124	3	Y	656	591	1	65
06	14314 X	-0-	-0-	-14314	-0-	722	9			Y	-0-	65	1	-0-
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683														
05	28914 X	28914	-0-	-0-	-0-	2869	1	25384	3	Y	601	541	1	60
06	27150 X	26547	-0-	-603	-0-	661	9	1814	1	Y	517	533	1	44
07	30623 X	30623	-0-	-0-	-0-	569	9	3104	1	Y	757	713	1	88
08	29049 X	29049	-0-	-0-	-0-	833	9	1981	1	Y	701	770	1	19
*09	29938 X	29938	-0-	-0-	-0-	771	9	2338	1	Y	721	710	1	30
10	28055 X	NO RPT	-0-	-28055	-0-	793	9			Y	NO RPT			30
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275														
05	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	812	1	7179	3	Y	379	341	1	38
06	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	417	9	533	1	Y	353	361	1	30
07	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	388	9	813	1	Y	358	345	1	43
08	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	394	9	457	1	Y	322	356	1	9
*09	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	354	9	536	1	Y	314	310	1	13
10	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-	345	9			Y	NO RPT			13
GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534														
05	3100 N	3932	-0-	832	1953	394	1	3460	3	Y	71	64	1	7
06	3540 X	1587	-0-	-1953	-0-	78	9	107	1	Y	65	67	1	5
07	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	72	9	164	1	Y	63	61	1	7
08	1426 X	1060	-0-	-366	-0-	69	9	66	1	Y	114	119	1	2
*09	1380 X	1039	-0-	-341	-0-	125	9	74	1	Y	112	111	1	3
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-	123	9			Y	NO RPT			3

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	507 N	-0-	-0-	-507	-0-					Y	-0-			-0-
06	1530 N	1178	-0-	-352	-0-	80	1	1073	3	Y	23	21	1	-2
						25	9							
07	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	149	1	1279	3	Y	27	26	1	3
						30	9							
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	108	1	1431	3	Y	32	34	1	1
						35	9							
*09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	117	1	1360	3	Y	31	30	1	2
						34	9							
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			2
GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179														
05	8525 X	5400	-0-	-3125	-0-	542	1	4797	3	Y	55	49	1	6
						61	9							
06	8250 X	4796	-0-	-3454	-0-	331	1	4415	3	Y	45	47	1	4
						50	9							
07	4960 X	1252	-0-	-3708	-0-	127	1	1092	3	Y	30	30	1	4
						33	9							
08	5394 X	1188	-0-	-4206	-0-	81	1	1076	3	Y	28	31	1	1
						31	9							
*09	5220 X	1225	-0-	-3995	-0-	96	1	1097	3	Y	29	29	1	1
						32	9							
10	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT			1
GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589														
05	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	451	1	3988	3	Y	55	49	1	6
						61	9							
06	4260 X	4134	-0-	-126	-0-	285	1	3797	3	Y	47	49	1	4
						52	9							
07	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	748	1	6434	3	Y	91	85	1	10
						100	9							
08	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	478	1	6340	3	Y	84	92	1	2
						92	9							
*09	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	564	1	6463	3	Y	87	86	1	3
						96	9							
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT			3
GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	135	1	1163	3	Y	30	27	1	3
						33	9							
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	86	1	1146	3	Y	28	30	1	1
						31	9							
*09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	102	1	1168	3	Y	29	29	1	1
						32	9							
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		34204 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883										
GATES 05D		WELL #:		2219	RRCID ->	276353	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	8534	PERF.	8965 - 16138		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2863 N	2017	-0-	-846	-0-	199	1	1757	3	Y	55	49	1	6
						61	9							
06	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	126	1	1673	3	Y	47	49	1	4
						52	9							
07	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	158	1	1357	3	Y	29	29	1	4
						32	9							
08	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	104	1	1381	3	Y	28	31	1	1
						31	9							
*09	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	123	1	1407	3	Y	29	29	1	1
						32	9							
10	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			1

GATES 05D		WELL #:		2019	RRCID ->	276355	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	8539	PERF.	9057 - 15997		
05	18694 X	18694	-0-	-0-	-0-	1816	1	16067	3	Y	737	664	1	73
						811	9							
06	17143 X	17143	-0-	-0-	-0-	1148	1	15296	3	Y	635	656	1	52
						699	9							
07	20148 X	20148	-0-	-0-	-0-	2016	1	17332	3	Y	727	695	1	84
						800	9							
08	19106 X	19106	-0-	-0-	-0-	1287	1	17079	3	Y	673	740	1	17
						740	9							
*09	19690 X	19690	-0-	-0-	-0-	1518	1	17410	3	Y	693	684	1	26
						762	9							
10	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT			26

GATES 05D		WELL #:		1115	RRCID ->	276380	COMPL. DATE	04/28/2017	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8914 - 13694		
05	36632 X	36632	-0-	-0-	-0-	3573	1	31604	3	Y	1323	1192	1	131
						1455	9							
06	34695 X	34695	-0-	-0-	-0-	2332	1	31069	3	Y	1176	1210	1	97
						1294	9							
07	23777 X	23777	-0-	-0-	-0-	2406	1	20685	3	Y	624	642	1	79
						686	9							
08	23219 X	22015	-0-	-1204	-0-	1499	1	19896	3	Y	564	629	1	14
						620	9							
*09	23197 X	23197	-0-	-0-	-0-	1808	1	20737	3	Y	593	584	1	23
						652	9							
10	23219 X	NO RPT	-0-	-23219	-0-					Y	NO RPT			23

GATES 05D		WELL #:		2420	RRCID ->	276386	COMPL. DATE	12/15/2015	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	9088 - 15326		
05	24986 X	9740	-0-	-15246	-0-	965	1	8535	3	Y	218	197	1	21
						240	9							
06	24180 X	8942	-0-	-15238	-0-	610	1	8125	3	Y	188	194	1	15
						207	9							
07	24986 X	6521	-0-	-18465	-0-	666	1	5722	3	Y	121	122	1	14
						133	9							
08	24893 X	6186	-0-	-18707	-0-	425	1	5638	3	Y	112	125	1	1
						123	9							
*09	9420 X	6376	-0-	-3044	-0-	501	1	5748	3	Y	115	113	1	3
						127	9							
10	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT			3

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D		WELL #: 4021A		RRCID -> 276387		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH 8542		PERF. 9147 - 15789				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		15593 X	8514	-0-	-7079	-0-	839 255 9	7420	3	Y	232	209	1	23
06		15090 X	7813	-0-	-7277	-0-	530 220 9	7063	3	Y	200	206	1	17
07		15593 X	14502	-0-	-1091	-0-	1485 250 9	12767	3	Y	227	217	1	27
08		15438 X	14687	-0-	-751	-0-	1012 246 9	13429	3	Y	224	245	1	6
*09		15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	1194 254 9	13689	3	Y	231	228	1	9
10		14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-				Y	NO RPT			9
GATES 05D		WELL #: 8021A		RRCID -> 276488		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8968 - 16010				
05		11656 X	3197	-0-	-8459	-0-	318 61 9	2818	3	Y	55	49	1	6
06		11340 X	2935	-0-	-8405	-0-	201 52 9	2682	3	Y	47	49	1	4
07		11718 X	10869	-0-	-849	-0-	1123 97 9	9649	3	Y	88	82	1	10
08		11408 X	10314	-0-	-1094	-0-	716 89 9	9509	3	Y	81	89	1	2
*09		10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	874 96 9	10017	3	Y	87	86	1	3
10		10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-				Y	NO RPT			3
GATES 05D		WELL #: 1619		RRCID -> 276695		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 9057 - 15997				
05		19048 X	19048	-0-	-0-	-0-	1892 420 9	16736	3	Y	382	344	1	38
06		18270 X	17490	-0-	-780	-0-	1196 362 9	15932	3	Y	329	340	1	27
07		17515 X	17236	-0-	-279	-0-	1779 167 9	15290	3	Y	152	159	1	20
08		18879 X	16355	-0-	-2524	-0-	1135 154 9	15066	3	Y	140	156	1	4
*09		18270 X	16856	-0-	-1414	-0-	1339 158 9	15359	3	Y	144	142	1	6
10		18879 X	NO RPT	-0-	-18879	-0-				Y	NO RPT			6
GATES 05D		WELL #: 1015		RRCID -> 276740		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8436		PERF. N/A				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05	17181 X	17181	-0-	-0-	-0-	1687	1	14923	3	Y	519	467	1	52
						571	9							
06	15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	1066	1	14206	3	Y	447	461	1	38
						492	9							
07	16089 X	15982	-0-	-107	-0-	1652	1	14197	3	Y	121	140	1	19
						133	9							
08	16213 X	15167	-0-	-1046	-0-	1054	1	13990	3	Y	112	128	1	3
						123	9							
*09	15690 X	15633	-0-	-57	-0-	1244	1	14262	3	Y	115	114	1	4
						127	9							
10	16213 X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT			4

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723														
05	17825 X	17172	-0-	-653	-0-	1703	1	15063	3	Y	369	332	1	37
						406	9							
06	17250 X	15765	-0-	-1485	-0-	1076	1	14340	3	Y	317	327	1	27
						349	9							
07	17825 X	15418	-0-	-2407	-0-	1576	1	13552	3	Y	264	259	1	32
						290	9							
08	17825 X	15095	-0-	-2730	-0-	1038	1	13780	3	Y	252	277	1	7
						277	9							
*09	16620 X	15558	-0-	-1062	-0-	1225	1	14047	3	Y	260	256	1	11
						286	9							
10	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT			11

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281														
05	25223 X	25223	-0-	-0-	-0-	2510	1	22203	3	Y	464	418	1	46
						510	9							
06	23163 X	23163	-0-	-0-	-0-	1586	1	21137	3	Y	400	413	1	33
						440	9							
07	21664 X	21664	-0-	-0-	-0-	2198	1	18899	3	Y	515	489	1	59
						567	9							
08	20551 X	20551	-0-	-0-	-0-	1403	1	18623	3	Y	477	525	1	11
						525	9							
*09	21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	1656	1	18984	3	Y	491	484	1	18
						540	9							
10	18414 X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT			18

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532														
05	14973 X	9951	-0-	-5022	-0-	962	1	8508	3	Y	437	394	1	43
						481	9							
06	14490 X	8828	-0-	-5662	-0-	588	1	7840	3	Y	364	377	1	30
						400	9							
07	15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	1536	1	13206	3	Y	411	394	1	47
						452	9							
08	14973 X	14872	-0-	-101	-0-	1012	1	13429	3	Y	392	430	1	9
						431	9							
*09	15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	1194	1	13689	3	Y	404	398	1	15
						444	9							
10	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT			15

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	19331 X	19331	-0-	-0-	-0-	1930	1	17071	3	Y	300	271 1	29
						330	9						
06	17756 X	17756	-0-	-0-	-0-	1220	1	16251	3	Y	259	267 1	21
						285	9						
07	18336 X	18336	-0-	-0-	-0-	1829	1	15720	3	Y	715	657 1	79
						787	9						
08	17671 X	17671	-0-	-0-	-0-	1186	1	15745	3	Y	673	735 1	17
						740	9						
*09	18212 X	18212	-0-	-0-	-0-	1400	1	16050	3	Y	693	683 1	27
						762	9						
10	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT		27

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612													
05	13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	1302	1	11520	3	Y	287	258 1	29
						316	9						
06	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	823	1	10967	3	Y	247	255 1	21
						272	9						
07	15565 X	15565	-0-	-0-	-0-	1605	1	13794	3	Y	151	152 1	20
						166	9						
08	14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	1024	1	13593	3	Y	140	155 1	5
						154	9						
*09	15222 X	15222	-0-	-0-	-0-	1208	1	13856	3	Y	144	142 1	7
						158	9						
10	12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT		7

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008													
05	17627 X	17627	-0-	-0-	-0-	1763	1	15593	3	Y	246	221 1	25
						271	9						
06	16191 X	16191	-0-	-0-	-0-	1114	1	14844	3	Y	212	219 1	18
						233	9						
07	13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	1365	1	11734	3	Y	176	172 1	22
						194	9						
08	13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	899	1	11932	3	Y	168	185 1	5
						185	9						
*09	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	1061	1	12163	3	Y	173	171 1	7
						190	9						
10	12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT		7

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918													
05	15965 X	1396	-0-	-14569	-0-	139	1	1227	3	Y	27	25 1	2
						30	9						
06	15450 X	1281	-0-	-14169	-0-	88	1	1168	3	Y	23	24 1	1
						25	9						
07	15965 X	11882	-0-	-4083	-0-	1193	1	10256	3	Y	394	354 1	41
						433	9						
08	15593 X	11268	-0-	-4325	-0-	761	1	10107	3	Y	364	397 1	8
						400	9						
*09	11615 X	11615	-0-	-0-	-0-	899	1	10303	3	Y	375	370 1	13
						413	9						
10	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT		13

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

05		19592 X	18697	-0-	-895	-0-	1834	1	16223	3	Y	582	524 1	58
							640	9						
06		18960 X	18071	-0-	-889	-0-	1216	1	16258	3	Y	543	556 1	45
							597	9						
07		19592 X	18652	-0-	-940	-0-	1882	1	16165	3	Y	550	530 1	65
							605	9						
08		19592 X	19110	-0-	-482	-0-	1298	1	17209	3	Y	548	599 1	14
							603	9						
*09		18960 X	18389	-0-	-571	-0-	1431	1	16371	3	Y	534	527 1	21
							587	9						
10		18693 X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					Y	NO RPT		21

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898														
05		17640 X	17640	-0-	-0-	-0-	1712	1	15147	3	Y	710	639 1	71
							781	9						
06		16173 X	16173	-0-	-0-	-0-	1082	1	14419	3	Y	611	630 1	52
							672	9						
07		15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	1505	1	12939	3	Y	848	801 1	99
							933	9						
08		14576 X	14576	-0-	-0-	-0-	961	1	12751	3	Y	785	862 1	22
							864	9						
*09		15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	1134	1	12997	3	Y	808	796 1	34
							889	9						
10		14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT		34

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683														
05		6200 X	2015	-0-	-4185	-0-	196	1	1729	3	Y	82	74 1	8
							90	9						
06		6000 X	1849	-0-	-4151	-0-	124	1	1647	3	Y	71	73 1	6
							78	9						
07		6200 X	2120	-0-	-4080	-0-	214	1	1841	3	Y	59	58 1	7
							65	9						
08		5921 X	2075	-0-	-3846	-0-	141	1	1872	3	Y	56	62 1	1
							62	9						
*09		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	166	1	1908	3	Y	58	57 1	2
							64	9						
10		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT		2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14037 X	14037	-0-	-0-	-0-	1340	1	11855	3	Y	765	689	1			76
							842	9									
06		12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	819	1	10910	3	Y	637	660	1			53
							701	9									
07		13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	1281	1	11016	3	Y	909	858	1			104
							1000	9									
08		12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	818	1	10856	3	Y	841	924	1			21
							925	9									
*09		12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	965	1	11066	3	Y	866	853	1			34
							953	9									
10		11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					34

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A																	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A																	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932																	
05		22267 X	22267	-0-	-0-	-0-	2185	1	19331	3	Y	683	615	1			68
							751	9									
06		20430 X	20430	-0-	-0-	-0-	1381	1	18402	3	Y	588	607	1			49
							647	9									
07		16740 X	15403	-0-	-1337	-0-	1522	1	13081	3	Y	727	691	1			85
							800	9									
08		16740 X	14602	-0-	-2138	-0-	971	1	12891	3	Y	673	740	1			18
							740	9									
*09		16200 X	15049	-0-	-1151	-0-	1146	1	13141	3	Y	693	684	1			27
							762	9									
10		16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					27

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592																	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		43781 X	43781	-0-	-0-	-0-	4367	1	38633	3	Y	710	639	1	71
							781	9							
06		40209 X	40209	-0-	-0-	-0-	2760	1	36777	3	Y	611	630	1	52
							672	9							
07		33542 X	31677	-0-	-1865	-0-	3218	1	27659	3	Y	727	693	1	86
							800	9							
08		33542 X	30049	-0-	-3493	-0-	2053	1	27256	3	Y	673	740	1	19
							740	9							
*09		32460 X	30969	-0-	-1491	-0-	2423	1	27784	3	Y	693	684	1	28
							762	9							
10		33542 X	NO RPT	-0-	-33542	-0-					Y	NO RPT			28
GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694															
05		20439 X	20439	-0-	-0-	-0-	2012	1	17796	3	Y	574	517	1	57
							631	9							
06		18757 X	18757	-0-	-0-	-0-	1272	1	16942	3	Y	494	510	1	41
							543	9							
07		18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	1908	1	16406	3	Y	333	333	1	41
							366	9							
08		17724 X	17724	-0-	-0-	-0-	1218	1	16167	3	Y	308	341	1	8
							339	9							
*09		18266 X	18266	-0-	-0-	-0-	1437	1	16480	3	Y	317	313	1	12
							349	9							
10		15190 X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT			12
GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064															
05		36768 X	36768	-0-	-0-	-0-	3667	1	32440	3	Y	601	541	1	60
							661	9							
06		33770 X	33770	-0-	-0-	-0-	2318	1	30883	3	Y	517	533	1	44
							569	9							
07		28716 X	28716	-0-	-0-	-0-	2959	1	25435	3	Y	293	299	1	38
							322	9							
08		28158 X	28158	-0-	-0-	-0-	1951	1	25899	3	Y	280	310	1	8
							308	9							
*09		29021 X	29021	-0-	-0-	-0-	2302	1	26401	3	Y	289	285	1	12
							318	9							
10		27373 X	NO RPT	-0-	-27373	-0-					Y	NO RPT			12

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116																	
05		7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802																	
05		26670 X	26670	-0-	-0-	-0-	2617	1	23152	3	Y	819	738	1			81
							901	9									
06		25500 X	24471	-0-	-1029	-0-	1654	1	22040	3	Y	706	729	1			58
							777	9									
07		26370 X	26370	-0-	-0-	-0-	2640	1	22697	3	Y	939	889	1			108
							1033	9									
08		26350 X	25007	-0-	-1343	-0-	1685	1	22366	3	Y	869	955	1			22
							956	9									
*09		25773 X	25773	-0-	-0-	-0-	1988	1	22800	3	Y	895	882	1			35
							985	9									
10		26350 X NO RPT	-0-	-0-	-26350	-0-					Y	NO RPT					35
GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05	24182 X	24182	-0-	-0-	-0-	2349	1	20781	3	Y	956	861 1	95
						1052	9						
06	22173 X	22173	-0-	-0-	-0-	1485	1	19783	3	Y	823	849 1	69
						905	9						
07	18414 X	17379	-0-	-1035	-0-	1721	1	14791	3	Y	788	763 1	94
						867	9						
08	18414 X	16476	-0-	-1938	-0-	1098	1	14576	3	Y	729	804 1	19
						802	9						
*09	17820 X	16979	-0-	-841	-0-	1296	1	14858	3	Y	750	740 1	29
						825	9						
10	18414 X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT		29

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535													
05	28089 X	28089	-0-	-0-	-0-	2837	1	24683	3	Y	517	466 1	51
						569	9						
06	30171 X	30171	-0-	-0-	-0-	2072	1	27418	3	Y	619	621 1	49
						681	9						
07	30489 X	30489	-0-	-0-	-0-	3125	1	26704	3	Y	600	579 1	70
						660	9						
08	23653 X	22829	-0-	-824	-0-	1589	1	20897	3	Y	312	374 1	8
						343	9						
*09	22890 X	21556	-0-	-1334	-0-	1715	1	19503	3	Y	307	304 1	11
						338	9						
10	23653 X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					Y	NO RPT		11

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367													
05	20119 X	16027	-0-	-4092	-0-	1598	1	13900	3	Y	481	433 1	48
						529	9						
06	33553 X	33553	-0-	-0-	-0-	2320	1	30695	3	Y	489	497 1	40
						538	9						
07	33913 X	33913	-0-	-0-	-0-	3499	1	29894	3	Y	473	457 1	56
						520	9						
08	35451 X	35451	-0-	-0-	-0-	2468	1	32453	3	Y	482	525 1	13
						530	9						
*09	33474 X	33474	-0-	-0-	-0-	2663	1	30288	3	Y	475	469 1	19
						523	9						
10	21297 X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					Y	NO RPT		19

GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429													
05	28773 X	28773	-0-	-0-	-0-	2917	1	25385	3	Y	428	386 1	42
						471	9						
06	28087 X	28087	-0-	-0-	-0-	1941	1	25680	3	Y	424	432 1	34
						466	9						
07	28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	2927	1	25010	3	Y	410	396 1	48
						451	9						
08	27187 X	27187	-0-	-0-	-0-	1899	1	24976	3	Y	284	324 1	8
						312	9						
*09	25665 X	25665	-0-	-0-	-0-	2049	1	23309	3	Y	279	276 1	11
						307	9						
10	24955 X	NO RPT	-0-	-24955	-0-					Y	NO RPT		11

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05		30498 X	30498	-0-	-0-	-0-	2936	1	25969	3	Y	1448	1305	1	143
							1593	9							
06		27948 X	27948	-0-	-0-	-0-	1856	1	24721	3	Y	1246	1286	1	103
							1371	9							
07		24603 X	24603	-0-	-0-	-0-	2397	1	20607	3	Y	1454	1389	1	168
							1599	9							
08		23317 X	23317	-0-	-0-	-0-	1530	1	20307	3	Y	1345	1479	1	34
							1480	9							
*09		24030 X	24030	-0-	-0-	-0-	1805	1	20701	3	Y	1385	1365	1	54
							1524	9							
10		21421 X	NO RPT	-0-	-21421	-0-					Y	NO RPT			54

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862															
05		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	776	1	6862	3	Y	137	123	1	14
							151	9							
06		7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	490	1	6533	3	Y	118	121	1	11
							130	9							
07		10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	1130	1	9711	3	Y	121	117	1	15
							133	9							
08		10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	721	1	9568	3	Y	112	124	1	3
							123	9							
*09		10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	851	1	9754	3	Y	115	113	1	5
							127	9							
10		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT			5

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742															
05		16188 X	16188	-0-	-0-	-0-	1589	1	14058	3	Y	492	443	1	49
							541	9							
06		14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	1005	1	13383	3	Y	423	436	1	36
							465	9							
07		14548 X	14548	-0-	-0-	-0-	1342	1	11539	3	Y	1515	1384	1	167
							1667	9							
08		13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	857	1	11370	3	Y	1401	1531	1	37
							1541	9							
*09		14189 X	14189	-0-	-0-	-0-	1011	1	11591	3	Y	1443	1422	1	58
							1587	9							
10		13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT			58

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306															
05		25358 X	24101	-0-	-1257	-0-	2378	1	21032	3	Y	628	566	1	62
							691	9							
06		24540 X	22120	-0-	-2420	-0-	1503	1	20022	3	Y	541	559	1	44
							595	9							
07		28766 X	28766	-0-	-0-	-0-	2817	1	24216	3	Y	1575	1446	1	173
							1733	9							
08		27265 X	27265	-0-	-0-	-0-	1798	1	23864	3	Y	1457	1594	1	36
							1603	9							
*09		28099 X	28099	-0-	-0-	-0-	2122	1	24326	3	Y	1501	1479	1	58
							1651	9							
10		27962 X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					Y	NO RPT			58

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	9021 X	8050	-0-	-971	-0-	759	1	6715	3	Y	524	472 1 52
						576	9					
06	8730 X	7770	-0-	-960	-0-	503	1	6729	3	Y	489	501 1 40
						538	9					
07	9021 X	8014	-0-	-1007	-0-	779	1	6690	3	Y	495	477 1 58
						545	9					
08	9021 X	8638	-0-	-383	-0-	556	1	7372	3	Y	645	688 1 15
						710	9					
*09	8730 X	8317	-0-	-413	-0-	613	1	7013	3	Y	628	619 1 24
						691	9					
10	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT	24
GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699												
05	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	1118	1	9891	3	Y	612	551 1 61
						673	9					
06	11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	742	1	9913	3	Y	570	584 1 47
						627	9					
07	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	1147	1	9856	3	Y	578	557 1 68
						636	9					
08	6851 X	1573	-0-	-5278	-0-	100	1	1331	3	Y	129	192 1 5
						142	9					
*09	6630 X	1516	-0-	-5114	-0-	110	1	1267	3	Y	126	126 1 5
						139	9					
10	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT	5
GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797												
05	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	1223	1	10815	3	Y	146	132 1 14
						161	9					
06	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	811	1	10839	3	Y	136	140 1 10
						150	9					
07	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	1254	1	10776	3	Y	138	133 1 15
						152	9					
08	13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	937	1	12426	3	Y	258	268 1 5
						284	9					
*09	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	1033	1	11821	3	Y	251	248 1 8
						276	9					
10	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT	8
GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720												
05	23839 X	16903	-0-	-6936	-0-	1659	1	14668	3	Y	524	472 1 52
						576	9					
06	23070 X	16338	-0-	-6732	-0-	1100	1	14700	3	Y	489	501 1 40
						538	9					
07	16861 X	16861	-0-	-0-	-0-	1701	1	14615	3	Y	495	477 1 58
						545	9					
08	16895 X	16865	-0-	-30	-0-	1146	1	15187	3	Y	484	530 1 12
						532	9					
*09	16350 X	16229	-0-	-121	-0-	1263	1	14448	3	Y	471	465 1 18
						518	9					
10	16895 X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT	18

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	443	1	3920	3	Y	728	656	1	72
						801	9							
06	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	294	1	3929	3	Y	679	695	1	56
						747	9							
07	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	455	1	3906	3	Y	688	662	1	82
						757	9							
08	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	164	1	2170	3	Y	129	205	1	6
						142	9							
*09	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	182	1	2063	3	Y	126	126	1	6
						139	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756														

05	29205 X	29205	-0-	-0-	-0-	2978	1	25913	3	Y	285	257	1	28
						314	9							
06	28579 X	28579	-0-	-0-	-0-	1988	1	26304	3	Y	261	268	1	21
						287	9							
07	28923 X	28892	-0-	-31	-0-	2998	1	25617	3	Y	252	244	1	29
						277	9							
08	29506 X	29506	-0-	-0-	-0-	2070	1	27217	3	Y	199	224	1	4
						219	9							
*09	27990 X	27849	-0-	-141	-0-	2233	1	25401	3	Y	195	193	1	6
						215	9							
10	28923 X	NO RPT	-0-	-28923	-0-					Y	NO RPT			6

GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064														

05	29644 X	29644	-0-	-0-	-0-	3003	1	26132	3	Y	463	417	1	46
						509	9							
06	28997 X	28997	-0-	-0-	-0-	2005	1	26526	3	Y	424	435	1	35
						466	9							
07	29310 X	29310	-0-	-0-	-0-	3024	1	25835	3	Y	410	396	1	49
						451	9							
08	28762 X	28762	-0-	-0-	-0-	2008	1	26411	3	Y	312	352	1	9
						343	9							
*09	27154 X	27154	-0-	-0-	-0-	2167	1	24649	3	Y	307	304	1	12
						338	9							
10	26629 X	NO RPT	-0-	-26629	-0-					Y	NO RPT			12

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930														

05	18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	1903	1	16558	3	Y	285	257	1	28
						314	9							
06	20400 X	18365	-0-	-2035	-0-	1270	1	16808	3	Y	261	268	1	21
						287	9							
07	21080 X	18562	-0-	-2518	-0-	1916	1	16369	3	Y	252	244	1	29
						277	9							
08	22987 X	22987	-0-	-0-	-0-	1602	1	21073	3	Y	284	306	1	7
						312	9							
*09	21703 X	21703	-0-	-0-	-0-	1729	1	19667	3	Y	279	275	1	11
						307	9							
10	18972 X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT			11

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 05/23/2018										TOTAL DEPTH	8924	PERF.	9298 - 15406
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	15593 X	14534	-0-	-1059	-0-	1494	1	13000	3	Y	36	32 1	4
						40	9						
06	15090 X	14231	-0-	-859	-0-	998	1	13197	3	Y	33	33 1	4
						36	9						
07	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	1504	1	12853	3	Y	32	31 1	5
						35	9						
08	14539 X	13019	-0-	-1520	-0-	911	1	11984	3	Y	113	115 1	3
						124	9						
*09	14220 X	12291	-0-	-1929	-0-	983	1	11185	3	Y	112	110 1	5
						123	9						
10	14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT		5

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019										TOTAL DEPTH	8620	PERF.	9110 - 15216

05	36487 X	33933	-0-	-2554	-0-	3457	1	30084	3	Y	356	321 1	35
						392	9						
06	37170 X	33206	-0-	-3964	-0-	2308	1	30539	3	Y	326	334 1	27
						359	9						
07	38409 X	33572	-0-	-4837	-0-	3481	1	29743	3	Y	316	306 1	37
						348	9						
08	37665 X	36284	-0-	-1381	-0-	2531	1	33284	3	Y	426	453 1	10
						469	9						
*09	35640 X	34256	-0-	-1384	-0-	2731	1	31064	3	Y	419	413 1	16
						461	9						
10	34317 X	NO RPT	-0-	-34317	-0-					Y	NO RPT		16

GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018										TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9064 - 15894

05	22956 X	22956	-0-	-0-	-0-	2322	1	20203	3	Y	392	353 1	39
						431	9						
06	22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	1550	1	20509	3	Y	359	368 1	30
						395	9						
07	22693 X	22693	-0-	-0-	-0-	2338	1	19973	3	Y	347	336 1	41
						382	9						
08	26767 X	26767	-0-	-0-	-0-	1863	1	24498	3	Y	369	401 1	9
						406	9						
*09	25272 X	25272	-0-	-0-	-0-	2010	1	22863	3	Y	363	358 1	14
						399	9						
10	23188 X	NO RPT	-0-	-23188	-0-					Y	NO RPT		14

GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018										TOTAL DEPTH	8820	PERF.	9029 - 15859

05	25175 X	25175	-0-	-0-	-0-	2526	1	21982	3	Y	606	545 1	61
						667	9						
06	24610 X	24610	-0-	-0-	-0-	1687	1	22314	3	Y	554	569 1	46
						609	9						
07	24866 X	24866	-0-	-0-	-0-	2544	1	21732	3	Y	536	518 1	64
						590	9						
08	32701 X	32701	-0-	-0-	-0-	2267	1	29810	3	Y	567	616 1	15
						624	9						
*09	30882 X	30882	-0-	-0-	-0-	2446	1	27821	3	Y	559	552 1	22
						615	9						
10	24924 X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					Y	NO RPT		22

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	26045 X	26045	-0-	-0-	-0-	2612 1	22728 3	Y	641	578 1	63		
						705 9							
06	25462 X	25462	-0-	-0-	-0-	1744 1	23072 3	Y	587	602 1	48		
						646 9							
07	25725 X	25725	-0-	-0-	-0-	2630 1	22470 3	Y	568	550 1	66		
						625 9							
08	23972 X	23972	-0-	-0-	-0-	1668 1	21930 3	Y	340	398 1	8		
						374 9							
*09	22634 X	22634	-0-	-0-	-0-	1799 1	20466 3	Y	335	331 1	12		
						369 9							
10	23188 X	NO RPT	-0-	-23188	-0-			Y	NO RPT		12		

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037													
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-		-0-		
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-		-0-		
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-		-0-		
08	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-		-0-		
*09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-		-0-		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179													
05	20459 X	20459	-0-	-0-	-0-	2070 1	18193 3	Y	178	160 1	18		
						196 9							
06	20261 X	20261	-0-	-0-	-0-	1411 1	18671 3	Y	163	167 1	14		
						179 9							
07	20972 X	20972	-0-	-0-	-0-	2179 1	18619 3	Y	158	153 1	19		
						174 9							
08	20460 X	13164	-0-	-7296	-0-	913 1	12001 3	Y	227	240 1	6		
						250 9							
*09	20250 X	12897	-0-	-7353	-0-	1023 1	11629 3	Y	223	220 1	9		
						245 9							
10	20987 X	NO RPT	-0-	-20987	-0-			Y	NO RPT		9		

GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346													
05	12276 X	2755	-0-	-9521	-0-	271 1	2386 3	Y	89	80 1	9		
						98 9							
06	11730 X	2652	-0-	-9078	-0-	180 1	2385 3	Y	79	81 1	7		
						87 9							
07	6820 X	2815	-0-	-4005	-0-	286 1	2442 3	Y	79	76 1	10		
						87 9							
08	6820 X	4840	-0-	-1980	-0-	338 1	4439 3	Y	57	65 1	2		
						63 9							
*09	6600 X	4741	-0-	-1859	-0-	378 1	4301 3	Y	56	55 1	3		
						62 9							
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT		3		

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05	47606 X	47606	-0-	-0-	-0-	4795	1	42144	3	Y	606	546 1	60
						667	9						
06	47129 X	47129	-0-	-0-	-0-	3269	1	43251	3	Y	554	569 1	45
						609	9						
07	48768 X	48768	-0-	-0-	-0-	5048	1	43130	3	Y	536	518 1	63
						590	9						
08	33903 X	33903	-0-	-0-	-0-	2363	1	31071	3	Y	426	478 1	11
						469	9						
*09	33215 X	33215	-0-	-0-	-0-	2647	1	30107	3	Y	419	413 1	17
						461	9						
10	24521 X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					Y	NO RPT		17

GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825													

05	25228 X	25228	-0-	-0-	-0-	2530	1	22378	3	Y	291	262 1	29
						320	9						
06	24030 X	23950	-0-	-80	-0-	1652	1	22013	3	Y	259	266 1	22
						285	9						
07	24831 X	22795	-0-	-2036	-0-	2348	1	20181	3	Y	242	234 1	30
						266	9						
08	24831 X	21631	-0-	-3200	-0-	1498	1	19887	3	Y	224	247 1	7
						246	9						
*09	24030 X	22293	-0-	-1737	-0-	1768	1	20271	3	Y	231	228 1	10
						254	9						
10	24831 X	NO RPT	-0-	-24831	-0-					Y	NO RPT		10

GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724													

05	31372 X	29142	-0-	-2230	-0-	2923	1	25858	3	Y	328	295 1	33
						361	9						
06	30510 X	26773	-0-	-3737	-0-	1848	1	24615	3	Y	282	291 1	24
						310	9						
07	33039 X	33039	-0-	-0-	-0-	3394	1	29179	3	Y	424	400 1	48
						466	9						
08	31350 X	31350	-0-	-0-	-0-	2166	1	28753	3	Y	392	430 1	10
						431	9						
*09	32310 X	32310	-0-	-0-	-0-	2556	1	29310	3	Y	404	398 1	16
						444	9						
10	33015 X	NO RPT	-0-	-33015	-0-					Y	NO RPT		16

GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807													

05	35433 X	8378	-0-	-27055	-0-	839	1	7419	3	Y	109	98 1	11
						120	9						
06	34290 X	7696	-0-	-26594	-0-	530	1	7063	3	Y	94	97 1	8
						103	9						
07	35433 X	31845	-0-	-3588	-0-	3286	1	28247	3	Y	284	261 1	31
						312	9						
08	35247 X	32259	-0-	-2988	-0-	2239	1	29712	3	Y	280	304 1	7
						308	9						
*09	33248 X	33248	-0-	-0-	-0-	2642	1	30288	3	Y	289	285 1	11
						318	9						
10	31837 X	NO RPT	-0-	-31837	-0-					Y	NO RPT		11

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	38409 X	30698	-0-	-7711	-0-	3096	1	27392	3	Y	191	172	1	19
06	37170 X	28215	-0-	-8955	-0-	210	9	1957	1	Y	165	170	1	14
07	38409 X	28434	-0-	-9975	-0-	182	9	2943	1	Y	176	169	1	21
08	38161 X	27885	-0-	-10276	-0-	194	9	1941	1	Y	168	184	1	5
*09	29700 X	28738	-0-	-962	-0-	185	9	2290	1	Y	173	171	1	7
10	30690 X	NO RPT	-0-	-30690	-0-	190	9			Y	NO RPT			7
GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147														
05	55394 X	55394	-0-	-0-	-0-	5550	1	49093	3	Y	683	615	1	68
06	50891 X	50891	-0-	-0-	-0-	751	9	3508	1	Y	588	607	1	49
07	35312 X	35312	-0-	-0-	-0-	647	9	3635	1	Y	394	394	1	49
08	33509 X	33509	-0-	-0-	-0-	433	9	2320	1	Y	364	403	1	10
*09	34535 X	34535	-0-	-0-	-0-	400	9	2737	1	Y	375	370	1	15
10	31403 X	NO RPT	-0-	-31403	-0-	413	9			Y	NO RPT			15
GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206														
05	26598 X	12384	-0-	-14214	-0-	1246	1	11018	3	Y	109	98	1	11
06	25740 X	11379	-0-	-14361	-0-	120	9	787	1	Y	94	97	1	8
07	26598 X	17626	-0-	-8972	-0-	103	9	1809	1	Y	242	223	1	27
08	26536 X	16725	-0-	-9811	-0-	266	9	1155	1	Y	224	245	1	6
*09	17237 X	17237	-0-	-0-	-0-	246	9	1362	1	Y	231	228	1	9
10	17639 X	NO RPT	-0-	-17639	-0-	254	9			Y	NO RPT			9
GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980														
05	38781 X	25878	-0-	-12903	-0-	2582	1	22845	3	Y	410	369	1	41
06	37530 X	23768	-0-	-13762	-0-	451	9	1632	1	Y	353	364	1	30
07	38781 X	36112	-0-	-2669	-0-	388	9	3728	1	Y	303	296	1	37
08	38533 X	34272	-0-	-4261	-0-	333	9	2380	1	Y	280	309	1	8
*09	35322 X	35322	-0-	-0-	-0-	308	9	2808	1	Y	289	285	1	12
10	36115 X	NO RPT	-0-	-36115	-0-	318	9			Y	NO RPT			12

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	37324 X	30816	-0-	-6508	-0-	3090	1 27335	3	Y	355	320	1	35
						391	9						
06	36120 X	28313	-0-	-7807	-0-	1953	1 26023	3	Y	306	316	1	25
						337	9						
07	51521 X	51521	-0-	-0-	-0-	5275	1 45346	3	Y	818	752	1	91
						900	9						
08	48886 X	48886	-0-	-0-	-0-	3367	1 44686	3	Y	757	828	1	20
						833	9						
*09	50382 X	50382	-0-	-0-	-0-	3973	1 45552	3	Y	779	767	1	32
						857	9						
10	37324 X	NO RPT	-0-	-37324	-0-				Y	NO RPT			32
GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248													
05	26673 X	26673	-0-	-0-	-0-	2623	1 23208	3	Y	765	689	1	76
						842	9						
06	24476 X	24476	-0-	-0-	-0-	1658	1 22093	3	Y	659	680	1	55
						725	9						
07	30680 X	30680	-0-	-0-	-0-	3149	1 27065	3	Y	424	427	1	52
						466	9						
08	29111 X	29111	-0-	-0-	-0-	2009	1 26671	3	Y	392	434	1	10
						431	9						
*09	29753 X	29753	-0-	-0-	-0-	2351	1 26961	3	Y	401	395	1	16
						441	9						
10	23653 X	NO RPT	-0-	-23653	-0-				Y	NO RPT			16
GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718													
05	19437 X	19145	-0-	-292	-0-	1908	1 16876	3	Y	328	295	1	33
						361	9						
06	18900 X	17581	-0-	-1319	-0-	1206	1 16065	3	Y	282	291	1	24
						310	9						
07	35975 X	35975	-0-	-0-	-0-	3704	1 31838	3	Y	394	372	1	46
						433	9						
08	34137 X	34137	-0-	-0-	-0-	2364	1 31373	3	Y	364	400	1	10
						400	9						
*09	34890 X	34890	-0-	-0-	-0-	2766	1 31715	3	Y	372	367	1	15
						409	9						
10	19716 X	NO RPT	-0-	-19716	-0-				Y	NO RPT			15
GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006													
05	43164 X	43164	-0-	-0-	-0-	4314	1 38159	3	Y	628	566	1	62
						691	9						
06	39647 X	39647	-0-	-0-	-0-	2726	1 36326	3	Y	541	559	1	44
						595	9						
07	43677 X	43677	-0-	-0-	-0-	4458	1 38319	3	Y	818	769	1	93
						900	9						
08	41438 X	41438	-0-	-0-	-0-	2845	1 37760	3	Y	757	831	1	19
						833	9						
*09	42351 X	42351	-0-	-0-	-0-	3329	1 38172	3	Y	773	762	1	30
						850	9						
10	31496 X	NO RPT	-0-	-31496	-0-				Y	NO RPT			30

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05	30504 X	26182	-0-	-4322	-0-	2592	1	22929	3	Y	601	541	1	60
						661	9							
06	29520 X	24034	-0-	-5486	-0-	1638	1	21827	3	Y	517	533	1	44
						569	9							
07	60777 X	60777	-0-	-0-	-0-	6278	1	53965	3	Y	485	471	1	58
						534	9							
08	57677 X	57677	-0-	-0-	-0-	4006	1	53178	3	Y	448	494	1	12
						493	9							
*09	59445 X	59445	-0-	-0-	-0-	4728	1	54209	3	Y	462	456	1	18
						508	9							
10	30504 X	NO RPT	-0-	-30504	-0-					Y	NO RPT			18

GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561														

05	45105 X	27587	-0-	-17518	-0-	2759	1	24408	3	Y	382	344	1	38
						420	9							
06	43650 X	25341	-0-	-18309	-0-	1744	1	23235	3	Y	329	340	1	27
						362	9							
07	55350 X	55350	-0-	-0-	-0-	5709	1	49074	3	Y	515	484	1	58
						567	9							
08	52527 X	52527	-0-	-0-	-0-	3643	1	48359	3	Y	477	524	1	11
						525	9							
*09	54135 X	54135	-0-	-0-	-0-	4299	1	49296	3	Y	491	484	1	18
						540	9							
10	45105 X	NO RPT	-0-	-45105	-0-					Y	NO RPT			18

GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9040 - 15141														

05	10726 X	1769	-0-	-8957	-0-	177	1	1562	3	Y	27	25	1	2
						30	9							
06	10410 X	1625	-0-	-8785	-0-	112	1	1487	3	Y	24	25	1	1
						26	9							
07	10757 X	8714	-0-	-2043	-0-	898	1	7716	3	Y	91	83	1	9
						100	9							
08	10447 X	8268	-0-	-2179	-0-	573	1	7603	3	Y	84	92	1	1
						92	9							
*09	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	676	1	7750	3	Y	87	86	1	2
						96	9							
10	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT			2

GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961														

05	34975 X	34975	-0-	-0-	-0-	3506	1	31018	3	Y	410	369	1	41
						451	9							
06	32132 X	32132	-0-	-0-	-0-	2216	1	29528	3	Y	353	364	1	30
						388	9							
07	30579 X	30579	-0-	-0-	-0-	3148	1	27065	3	Y	333	322	1	41
						366	9							
08	29729 X	29019	-0-	-710	-0-	2009	1	26671	3	Y	308	339	1	10
						339	9							
*09	29908 X	29908	-0-	-0-	-0-	2371	1	27188	3	Y	317	313	1	14
						349	9							
10	29729 X	NO RPT	-0-	-29729	-0-					Y	NO RPT			14

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	31155 X	3632	-0-	-27523	-0-	363	1	3208	3	Y	55	49 1 6
06	30150 X	3334	-0-	-26816	-0-	61	9	3053	3	Y	47	49 1 4
07	31155 X	1305	-0-	-29850	-0-	229	1	1139	3	Y	30	30 1 4
08	31155 X	1199	-0-	-29956	-0-	52	9	1087	3	Y	27	30 1 1
*09	3510 X	1277	-0-	-2233	-0-	133	1	1145	3	Y	29	29 1 1
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	33	9			Y	NO RPT	1
						82	1					
						30	9					
						100	1					
						32	9					

GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160												
05	39299 X	39299	-0-	-0-	-0-	3875	1	34282	3	Y	1038	935 1 103
06	36067 X	36067	-0-	-0-	-0-	1142	9	32635	3	Y	894	923 1 74
07	29115 X	29115	-0-	-0-	-0-	2449	1	25783	3	Y	303	335 1 42
08	27630 X	27630	-0-	-0-	-0-	983	9	25408	3	Y	280	315 1 7
*09	28477 X	28477	-0-	-0-	-0-	2999	1	25900	3	Y	289	285 1 11
10	25761 X	NO RPT	-0-	-25761	-0-	333	9			Y	NO RPT	11
						1914	1					
						308	9					
						2259	1					
						318	9					

GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764												
05	38781 X	33657	-0-	-5124	-0-	3377	1	29874	3	Y	369	332 1 37
06	37530 X	30924	-0-	-6606	-0-	406	9	28440	3	Y	317	327 1 27
07	40241 X	40241	-0-	-0-	-0-	2135	1	35660	3	Y	394	375 1 46
08	38781 X	38187	-0-	-594	-0-	349	9	35140	3	Y	364	400 1 10
*09	39358 X	39358	-0-	-0-	-0-	4148	1	35821	3	Y	375	370 1 15
10	38781 X	NO RPT	-0-	-38781	-0-	433	9			Y	NO RPT	15
						2647	1					
						400	9					
						3124	1					
						413	9					

GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916												
05	47926 X	47926	-0-	-0-	-0-	4831	1	42734	3	Y	328	295 1 33
06	44044 X	44044	-0-	-0-	-0-	361	9	40681	3	Y	282	291 1 24
07	43467 X	43467	-0-	-0-	-0-	3053	1	38699	3	Y	242	236 1 30
08	41253 X	41253	-0-	-0-	-0-	310	9	38134	3	Y	224	247 1 7
*09	42518 X	42518	-0-	-0-	-0-	4502	1	38874	3	Y	231	228 1 10
10	38843 X	NO RPT	-0-	-38843	-0-	266	9			Y	NO RPT	10
						2873	1					
						246	9					
						3390	1					
						254	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	27063 X	17375	-0-	-9688	-0-	1728	1	15286	3	Y	328	295 1 33
						361	9					
06	26190 X	15954	-0-	-10236	-0-	1092	1	14552	3	Y	282	291 1 24
						310	9					
07	32436 X	32436	-0-	-0-	-0-	3328	1	28609	3	Y	454	426 1 52
						499	9					
08	30778 X	30778	-0-	-0-	-0-	2124	1	28192	3	Y	420	461 1 11
						462	9					
*09	31720 X	31720	-0-	-0-	-0-	2506	1	28738	3	Y	433	427 1 17
						476	9					
10	27063 X	NO RPT	-0-	-27063	-0-					Y	NO RPT	17

GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801												
05	19251 X	17814	-0-	-1437	-0-	1791	1	15843	3	Y	164	148 1 16
						180	9					
06	18630 X	16369	-0-	-2261	-0-	1132	1	15082	3	Y	141	146 1 11
						155	9					
07	17298 X	17042	-0-	-256	-0-	1748	1	15028	3	Y	242	226 1 27
						266	9					
08	17825 X	16171	-0-	-1654	-0-	1116	1	14809	3	Y	224	246 1 5
						246	9					
*09	17250 X	16667	-0-	-583	-0-	1317	1	15096	3	Y	231	228 1 8
						254	9					
10	17825 X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT	8

GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133												
05	37733 X	37733	-0-	-0-	-0-	3768	1	33334	3	Y	574	518 1 56
						631	9					
06	36210 X	34658	-0-	-1552	-0-	2382	1	31733	3	Y	494	510 1 40
						543	9					
07	39128 X	39128	-0-	-0-	-0-	4032	1	34663	3	Y	394	388 1 46
						433	9					
08	37417 X	37130	-0-	-287	-0-	2573	1	34157	3	Y	364	402 1 8
						400	9					
*09	38269 X	38269	-0-	-0-	-0-	3037	1	34819	3	Y	375	370 1 13
						413	9					
10	37417 X	NO RPT	-0-	-37417	-0-					Y	NO RPT	13

GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355												
05	24373 X	24373	-0-	-0-	-0-	2349	1	20774	3	Y	1136	1023 1 113
						1250	9					
06	23542 X	23542	-0-	-0-	-0-	1558	1	20819	3	Y	1059	1085 1 87
						1165	9					
07	24288 X	24288	-0-	-0-	-0-	2409	1	20699	3	Y	1073	1034 1 126
						1180	9					
08	20925 X	18643	-0-	-2282	-0-	1255	1	16643	3	Y	677	785 1 18
						745	9					
*09	20250 X	17940	-0-	-2310	-0-	1383	1	15832	3	Y	659	651 1 26
						725	9					
10	20925 X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT	26

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	34204 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				//CONT.//	728883							
GATES 05D				WELL #:	1299	RRCID ->	284811	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	8393	PERF. 9327 - 14455
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	21080 X	1361	-0-	-19719	-0-	135	1	1194	3	Y	29	26 1 3
						32	9					
06	20400 X	1317	-0-	-19083	-0-	90	1	1197	3	Y	27	28 1 2
						30	9					
07	2945 X	1359	-0-	-1586	-0-	138	1	1190	3	Y	28	27 1 3
						31	9					
08	2883 X	1228	-0-	-1655	-0-	84	1	1109	3	Y	32	34 1 1
						35	9					
*09	2730 X	1182	-0-	-1548	-0-	92	1	1056	3	Y	31	30 1 2
						34	9					
10	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT	2

GATES 05D				WELL #:	1290X	RRCID ->	284812	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8577 - 15958
05	15779 X	1336	-0-	-14443	-0-	132	1	1172	3	Y	29	26 1 3
						32	9					
06	15270 X	1256	-0-	-14014	-0-	85	1	1142	3	Y	26	27 1 2
						29	9					
07	1891 X	1333	-0-	-558	-0-	136	1	1167	3	Y	27	26 1 3
						30	9					
08	1860 X	1122	-0-	-738	-0-	76	1	1011	3	Y	32	34 1 1
						35	9					
*09	1770 X	1080	-0-	-690	-0-	84	1	962	3	Y	31	30 1 2
						34	9					
10	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT	2

GATES 05D				WELL #:	1297	RRCID ->	284904	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	8403	PERF. 8908 - 15590
05	29109 X	20474	-0-	-8635	-0-	2005	1	17732	3	Y	670	603 1 67
						737	9					
06	28170 X	19786	-0-	-8384	-0-	1330	1	17770	3	Y	624	639 1 52
						686	9					
07	29109 X	20422	-0-	-8687	-0-	2057	1	17669	3	Y	633	610 1 75
						696	9					
08	29109 X	24759	-0-	-4350	-0-	1672	1	22165	3	Y	838	892 1 21
						922	9					
*09	28170 X	23827	-0-	-4343	-0-	1843	1	21086	3	Y	816	805 1 32
						898	9					
10	20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT	32

GATES 05D				WELL #:	1290XI	RRCID ->	284905	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	8381	PERF. 8838 - 15627
05	26530 X	26530	-0-	-0-	-0-	2510	1	22194	3	Y	1660	1496 1 164
						1826	9					
06	25607 X	25607	-0-	-0-	-0-	1664	1	22241	3	Y	1547	1585 1 126
						1702	9					
07	26413 X	26413	-0-	-0-	-0-	2574	1	22114	3	Y	1568	1511 1 183
						1725	9					
08	30323 X	30323	-0-	-0-	-0-	1998	1	26480	3	Y	1677	1819 1 41
						1845	9					
*09	29187 X	29187	-0-	-0-	-0-	2202	1	25190	3	Y	1632	1611 1 62
						1795	9					
10	26195 X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					Y	NO RPT	62

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	35910 X	35910	-0-	-0-	-0-	3519	1	31129	3	Y	1147	1033	114
						1262	9						
06	32945 X	32945	-0-	-0-	-0-	2224	1	29634	3	Y	988	1020	82
						1087	9						
07	22289 X	20009	-0-	-2280	-0-	1884	1	16192	3	Y	1757	1640	199
						1933	9						
08	22289 X	18945	-0-	-3344	-0-	1202	1	15955	3	Y	1625	1782	42
						1788	9						
*09	21570 X	19524	-0-	-2046	-0-	1418	1	16265	3	Y	1674	1650	66
						1841	9						
10	22289 X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					Y	NO RPT		66
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893													
05	29039 X	29039	-0-	-0-	-0-	2791	1	24686	3	Y	1420	1279	141
						1562	9						
06	26609 X	26609	-0-	-0-	-0-	1764	1	23500	3	Y	1223	1262	102
						1345	9						
07	20894 X	12504	-0-	-8390	-0-	1157	1	9948	3	Y	1272	1225	149
						1399	9						
08	20894 X	11837	-0-	-9057	-0-	739	1	9803	3	Y	1177	1296	30
						1295	9						
*09	20220 X	12197	-0-	-8023	-0-	871	1	9993	3	Y	1212	1195	47
						1333	9						
10	20894 X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT		47
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752													
05	32049 X	32049	-0-	-0-	-0-	3093	1	27363	3	Y	1448	1305	143
						1593	9						
06	29376 X	29376	-0-	-0-	-0-	1955	1	26050	3	Y	1246	1286	103
						1371	9						
07	19499 X	18881	-0-	-618	-0-	1787	1	15361	3	Y	1575	1496	182
						1733	9						
08	19499 X	17879	-0-	-1620	-0-	1140	1	15136	3	Y	1457	1602	37
						1603	9						
*09	18870 X	18427	-0-	-443	-0-	1346	1	15430	3	Y	1501	1480	58
						1651	9						
10	19499 X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					Y	NO RPT		58
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825													
05	31504 X	31504	-0-	-0-	-0-	2986	1	26415	3	Y	1912	1722	190
						2103	9						
06	28845 X	28845	-0-	-0-	-0-	1887	1	25147	3	Y	1646	1699	137
						1811	9						
07	26040 X	25987	-0-	-53	-0-	2472	1	21249	3	Y	2060	1958	239
						2266	9						
08	26040 X	24614	-0-	-1426	-0-	1578	1	20939	3	Y	1906	2095	50
						2097	9						
*09	25364 X	25364	-0-	-0-	-0-	1862	1	21344	3	Y	1962	1934	78
						2158	9						
10	26040 X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					Y	NO RPT		78

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 13549												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	15314 X	11195	-0-	-4119	-0-	1062	1	9396	3	Y	670	603 1 67
06	14820 X	10806	-0-	-4014	-0-	737	9	9416	3	Y	624	639 1 52
07	15314 X	11148	-0-	-4166	-0-	704	1	9362	3	Y	633	610 1 75
08	15314 X	11624	-0-	-3690	-0-	686	9	10182	3	Y	613	672 1 16
*09	14820 X	11189	-0-	-3631	-0-	1090	1	9686	3	Y	596	588 1 24
10	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-	696	9			Y	NO RPT	24
						768	1					
						674	9					
						847	1					
						656	9					
GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514												
05	19406 X	9021	-0-	-10385	-0-	897	1	7931	3	Y	175	158 1 17
06	18780 X	8722	-0-	-10058	-0-	193	9	7948	3	Y	163	167 1 13
07	17298 X	9005	-0-	-8293	-0-	595	1	7903	3	Y	165	159 1 19
08	16554 X	12471	-0-	-4083	-0-	179	9	11267	3	Y	322	334 1 7
*09	15840 X	12001	-0-	-3839	-0-	920	1	10719	3	Y	314	310 1 11
10	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-	182	9			Y	NO RPT	11
						850	1					
						354	9					
						937	1					
						345	9					
GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150												
05	15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	1409	1	12460	3	Y	1587	1430 1 157
06	15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	1746	9	12712	3	Y	1303	1352 1 108
07	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	951	1	12640	3	Y	1321	1274 1 155
08	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	1433	9	11267	3	Y	1644	1759 1 40
*09	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	1471	1	10719	3	Y	1600	1578 1 62
10	11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-	1453	9			Y	NO RPT	62
						850	1					
						1808	9					
						937	1					
						1760	9					
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892												
05	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	1304	1	11536	3	Y	524	472 1 52
06	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	576	9	11561	3	Y	489	501 1 40
07	13378 X	13378	-0-	-0-	-0-	865	1	11495	3	Y	495	477 1 58
08	13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	538	9	11687	3	Y	451	498 1 11
*09	12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	1338	1	11117	3	Y	439	434 1 16
10	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	545	9			Y	NO RPT	16
						882	1					
						496	9					
						971	1					
						483	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	13702 X	12698	-0-	-1004	-0-	1251	1	11063	3	Y	349	314 1 35
						384	9					
06	14970 X	12276	-0-	-2694	-0-	830	1	11087	3	Y	326	334 1 27
						359	9					
07	15469 X	12669	-0-	-2800	-0-	1283	1	11023	3	Y	330	318 1 39
						363	9					
08	15469 X	14072	-0-	-1397	-0-	952	1	12624	3	Y	451	479 1 11
						496	9					
*09	14970 X	13540	-0-	-1430	-0-	1048	1	12009	3	Y	439	433 1 17
						483	9					
10	12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT	17

GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875												

05	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	2120	1	18747	3	Y	670	603 1 67
						737	9					
06	20879 X	20879	-0-	-0-	-0-	1406	1	18787	3	Y	624	639 1 52
						686	9					
07	21534 X	21534	-0-	-0-	-0-	2173	1	18666	3	Y	632	609 1 75
						695	9					
08	21312 X	21312	-0-	-0-	-0-	1445	1	19157	3	Y	645	703 1 17
						710	9					
*09	20550 X	20509	-0-	-41	-0-	1593	1	18225	3	Y	628	620 1 25
						691	9					
10	21235 X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT	25

GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957												

05	18352 X	11742	-0-	-6610	-0-	1162	1	10275	3	Y	277	249 1 28
						305	9					
06	17760 X	8503	-0-	-9257	-0-	579	1	7745	3	Y	163	176 1 15
						179	9					
07	16368 X	8774	-0-	-7594	-0-	896	1	7696	3	Y	165	160 1 20
						182	9					
08	15686 X	12595	-0-	-3091	-0-	861	1	11415	3	Y	290	302 1 8
						319	9					
*09	15000 X	12117	-0-	-2883	-0-	948	1	10859	3	Y	282	278 1 12
						310	9					
10	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT	12

GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8891 - 20571												

05	20305 X	18515	-0-	-1790	-0-	1761	1	15569	3	Y	1077	970 1 107
						1185	9					
06	19650 X	17874	-0-	-1776	-0-	1167	1	15603	3	Y	1004	1029 1 82
						1104	9					
07	20305 X	18440	-0-	-1865	-0-	1806	1	15514	3	Y	1018	981 1 119
						1120	9					
08	20305 X	18987	-0-	-1318	-0-	1272	1	16864	3	Y	774	874 1 19
						851	9					
*09	19650 X	18272	-0-	-1378	-0-	1401	1	16043	3	Y	753	745 1 27
						828	9					
10	18507 X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					Y	NO RPT	27

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	12679 X	10299	-0-	-2380	-0-	1004	1	8878	3	Y	379	341 1	38
						417	9						
06	14460 X	9950	-0-	-4510	-0-	666	1	8896	3	Y	353	361 1	30
						388	9						
07	14942 X	10269	-0-	-4673	-0-	1030	1	8845	3	Y	358	345 1	43
						394	9						
08	14942 X	12968	-0-	-1974	-0-	872	1	11564	3	Y	484	514 1	13
						532	9						
*09	14460 X	12480	-0-	-1980	-0-	962	1	11000	3	Y	471	465 1	19
						518	9						
10	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT		19
GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8972 - 19052													
05	20367 X	7745	-0-	-12622	-0-	777	1	6872	3	Y	87	79 1	8
						96	9						
06	19710 X	7491	-0-	-12219	-0-	515	1	6887	3	Y	81	83 1	6
						89	9						
07	15872 X	7735	-0-	-8137	-0-	797	1	6847	3	Y	83	80 1	9
						91	9						
08	15190 X	13993	-0-	-1197	-0-	954	1	12648	3	Y	355	357 1	7
						391	9						
*09	14520 X	13464	-0-	-1056	-0-	1052	1	12032	3	Y	345	340 1	12
						380	9						
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT		12
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217													
05	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	976	1	8630	3	Y	379	341 1	38
						417	9						
06	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	647	1	8648	3	Y	353	361 1	30
						388	9						
07	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	1001	1	8599	3	Y	358	345 1	43
						394	9						
08	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	711	1	9418	3	Y	451	482 1	12
						496	9						
*09	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	783	1	8960	3	Y	439	433 1	18
						483	9						
10	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT		18
GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542													
05	26888 X	26888	-0-	-0-	-0-	2660	1	23523	3	Y	641	577 1	64
						705	9						
06	25995 X	25995	-0-	-0-	-0-	1764	1	23574	3	Y	597	611 1	50
						657	9						
07	26832 X	26832	-0-	-0-	-0-	2728	1	23438	3	Y	605	583 1	72
						666	9						
08	21399 X	21399	-0-	-0-	-0-	1456	1	19305	3	Y	580	636 1	16
						638	9						
*09	20592 X	20592	-0-	-0-	-0-	1605	1	18365	3	Y	565	558 1	23
						622	9						
10	20708 X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					Y	NO RPT		23

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	24552 X	22151	-0-	-2401	-0-	2166	1	19152	3	Y	757	682 1	75
						833	9						
06	23760 X	21406	-0-	-2354	-0-	1436	1	19193	3	Y	706	724 1	57
						777	9						
07	24552 X	22091	-0-	-2461	-0-	2221	1	19083	3	Y	715	689 1	83
						787	9						
08	24552 X	20198	-0-	-4354	-0-	1367	1	18121	3	Y	645	713 1	15
						710	9						
*09	23760 X	19437	-0-	-4323	-0-	1507	1	17239	3	Y	628	620 1	23
						691	9						
10	22165 X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					Y	NO RPT		23
GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618													
05	20274 X	18012	-0-	-2262	-0-	1804	1	15952	3	Y	233	210 1	23
						256	9						
06	19620 X	17422	-0-	-2198	-0-	1196	1	15987	3	Y	217	222 1	18
						239	9						
07	20274 X	17987	-0-	-2287	-0-	1850	1	15895	3	Y	220	212 1	26
						242	9						
08	20274 X	13452	-0-	-6822	-0-	919	1	12179	3	Y	322	340 1	8
						354	9						
*09	19620 X	12945	-0-	-6675	-0-	1013	1	11587	3	Y	314	310 1	12
						345	9						
10	18011 X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT		12
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896													
05	16492 X	13879	-0-	-2613	-0-	1353	1	11965	3	Y	510	460 1	50
						561	9						
06	16260 X	11151	-0-	-5109	-0-	745	1	9958	3	Y	407	423 1	34
						448	9						
07	16802 X	11507	-0-	-5295	-0-	1152	1	9901	3	Y	413	398 1	49
						454	9						
08	16802 X	13533	-0-	-3269	-0-	909	1	12056	3	Y	516	551 1	14
						568	9						
*09	16260 X	13024	-0-	-3236	-0-	1002	1	11470	3	Y	502	495 1	21
						552	9						
10	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT		21
GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

05	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	739	1	6534	3	Y	349	314	1	35
						384	9							
06	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	623	1	8332	3	Y	271	283	1	23
						298	9							
07	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	962	1	8262	3	Y	274	265	1	32
						301	9							
08	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	366	1	4857	3	Y	226	253	1	5
						249	9							
*09	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	402	1	4620	3	Y	220	218	1	7
						242	9							
10	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT			7

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334														
05	37138 X	25045	-0-	-12093	-0-	2484	1	21968	3	Y	539	486	1	53
						593	9							
06	35940 X	23547	-0-	-12393	-0-	1556	1	20796	3	Y	1086	1056	1	83
						1195	9							
07	34937 X	24294	-0-	-10643	-0-	2407	1	20677	3	Y	1100	1055	1	128
						1210	9							
08	33449 X	25105	-0-	-8344	-0-	1704	1	22585	3	Y	742	850	1	20
						816	9							
*09	32010 X	24156	-0-	-7854	-0-	1878	1	21484	3	Y	722	714	1	28
						794	9							
10	25048 X	NO RPT	-0-	-25048	-0-					Y	NO RPT			28

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997														
05	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	1195	1	10568	3	Y	408	368	1	40
						449	9							
06	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	792	1	10590	3	Y	380	389	1	31
						418	9							
07	12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	1226	1	10530	3	Y	385	370	1	46
						424	9							
08	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	798	1	10577	3	Y	516	548	1	14
						568	9							
*09	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	879	1	10061	3	Y	502	495	1	21
						552	9							
10	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT			21

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582														
05	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	1019	1	9013	3	Y	539	486	1	53
						593	9							
06	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	808	1	10794	3	Y	679	678	1	54
						747	9							
07	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	1249	1	10731	3	Y	688	661	1	81
						757	9							
08	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	703	1	9319	3	Y	516	583	1	14
						568	9							
*09	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	775	1	8866	3	Y	502	496	1	20
						552	9							
10	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT			20

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	15486 X	15486	-0-	-0-	-0-	1526	1	13496	3	Y	422	380 1	42
						464	9						
06	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-	1034	1	13819	3	Y	651	642 1	51
						716	9						
07	16065 X	16065	-0-	-0-	-0-	1599	1	13740	3	Y	660	634 1	77
						726	9						
08	16574 X	16574	-0-	-0-	-0-	1110	1	14719	3	Y	677	737 1	17
						745	9						
*09	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	1224	1	14002	3	Y	659	650 1	26
						725	9						
10	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT		26
GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005													
05	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	693	1	6128	3	Y	612	551 1	61
						673	9						
06	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	460	1	6141	3	Y	570	584 1	47
						627	9						
07	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	711	1	6106	3	Y	578	557 1	68
						636	9						
08	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	465	1	6164	3	Y	484	539 1	13
						532	9						
*09	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	514	1	5863	3	Y	471	465 1	19
						518	9						
10	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT		19
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897													
05	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	1169	1	10342	3	Y	422	380 1	42
						464	9						
06	18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	1230	1	16439	3	Y	597	592 1	47
						657	9						
07	18912 X	18912	-0-	-0-	-0-	1902	1	16344	3	Y	605	581 1	71
						666	9						
08	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	837	1	11095	3	Y	451	510 1	12
						496	9						
*09	11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	924	1	10555	3	Y	439	434 1	17
						483	9						
10	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT		17
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A													
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. N/A																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994R RRCID -> 289006 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8750 - 18230																
05	27842	X	27842	-0-	-0-	-0-	2721	1	24064	3	Y	961	866	1		95
							1057	9								
06	26906	X	26906	-0-	-0-	-0-	1804	1	24116	3	Y	896	917	1		74
							986	9								
07	27768	X	27768	-0-	-0-	-0-	2791	1	23978	3	Y	908	875	1		107
							999	9								
08	28614	X	28614	-0-	-0-	-0-	1918	1	25419	3	Y	1161	1239	1		29
							1277	9								
*09	27538	X	27538	-0-	-0-	-0-	2113	1	24182	3	Y	1130	1114	1		45
							1243	9								
10	27497	X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					Y	NO RPT				45
TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292																
JOHN GARNER RANCH WELL #: 8H RRCID -> 295324 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9419 - 20160																
05	367629	X	125680	-0-	-241949	-0-	120017	2	5663	9	N	5148	5417	1		124
06	355770	X	63871	-0-	-291899	-0-	61148	2	2723	9	N	2475	2416	1		183
07	367629	X	109292	-0-	-258337	-0-	104646	2	4646	9	N	4224	4159	1		248
08	367629	X	107886	-0-	-259743	-0-	102946	2	4940	9	N	4491	4638	1		101
09	355770	X	97553	-0-	-258217	-0-	92867	2	4686	9	N	4260	4058	1		303
10	125674	X	NO RPT	-0-	-125674	-0-					N	NO RPT				303
JOHN GARNER RANCH WELL #: 6H RRCID -> 295330 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10079 - 19365																
05	209157	X	100811	-0-	-108346	-0-	96302	2	4509	9	N	4099	4347	1		102
06	202410	X	77534	-0-	-124876	-0-	74178	2	3356	9	N	3051	2931	1		222
07	209157	X	86074	-0-	-123083	-0-	82498	2	3576	9	N	3251	3278	1		195
08	209157	X	84965	-0-	-124192	-0-	81075	2	3890	9	N	3536	3652	1		79
09	202410	X	77775	-0-	-124635	-0-	74038	2	3737	9	N	3397	3235	1		241
10	100812	X	NO RPT	-0-	-100812	-0-					N	NO RPT				241

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

05	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	231 1	1881 2	48 9	41 9	Y	44	37 1					25
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	178 1	1570 2	2287 4	41 9	Y	37	36 1					26
07	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	119 1	1693 2	1188 4	39 9	Y	35	35 1					26
08	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	94 1	1750 2	598 4	46 9	Y	42	42 1					26
09	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	88 1	1811 2	4 4	46 9	Y	42	43 1					25
10	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	92 1	1829 2	605 4	52 9	Y	47	44 1					28

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	134 1	1091 2	7 4	25 9	Y	23	19 1					13
06	1170 N	1025	-0-	-145	-0-	102 1	898 2	5 4	20 9	Y	18	18 1					13
07	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	71 1	1006 2	3 4	19 9	Y	17	17 1					13
08	1271 N	1073	-0-	-198	-0-	54 1	992 2	4 4	23 9	Y	21	21 1					13
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	49 1	1009 2	2 4	23 9	Y	21	21 1					13
10	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	50 1	995 2	6 4	25 9	Y	23	22 1					14

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

05	1054 N	320	-0-	-734	-0-	35 1	281 2	2 4	2 9	Y	2	1 1					1
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	99 1	876 2	54 4	1 9	Y	1	1 1					1
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	73 1	1033 2	28 4	1 9	Y	1	1 1					1
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	48 1	892 2	16 4	1 9	Y	1	1 1					1
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	52 1	1060 2	2 4	1 9	Y	1	1 1					1
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	58 1	1150 2	17 4		Y	-0-	1 1					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1054 N	811	-0-	-243	-0-	86	1	695	2	Y	23	19	1	13
							5	4	25	9					
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	79	1	697	2	Y	14	16	1	11
							877	4	15	9					
07		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	59	1	831	2	Y	17	16	1	12
							594	4	19	9					
08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	41	1	761	2	Y	22	21	1	13
							298	4	24	9					
09		1020 N	842	-0-	-178	-0-	38	1	780	2	Y	20	21	1	12
							2	4	22	9					
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	62	1	1222	2	Y	23	21	1	14
							305	4	25	9					
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250															
05		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	308	1	2500	2	Y	51	43	1	29
							16	4	56	9					
06		2670 N	2338	-0-	-332	-0-	232	1	2047	2	Y	43	42	1	30
							12	4	47	9					
07		2914 N	2415	-0-	-499	-0-	156	1	2209	2	Y	40	40	1	30
							6	4	44	9					
08		2883 N	2137	-0-	-746	-0-	106	1	1969	2	Y	50	49	1	31
							7	4	55	9					
09		2340 N	1980	-0-	-360	-0-	90	1	1834	2	Y	47	49	1	29
							4	4	52	9					
10		2418 N	1999	-0-	-419	-0-	93	1	1835	2	Y	54	51	1	32
							12	4	59	9					
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350															
05		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	201	1	1637	2	Y	37	31	1	21
							11	4	41	9					
06		1770 N	1530	-0-	-240	-0-	152	1	1336	2	Y	31	30	1	22
							8	4	34	9					
07		1922 N	1688	-0-	-234	-0-	109	1	1542	2	Y	29	29	1	22
							5	4	32	9					
08		1891 N	1673	-0-	-218	-0-	83	1	1545	2	Y	35	35	1	22
							6	4	39	9					
09		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	76	1	1554	2	Y	35	36	1	21
							4	4	39	9					
10		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	83	1	1633	2	Y	38	36	1	23
							10	4	42	9					
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250															
05		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	194	1	1579	2	Y	24	19	1	14
							10	4	26	9					
06		1680 N	1497	-0-	-183	-0-	150	1	1318	2	Y	20	20	1	14
							7	4	22	9					
07		1767 N	1603	-0-	-164	-0-	104	1	1474	2	Y	19	19	1	14
							4	4	21	9					
08		1798 N	1543	-0-	-255	-0-	77	1	1436	2	Y	23	23	1	14
							5	4	25	9					
09		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	73	1	1486	2	Y	23	23	1	14
							3	4	25	9					
10		1612 N	1528	-0-	-84	-0-	72	1	1426	2	Y	19	21	1	12
							9	4	21	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	286	1	2326	2	Y	54	45	1	31	
						15	4	59	9						
06	2490 N	2240	-0-	-250	-0-	222	1	1959	2	Y	44	44	1	31	
						11	4	48	9						
07	2666 N	2320	-0-	-346	-0-	149	1	2119	2	Y	42	42	1	31	
						6	4	46	9						
08	2697 N	2281	-0-	-416	-0-	113	1	2103	2	Y	52	51	1	32	
						8	4	57	9						
09	2250 N	2223	-0-	-27	-0-	101	1	2061	2	Y	51	52	1	31	
						5	4	56	9						
10	2325 N	2237	-0-	-88	-0-	104	1	2059	2	Y	55	53	1	33	
						13	4	61	9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550															
05	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	349	1	2833	2	Y	95	80	1	54	
						18	4	105	9						
06	3090 X	2898	-0-	-192	-0-	285	1	2511	2	Y	80	78	1	56	
						14	4	88	9						
07	3317 X	2867	-0-	-450	-0-	183	1	2595	2	Y	74	74	1	56	
						8	4	81	9						
08	3317 X	2886	-0-	-431	-0-	142	1	2634	2	Y	92	91	1	57	
						9	4	101	9						
09	3210 X	2926	-0-	-284	-0-	131	1	2692	2	Y	88	91	1	54	
						6	4	97	9						
10	3317 X	2968	-0-	-349	-0-	137	1	2705	2	Y	99	94	1	59	
						17	4	109	9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500															
05	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	277	1	2248	2	Y	111	93	1	63	
						15	4	122	9						
06	2430 N	2142	-0-	-288	-0-	207	1	1823	2	Y	93	91	1	65	
						10	4	102	9						
07	2666 N	2304	-0-	-362	-0-	145	1	2058	2	Y	86	86	1	65	
						6	4	95	9						
08	2666 N	2249	-0-	-417	-0-	109	1	2015	2	Y	107	106	1	66	
						7	4	118	9						
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	94	1	1926	2	Y	103	106	1	63	
						5	4	113	9						
10	2294 N	2046	-0-	-248	-0-	92	1	1816	2	Y	115	109	1	69	
						11	4	127	9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250															
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	106	1	861	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
						6	4								
06	960 N	799	-0-	-161	-0-	81	1	714	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
						4	4								
07	992 N	730	-0-	-262	-0-	48	1	680	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
						2	4								
08	961 N	593	-0-	-368	-0-	30	1	561	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
						2	4								
09	810 N	796	-0-	-14	-0-	37	1	757	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
						2	4								
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	712	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
						4	4								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	333 1	2706 2	18 4	25 9	Y	23	19 1		13
06		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	263 1	2320 2	13 4	20 9	Y	18	18 1		13
07		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	211 1	2992 2	9 4	19 9	Y	17	17 1		13
08		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	175 1	3243 2	12 4	23 9	Y	21	21 1		13
09		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	153 1	3126 2	7 4	23 9	Y	21	21 1		13
10		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	151 1	2989 2	19 4	25 9	Y	23	22 1		14

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200															
05		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	252 1	2050 2	13 4	2 9	Y	2	2 1		1
06		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	217 1	1907 2	11 4	1 9	Y	1	1 1		1
07		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	155 1	2205 2	6 4	1 9	Y	1	1 1		1
08		2325 N	2312	-0-	-13	-0-	118 1	2184 2	8 4	2 9	Y	2	2 1		1
09		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	106 1	2164 2	5 4	2 9	Y	2	2 1		1
10		2356 N	2017	-0-	-339	-0-	96 1	1907 2	12 4	2 9	Y	2	2 1		1

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000															
05		1891 N	1745	-0-	-146	-0-	188 1	1529 2	10 4	18 9	Y	16	13 1		9
06		1620 N	1375	-0-	-245	-0-	138 1	1216 2	7 4	14 9	Y	13	13 1		9
07		1829 N	1260	-0-	-569	-0-	82 1	1162 2	3 4	13 9	Y	12	12 1		9
08		1736 N	1088	-0-	-648	-0-	55 1	1014 2	4 4	15 9	Y	14	14 1		9
09		1380 N	1242	-0-	-138	-0-	57 1	1165 2	3 4	17 9	Y	15	15 1		9
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	65 1	1283 2	8 4	18 9	Y	16	15 1		10

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250															
05		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	246 1	2002 2	13 4	122 9	Y	111	93 1		63
06		2250 N	2002	-0-	-248	-0-	193 1	1697 2	10 4	102 9	Y	93	91 1		65
07		2418 N	2123	-0-	-295	-0-	133 1	1888 2	6 4	96 9	Y	87	87 1		65
08		2387 N	2044	-0-	-343	-0-	98 1	1821 2	7 4	118 9	Y	107	106 1		66
09		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	94 1	1931 2	5 4	113 9	Y	103	106 1		63
10		2108 N	2089	-0-	-19	-0-	94 1	1856 2	12 4	127 9	Y	115	109 1		69

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	185 1	1506 2	N	17	14 1		10
							10 4	19 9					
06		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	170 1	1499 2	N	14	14 1		10
							8 4	15 9					
07		1488 N	1109	-0-	-379	-0-	72 1	1020 2	N	13	13 1		10
							3 4	14 9					
08		1581 N	1016	-0-	-565	-0-	51 1	943 2	N	17	17 1		10
							3 4	19 9					
09		1530 N	1009	-0-	-521	-0-	46 1	942 2	N	17	17 1		10
							2 4	19 9					
10		1116 N	946	-0-	-170	-0-	45 1	881 2	N	13	15 1		8
							6 4	14 9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050													
05		1085 N	946	-0-	-139	-0-	100 1	816 2	N	23	19 1		13
							5 4	25 9					
06		960 N	698	-0-	-262	-0-	69 1	606 2	N	18	18 1		13
							3 4	20 9					
07		961 N	687	-0-	-274	-0-	44 1	622 2	N	17	17 1		13
							2 4	19 9					
08		961 N	655	-0-	-306	-0-	32 1	598 2	N	21	21 1		13
							2 4	23 9					
09		690 N	663	-0-	-27	-0-	30 1	609 2	N	21	21 1		13
							1 4	23 9					
10		682 N	643	-0-	-39	-0-	30 1	584 2	N	23	22 1		14
							4 4	25 9					

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579													
05		651 N	564	-0-	-87	-0-	560 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
06		600 N	434	-0-	-166	-0-	426 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
07		558 N	484	-0-	-74	-0-	477 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
08		558 N	480	-0-	-78	-0-	473 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	472 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
10		496 N	449	-0-	-47	-0-	442 2	7 9	Y	6	6 1		-0-

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640													
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON													
LONE STAR MINERAL DEVELOPMT, LLC 507234													
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) THREE C EXPLORATION, LLC AVIATORS GAS UNIT		34445 400 857512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 104990		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

GERONIMO (FRIO LOWER) PROLINE ENERGY RESOURCES INC PRIDAY UNIT		34583 333 681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 164809		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924		
05	2883	1288	-0-	-1595	-0-	1110 2	178 9	N	162 153 1	145
06	2790	2522	-0-	-268	-0-	2368 2	154 9	N	140 151 1	134
07	2883	2482	-0-	-401	-0-	2289 2	193 9	N	175 288 1	21
08	2635 #	2495	-0-	-140	-0-	2395 2	100 9	N	91	112
*09	2580 #	1280	-0-	-1300	-0-	1214 2	66 9	N	60 145 1	27
10	2573 #	1384	-0-	-1189	-0-	1384 2		N	-0-	27

GINNY, E. (6600) MPG PETROLEUM, INC. BRAMMER		34990 400 518631		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 041476		COMPL. DATE 02/14/1967		TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLENN MARTIN (1100) PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. WALKER, MAY		35311 300 681057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1469		RRCID -> 153300		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) BRASK-DUMONT RANCH, INC. BLOCKER, JOHN R. 1837		35566 500 089602		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 113620		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952		
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841		35566 500 089602		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 113622		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970		
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.// 089602								
BLOCKER, JOHN R. 1843		WELL #: 1		RRCID -> 113623		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #: 1		RRCID -> 113625		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895		
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839		WELL #: 2		RRCID -> 116462		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758		
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	-0-

BRASK		WELL #: 2		RRCID -> 190561		COMPL. DATE 08/11/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034		
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	Y	-0-	55
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-	55
07	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	3	Y	-0-	55
08	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	3	Y	-0-	55
09	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	3	Y	-0-	55
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	-0-	55

BRASK		WELL #: 5		RRCID -> 196911		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881		
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-	27
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-	27
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	Y	-0-	27
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3	Y	-0-	27
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3	Y	-0-	27
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-	27

BRASK		WELL #: 4		RRCID -> 196912		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838		
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-	27
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-	27
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	Y	-0-	27
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3	Y	-0-	27
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3	Y	-0-	27
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-	27

BRASK		WELL #: 8		RRCID -> 196913		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784		
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-	28
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-	28
07	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3	Y	-0-	28
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3	Y	-0-	28
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	3	Y	-0-	28
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-	28

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//		089602									
BRASK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	199602	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4895 -	4984
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
05	62 N	53	-0-	-9	-0-		53 3		Y	-0-			14
06	60 N	56	-0-	-4	-0-		56 3		Y	-0-			14
07	31 N	16	-0-	-15	-0-		16 3		Y	-0-			14
08	62 N	28	-0-	-34	-0-		28 3		Y	-0-			14
09	60 N	31	-0-	-29	-0-		31 3		Y	-0-			14
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 3		Y	-0-			14

BRASK		WELL #:		13	RRCID ->	200043	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4790 -	4926
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3		Y	-0-			10
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3		Y	-0-			10
07	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 3		Y	-0-			10
08	31 N	20	-0-	-11	-0-		20 3		Y	-0-			10
09	30 N	22	-0-	-8	-0-		22 3		Y	-0-			10
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3		Y	-0-			10

BRASK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	201134	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5256 -	5328
05	93 N	84	-0-	-9	-0-		84 3		Y	-0-			22
06	90 N	88	-0-	-2	-0-		88 3		Y	-0-			22
07	62 N	25	-0-	-37	-0-		25 3		Y	-0-			22
08	93 N	44	-0-	-49	-0-		44 3		Y	-0-			22
09	90 N	48	-0-	-42	-0-		48 3		Y	-0-			22
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3		Y	-0-			22

BRASK		WELL #:		15	RRCID ->	209693	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4619 -	7678
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 3		Y	-0-			28
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 3		Y	-0-			28
07	93 N	32	-0-	-61	-0-		32 3		Y	-0-			28
08	93 N	56	-0-	-37	-0-		56 3		Y	-0-			28
09	120 N	61	-0-	-59	-0-		61 3		Y	-0-			28
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3		Y	-0-			28

BRASK "A"		WELL #:		6	RRCID ->	214107	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4760 -	4895
05	62 N	57	-0-	-5	-0-		57 3		Y	-0-			15
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 3		Y	-0-			15
07	31 N	17	-0-	-14	-0-		17 3		Y	-0-			15
08	62 N	30	-0-	-32	-0-		30 3		Y	-0-			15
09	60 N	33	-0-	-27	-0-		33 3		Y	-0-			15
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 3		Y	-0-			15

BRASK "A"		WELL #:		7	RRCID ->	217092	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5113 -	5393
05	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 3		Y	-0-			13
06	60 N	52	-0-	-8	-0-		52 3		Y	-0-			13
07	31 N	15	-0-	-16	-0-		15 3		Y	-0-			13
08	62 N	26	-0-	-36	-0-		26 3		Y	-0-			13
09	60 N	28	-0-	-32	-0-		28 3		Y	-0-			13
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 3		Y	-0-			13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.			263696								
PALAFOX EXPLOR. CO. -17-		WELL #:	117	RRCID ->	047595	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	5461 - 5532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		4403 X	4403	-0-	-0-	248 1	4155 3	N	-0-		50
06		3574 X	3574	-0-	-0-	140 1	3434 3	N	-0-		50
07		4395 X	4395	-0-	-0-	144 1	4251 3	N	-0-		50
08		3756 X	3756	-0-	-0-	128 1	3628 3	N	-0-		50
09		3000 X	2798	-0-	-202	148 1	2650 3	N	-0-		50
10		3730 X	3730	-0-	-0-	261 1	3469 3	N	-0-		50

PALAFOX EXPLOR. CO. -22-		WELL #:	1	RRCID ->	047596	COMPL. DATE	10/08/1969	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	N/A
05		3100 N	2697	-0-	-403	5685	191 1	2506 3	N	-0-	-0-
06		3000 N	2756	-0-	-244	5441	169 1	2587 3	N	-0-	-0-
07		3100 N	3069	-0-	-31	5410	171 1	2898 3	N	-0-	-0-
08		3100 N	2071	-0-	-1029	4381	160 1	1911 3	N	-0-	-0-
09		3000 N	1432	-0-	-1568	2813	94 1	1338 3	N	-0-	-0-
10		3100 N	1686	-0-	-1414	1399	253 1	1433 3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:	2	RRCID ->	170545	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5347 - 5582
05		854 N	854	-0-	-0-	5 1	849 3	N	-0-		-0-
06		960 N	830	-0-	-130	3 1	827 3	N	-0-		-0-
07		992 N	713	-0-	-279	3 1	710 3	N	-0-		-0-
08		868 N	511	-0-	-357	511 3		N	-0-		-0-
09		891 N	891	-0-	-0-	4 1	887 3	N	-0-		-0-
10		868 N	868	-0-	-0-	3 1	865 3	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:	2	RRCID ->	170564	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5239 - 5545
05		794 N	794	-0-	-0-	5 1	789 3	N	-0-		-0-
06		849 N	849	-0-	-0-	3 1	846 3	N	-0-		-0-
07		716 N	716	-0-	-0-	3 1	713 3	N	-0-		-0-
08		806 N	604	-0-	-202	604 3		N	-0-		-0-
09		840 N	801	-0-	-39	3 1	798 3	N	-0-		-0-
10		832 N	832	-0-	-0-	3 1	829 3	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:	3	RRCID ->	171674	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5322 - 5342
05		1209 N	1081	-0-	-128	6 1	1075 3	N	-0-		-0-
06		1170 N	787	-0-	-383	3 1	784 3	N	-0-		-0-
07		1209 N	890	-0-	-319	3 1	887 3	N	-0-		-0-
08		1340 N	1340	-0-	-0-	1340 3		N	-0-		-0-
09		1159 N	1159	-0-	-0-	5 1	1154 3	N	-0-		-0-
10		899 N	874	-0-	-25	3 1	871 3	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-		WELL #:	1	RRCID ->	172822	COMPL. DATE	04/23/2020	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5501 - 5793
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:	3	RRCID ->	172850	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	5192 - 5648
05		1296 N	1296	-0-	-0-	8 1	1288 3	N	-0-		-0-
06		1377 N	1377	-0-	-0-	5 1	1372 3	N	-0-		-0-
07		1277 N	1277	-0-	-0-	5 1	1272 3	N	-0-		-0-
08		1209 N	642	-0-	-567	642 3		N	-0-		-0-
09		1170 N	822	-0-	-348	4 1	818 3	N	-0-		-0-
10		1209 N	1201	-0-	-8	4 1	1197 3	N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 4		RRCID -> 173078		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5340 - 5505	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2119 N	1436	-0-	-683	-0-	8 1	1428 3	N	-0-	-0-	
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	5 1	1401 3	N	-0-	-0-	
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	5 1	1443 3	N	-0-	-0-	
08	1426 N	942	-0-	-484	-0-	942 3		N	-0-	-0-	
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	7 1	1550 3	N	-0-	-0-	
10	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	5 1	1372 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #: 1		RRCID -> 173079		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5390 - 5706	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -9-		WELL #: 3		RRCID -> 173196		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 5849		PERF. 5400 - 5648	
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	5 1	766 3	N	-0-	-0-	
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	3 1	1009 3	N	-0-	-0-	
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	3 1	779 3	N	-0-	-0-	
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3		N	-0-	-0-	
09	1020 N	908	-0-	-112	-0-	4 1	904 3	N	-0-	-0-	
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	3 1	794 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 4		RRCID -> 173770		COMPL. DATE 06/20/1999		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5262 - 5496	
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	5 1	801 3	N	-0-	-0-	
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	4 1	1069 3	N	-0-	-0-	
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	3 1	834 3	N	-0-	-0-	
08	806 N	523	-0-	-283	-0-	523 3		N	-0-	-0-	
09	1020 N	963	-0-	-57	-0-	4 1	959 3	N	-0-	-0-	
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	3 1	867 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 5		RRCID -> 173771		COMPL. DATE 06/20/1999		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5175 - 5381	
05	1054 N	956	-0-	-98	-0-	6 1	950 3	N	-0-	-0-	
06	1170 N	923	-0-	-247	-0-	3 1	920 3	N	-0-	-0-	
07	1209 N	720	-0-	-489	-0-	3 1	717 3	N	-0-	-0-	
08	961 N	676	-0-	-285	-0-	676 3		N	-0-	-0-	
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	5 1	1035 3	N	-0-	-0-	
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	4 1	1213 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 6		RRCID -> 173915		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5271 - 5427	
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	6 1	1024 3	N	-0-	-0-	
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	3 1	1000 3	N	-0-	-0-	
07	961 N	885	-0-	-76	-0-	3 1	882 3	N	-0-	-0-	
08	961 N	664	-0-	-297	-0-	664 3		N	-0-	-0-	
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	5 1	1125 3	N	-0-	-0-	
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	4 1	1031 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #: 2		RRCID -> 179503		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL DEPTH 5936		PERF. 5501 - 5822	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438			N	NO RPT	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696													
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 7		RRCID -> 179505		COMPL. DATE 09/18/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		8 1	1335 3		N	-0-				-0-
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		5 1	1577 3		N	-0-				-0-
07	1395 N	1291	-0-	-104	-0-		5 1	1286 3		N	-0-				-0-
08	1333 N	680	-0-	-653	-0-		680 3			N	-0-				-0-
09	1560 N	292	-0-	-1268	-0-		5 1	287 3		N	-0-				-0-
10	1302 N	1191	-0-	-111	-0-		4 1	1187 3		N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 5		RRCID -> 179999		COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280						
05	155 N	147	-0-	-8	-0-		1 1	146 3		N	-0-				-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-		1 1	312 3		N	-0-				-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-		1 1	255 3		N	-0-				-0-
08	155 N	86	-0-	-69	-0-		86 3			N	-0-				-0-
09	210 N	146	-0-	-64	-0-		1 1	145 3		N	-0-				-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-		1 1	246 3		N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 6		RRCID -> 180000		COMPL. DATE 09/06/2000			TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250						
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-		4 1	718 3		N	-0-				-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-		3 1	844 3		N	-0-				-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-		2 1	662 3		N	-0-				-0-
08	589 N	195	-0-	-394	-0-		195 3			N	-0-				-0-
09	570 N	288	-0-	-282	-0-		1 1	287 3		N	-0-				-0-
10	589 N	447	-0-	-142	-0-		2 1	445 3		N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #: 7		RRCID -> 181138		COMPL. DATE 07/28/2000			TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300						
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-		3 1	577 3		N	-0-				-0-
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-		3 1	856 3		N	-0-				-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-		3 1	679 3		N	-0-				-0-
08	589 N	391	-0-	-198	-0-		391 3			N	-0-				-0-
09	570 N	525	-0-	-45	-0-		2 1	523 3		N	-0-				-0-
10	589 N	420	-0-	-169	-0-		2 1	418 3		N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #: 8		RRCID -> 181182		COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260						
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		6 1	1053 3		N	-0-				-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		4 1	1033 3		N	-0-				-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		4 1	1079 3		N	-0-				-0-
08	961 N	661	-0-	-300	-0-		661 3			N	-0-				-0-
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		5 1	1065 3		N	-0-				-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		4 1	1044 3		N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9"		WELL #: 1		RRCID -> 212576		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632						
05	248 N	240	-0-	-8	-0-		1 1	239 3		N	-0-				-0-
06	390 N	279	-0-	-111	-0-		1 1	278 3		N	-0-				-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-		1 1	218 3		N	-0-				-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279 3			N	-0-				-0-
09	270 N	226	-0-	-44	-0-		1 1	225 3		N	-0-				-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-		1 1	216 3		N	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
05		527 N	307	-0-	-220	-0-	30 1	277 3	Y	-0-		-0-
06		480 N	150	-0-	-330	-0-	20 1	130 3	Y	-0-		-0-
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	108 1	383 3	Y	-0-		-0-
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	97 1	311 3	Y	-0-		-0-
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	138 1	285 3	Y	-0-		-0-
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373												
05		310 N	208	-0-	-102	-0-	20 1	188 3	Y	-0-		-0-
06		300 N	146	-0-	-154	-0-	19 1	127 3	Y	-0-		-0-
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	86 1	305 3	Y	-0-		-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	61 1	197 3	Y	-0-		-0-
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	74 1	155 3	Y	-0-		-0-
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A												
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	8 1	71 3	Y	-0-		-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	8 1	51 3	Y	-0-		-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	27 1	94 3	Y	-0-		-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	53 1	169 3	Y	-0-		-0-
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	67 1	139 3	Y	-0-		-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A												
05		124 N	62	-0-	-62	-0-	3 1	59 3	Y	-0-		-0-
06		150 N	36	-0-	-114	-0-	2 1	34 3	Y	-0-		-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	10 1	108 3	Y	-0-		-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	8 1	77 3	Y	-0-		-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	42 3	Y	-0-		-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A												
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
06		8 N	5	-0-	-3	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
07		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	Y	-0-		-0-
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	36 1	76 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
PALAFOX UNIT		WELL #: G 6		RRCID -> 047960		COMPL. DATE 09/18/1969		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	651 N	600	-0-	-51	-0-	33 1	567 3	Y	-0-	-0-
06	630 N	563	-0-	-67	-0-	36 1	527 3	Y	-0-	-0-
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	49 1	553 3	Y	-0-	-0-
08	589 N	586	-0-	-3	-0-	57 1	529 3	Y	-0-	-0-
09	570 N	520	-0-	-50	-0-	60 1	460 3	Y	-0-	-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLOCKER RANCH #2		WELL #: 2		RRCID -> 069971		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 070652		COMPL. DATE 03/05/1977		TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A		
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	10 1	90 3	Y	-0-	-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16 1	107 3	Y	-0-	-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	26 1	92 3	Y	-0-	-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	27 1	85 3	Y	-0-	-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	33 1	70 3	Y	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES -A-		WELL #: 7		RRCID -> 070749		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A		
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12 1	116 3	Y	-0-	-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	24 1	158 3	Y	-0-	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	51 1	181 3	Y	-0-	-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	54 1	176 3	Y	-0-	-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	73 1	152 3	Y	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 072989		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443		
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25 1	425 3	Y	-0-	5
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22 1	317 3	Y	-0-	5
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32 1	361 3	Y	-0-	5
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	41 1	385 3	Y	-0-	5
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	46 1	357 3	Y	-0-	5
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	5

GATES -B-		WELL #: 6		RRCID -> 073855		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A		
05	465 N	293	-0-	-172	-0-	26 1	267 3	Y	-0-	-0-
06	390 N	254	-0-	-136	-0-	9 1	245 3	Y	-0-	-0-
07	341 N	250	-0-	-91	-0-	6 1	244 3	Y	-0-	-0-
08	279 N	205	-0-	-74	-0-	16 1	189 3	Y	-0-	-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23 1	300 3	Y	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 11		RRCID -> 075809		COMPL. DATE 02/03/1978		TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A		
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 3	N	-0-	-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	2 1	27 3	N	-0-	-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-	-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 3	N	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BLOCKER RANCH "E"		WELL #: 5		RRCID -> 091151		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLOCKER RANCH (SEC.1846)		WELL #: 1		RRCID -> 093200		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 15		RRCID -> 109310		COMPL. DATE 02/11/1984		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221		
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7 1	100 3	Y	-0-	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23 1	262 3	Y	-0-	-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11 1	104 3	Y	-0-	-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15 1	119 3	Y	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 111193		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260		
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	17 1	159 3	Y	-0-	-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	18 1	118 3	Y	-0-	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	50 1	179 3	Y	-0-	-0-
08	124 N	60	-0-	-64	-0-	14 1	46 3	Y	-0-	-0-
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	21 1	44 3	Y	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 2		RRCID -> 147256		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	29	-0-	29	-0-	6 1	23 3	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	19	-0-	19	-0-	5 1	14 3	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	27	-0-	27	-0-	75		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 1	18 3	N	NO RPT	-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 30		RRCID -> 170359		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495		
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	65 1	1131 3	N	-0-	-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	56 1	807 3	N	-0-	-0-
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	86 1	974 3	N	-0-	-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	95 1	889 3	N	-0-	-0-
09	780 N	605	-0-	-175	-0-	70 1	535 3	N	-0-	-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 24		RRCID -> 170360		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 21		RRCID -> 170361		COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	63 1	1099 3	N	-0-	-0-	
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	62 1	899 3	N	-0-	-0-	
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	83 1	948 3	N	-0-	-0-	
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	103 1	959 3	N	-0-	-0-	
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	125 1	962 3	N	-0-	-0-	
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 20		RRCID -> 170362		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400		
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	39 1	679 3	N	-0-	-0-	
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	44 1	636 3	N	-0-	-0-	
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	62 1	702 3	N	-0-	-0-	
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	64 1	596 3	N	-0-	-0-	
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	70 1	534 3	N	-0-	-0-	
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX-UNIT		WELL #: F 18		RRCID -> 170363		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406		
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	87 1	1511 3	N	-0-	-0-	
06	1530 N	1493	-0-	-37	-0-	96 1	1397 3	N	-0-	-0-	
07	1240 N	1006	-0-	-234	-0-	81 1	925 3	N	-0-	-0-	
08	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	143 1	1333 3	N	-0-	-0-	
09	1500 N	1370	-0-	-130	-0-	158 1	1212 3	N	-0-	-0-	
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 19		RRCID -> 170364		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 16		RRCID -> 170365		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539		
05	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	59 1	1028 3	N	-0-	-0-	
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	73 1	1060 3	N	-0-	-0-	
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	91 1	1034 3	N	-0-	-0-	
08	1085 N	944	-0-	-141	-0-	91 1	853 3	N	-0-	-0-	
09	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	123 1	945 3	N	-0-	-0-	
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 17		RRCID -> 170367		COMPL. DATE 02/02/1998			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438		
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	41 1	715 3	N	-0-	-0-	
06	780 N	672	-0-	-108	-0-	43 1	629 3	N	-0-	-0-	
07	837 N	776	-0-	-61	-0-	63 1	713 3	N	-0-	-0-	
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	85 1	790 3	N	-0-	-0-	
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	98 1	754 3	N	-0-	-0-	
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 26		RRCID -> 170368		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482		
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	47 1	810 3	N	-0-	-0-	
06	660 N	545	-0-	-115	-0-	35 1	510 3	N	-0-	-0-	
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	76 1	865 3	N	-0-	-0-	
08	682 N	414	-0-	-268	-0-	40 1	374 3	N	-0-	-0-	
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	66 1	506 3	N	-0-	-0-	
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 1268		WELL #: 8B		RRCID -> 170370		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES 1269		WELL #: 10A		RRCID -> 170371		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310			
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3	N	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-		-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	N	-0-
10	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES 1268		WELL #: 9B		RRCID -> 170372		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155			
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	3	N	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	16	1	34	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES 1270		WELL #: 12A		RRCID -> 170373		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279			
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	N	-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	163	3	N	-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	41	1	143	3	N	-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	83	1	267	3	N	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	72	1	149	3	N	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES 2016		WELL #: 13A		RRCID -> 170375		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400			
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	N	-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	N	-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	9	1	27	3	N	-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	17	1	34	3	N	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES 2016		WELL #: 14A		RRCID -> 170478		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379			
05	124 N	54	-0-	-70	-0-	5	1	49	3	N	-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	3	N	-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	8	1	27	3	N	-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	7	1	21	3	N	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	N	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES 2016		WELL #: 15A		RRCID -> 172224		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES "N" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 173243		COMPL. DATE 04/23/1999			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	3	Y	-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	Y	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	21	1	45	3	Y	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX UNIT		WELL #: F 37		RRCID -> 174358		COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483		
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	82	1	1423	3	N	-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	92	1	1333	3	N	-0-
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	122	1	1383	3	N	-0-
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	138	1	1291	3	N	-0-
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	161	1	1235	3	N	-0-
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT

GATES "N" TR1		WELL #: 5		RRCID -> 179362		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108		
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT

GATES "N" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 179402		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208		
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX UNIT		WELL #: F 25		RRCID -> 179414		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

GATES "N" TR1		WELL #: 6		RRCID -> 180083		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	57	-0-	57	57	13	1	44	3	Y	-0-
08	14B2 EXT	101	-0-	101	158	24	1	77	3	Y	-0-
09	14B2 EXT	192	-0-	192	350	62	1	130	3	Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	350					Y	NO RPT

GATES "N" TR2		WELL #: 11		RRCID -> 180090		COMPL. DATE 10/16/2000			TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398		
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	70	1	1217	3	N	-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	76	1	1107	3	N	-0-
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	106	1	1207	3	N	-0-
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	119	1	1109	3	N	-0-
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	141	1	1088	3	N	-0-
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES "N" TR4		WELL #: 14		RRCID -> 180852		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 5058 - 5152	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	279 N	186	-0-	-93	-0-	17	1	169	3	N	-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	6	1	164	3	N	-0-
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	3	1	152	3	N	-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	3	N	-0-
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	10	1	134	3	N	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT

GATES "N" TR2		WELL #: 12		RRCID -> 181589		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5328 - 5564	
05	496 N	435	-0-	-61	-0-	24	1	411	3	N	-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	N	-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	3	N	-0-
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	41	1	379	3	N	-0-
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	45	1	342	3	N	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT

PALAFOX UNIT		WELL #: F 35		RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 5754		PERF. 5254 - 5370	
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	3	N	-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	N	-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	3	N	-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	372	3	N	-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	59	1	455	3	N	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

PALAFOX UNIT		WELL #: F 28		RRCID -> 181711		COMPL. DATE 12/27/2000		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5540 - 5560	
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	86	1	1494	3	N	-0-
06	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	94	1	1365	3	N	-0-
07	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	120	1	1362	3	N	-0-
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	149	1	1390	3	N	-0-
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	175	1	1348	3	N	-0-
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 31		RRCID -> 181712		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 5754		PERF. 5492 - 5506	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 38		RRCID -> 181783		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 5714		PERF. 5379 - 5458	
05	403 N	250	-0-	-153	-0-	14	1	236	3	N	-0-
06	390 N	214	-0-	-176	-0-	14	1	200	3	N	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PALAFOX UNIT		WELL #: F 33		RRCID -> 181786		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 5440 - 5510	
05	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	81	1	1400	3	N	-0-
06	1440 N	1395	-0-	-45	-0-	90	1	1305	3	N	-0-
07	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	116	1	1318	3	N	-0-
08	1488 N	1321	-0-	-167	-0-	128	1	1193	3	N	-0-
09	1410 N	1298	-0-	-112	-0-	149	1	1149	3	N	-0-
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 42		RRCID -> 181787		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5352 - 5526	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	79	1	1376	3	N	-0-
06	1440 N	1340	-0-	-100	-0-	86	1	1254	3	N	-0-
07	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	116	1	1318	3	N	-0-
08	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	126	1	1178	3	N	-0-
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	185	1	1426	3	N	-0-
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT

PALAFOX UNIT		WELL #: F 41		RRCID -> 182086		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5352 - 5504	
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	N	-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	N	-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	N	-0-
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	29	1	223	3	N	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT

GATES "N" TR2		WELL #: 13		RRCID -> 182088		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 5699		PERF. 5498 - 5501	
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	7	1	127	3	N	-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	9	1	84	3	N	-0-
09	240 N	78	-0-	-162	-0-	9	1	69	3	N	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 39		RRCID -> 182607		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 5796		PERF. 5295 - 5450	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GATES "N" TR2		WELL #: 16		RRCID -> 182695		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 5646		PERF. 5559 - 5567	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	23	-0-	23	-0-	2	1	21	3	N	-0-
08	14B2 EXT	27	-0-	27	-0-	3	1	24	3	N	-0-
09	14B2 EXT	65	-0-	65	-0-	8	1	57	3	N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	115				N	NO RPT

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 32		RRCID -> 183758		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5328 - 5540	
05	310 N	60	-0-	-250	-0-	3	1	57	3	N	-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	N	-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-
09	300 N	119	-0-	-181	-0-	14	1	105	3	N	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 29		RRCID -> 183759		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5490 - 5495	
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	857	3	N	-0-
06	810 N	735	-0-	-75	-0-	47	1	688	3	N	-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	73	1	834	3	N	-0-
08	837 N	827	-0-	-10	-0-	80	1	747	3	N	-0-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	95	1	726	3	N	-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 23		RRCID -> 183761		COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	65 1	1120 3	N	-0-	-0-	
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	60 1	863 3	N	-0-	-0-	
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	82 1	935 3	N	-0-	-0-	
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	100 1	937 3	N	-0-	-0-	
09	810 N	751	-0-	-59	-0-	86 1	665 3	N	-0-	-0-	
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 22		RRCID -> 183766		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481		
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	64 1	1107 3	N	-0-	-0-	
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	73 1	1062 3	N	-0-	-0-	
07	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	87 1	994 3	N	-0-	-0-	
08	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	100 1	935 3	N	-0-	-0-	
09	1080 N	873	-0-	-207	-0-	100 1	773 3	N	-0-	-0-	
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	-0-	

GATES "N" TR2		WELL #: 18		RRCID -> 184832		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540		
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 3	N	-0-	-0-	
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	N	-0-	-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 3	N	-0-	-0-	
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 34		RRCID -> 185683		COMPL. DATE 07/14/2001			TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448		
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 3	N	-0-	-0-	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 3	N	-0-	-0-	
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	N	-0-	-0-	
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-	-0-	
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6 1	43 3	N	-0-	-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX 7E		WELL #: 40		RRCID -> 185732		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 27		RRCID -> 186164		COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524		
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	23 1	406 3	Y	-0-	-0-	
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18 1	267 3	Y	-0-	-0-	
07	682 N	356	-0-	-326	-0-	29 1	327 3	Y	-0-	-0-	
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	103 1	961 3	Y	-0-	-0-	
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	36 1	275 3	Y	-0-	-0-	
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES "N" TR2		WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508		
05	310 N	84	-0-	-226	-0-	5 1	79 3	N	-0-	-0-	
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	8 1	109 3	N	-0-	-0-	
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	7 1	86 3	N	-0-	-0-	
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	8 1	77 3	N	-0-	-0-	
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	8 1	59 3	N	-0-	-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 1857		WELL #: 17A		RRCID -> 186843		COMPL. DATE 11/22/2001			TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	38	1	247	3	N	-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	139	1	494	3	N	-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	133	1	429	3	N	-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	202	1	420	3	N	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT

PALAFOX UNIT		WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524		
05	496 N	427	-0-	-69	-0-	23	1	404	3	N	-0-
06	480 N	370	-0-	-110	-0-	24	1	346	3	N	-0-
07	496 N	398	-0-	-98	-0-	32	1	366	3	N	-0-
08	434 N	347	-0-	-87	-0-	34	1	313	3	N	-0-
09	360 N	316	-0-	-44	-0-	36	1	280	3	N	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT

PALAFOX UNIT		WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415		
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	15	1	256	3	N	-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	N	-0-
08	279 N	227	-0-	-52	-0-	22	1	205	3	N	-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	27	1	207	3	N	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT

GATES "N" TR2		WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001			TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532		
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT

GATES "N" TR2		WELL #: 22		RRCID -> 189135		COMPL. DATE 03/30/2002			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697		
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	3	Y	-0-
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	12	1	175	3	Y	-0-
07	279 N	145	-0-	-134	-0-	12	1	133	3	Y	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	18	1	139	3	Y	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX UNIT		WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367		
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	630	3	Y	-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	650	3	Y	-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	57	1	654	3	Y	-0-
08	651 N	613	-0-	-38	-0-	59	1	554	3	Y	-0-
09	630 N	566	-0-	-64	-0-	65	1	501	3	Y	-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT

GATES "N" TR2		WELL #: 23		RRCID -> 190275		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454		
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)				//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978										
GATES "N" TR2				WELL #:	24	RRCID ->	191378	COMPL. DATE	07/29/2002	TOTAL DEPTH	5896	PERF.	5516 -	5548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09		14B2 EXT	20	-0-	20	20	7	1	13	3	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			-0-

GATES				WELL #:	10B	RRCID ->	191390	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5368 -	5372	
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	3	N	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	3	N	-0-			-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	44	1	91	3	N	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2				WELL #:	28	RRCID ->	193111	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	5806	PERF.	5538 -	5544	
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
08		124 N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2				WELL #:	26	RRCID ->	195287	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5444 -	5586	
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06		270 N	128	-0-	-142	-0-	8	1	120	3	N	-0-			-0-
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	N	-0-			-0-
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	53	1	494	3	N	-0-			-0-
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	N	-0-			-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

APACHE-BRISCOE 1044				WELL #:	1	RRCID ->	202913	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4792 -	5042	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1268				WELL #:	17B	RRCID ->	203570	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5054 -	5273	
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-			-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-			-0-
07		62 N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
08		62 N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	29	1	61	3	N	-0-			-0-
10		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1269				WELL #:	11A	RRCID ->	204001	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	5602	PERF.	5100 -	5386	
05		14B DENY	10	-0-	10	305	1	1	9	3	N	-0-			-0-
06		14B DENY	3	-0-	3	308	3	3			N	-0-			-0-
07		308 X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			-0-
08		10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 1267		WELL #: 18B		RRCID -> 204682		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	Y	-0-	-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6 1	42 3	Y	-0-	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 3	Y	-0-	-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	3 1	5 3	Y	-0-	-0-
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES 2016		WELL #: 30A		RRCID -> 204910		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 36		RRCID -> 205629		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498		
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-	-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-	-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	Y	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES 1269		WELL #: 29A		RRCID -> 206636		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243		
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	Y	-0-	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	Y	-0-	-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	3 1	8 3	Y	-0-	-0-
09	11 N	5	-0-	-6	-0-	2 1	3 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLOCKER RANCH 1846		WELL #: 2		RRCID -> 206936		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES 1269		WELL #: 16A		RRCID -> 207624		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244		
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11 1	104 3	Y	-0-	-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14 1	91 3	Y	-0-	-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	19 1	66 3	Y	-0-	-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	23 1	74 3	Y	-0-	-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	32 1	65 3	Y	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES 1857		WELL #: 23A		RRCID -> 207626		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 1857		WELL #: 27A		RRCID -> 207627		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-	-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	14 1	1 3	Y	-0-	-0-
08	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 1		Y	-0-	-0-
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11 3		Y	-0-	-0-
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES 1857		WELL #: 22A		RRCID -> 207628		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324		
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-	-0-
06	360 N	178	-0-	-182	-0-	178 3		Y	-0-	-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 1		Y	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-
09	180 N	103	-0-	-77	-0-	103 3		Y	-0-	-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES 1267		WELL #: 15		RRCID -> 207876		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 10		RRCID -> 210483		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES "N" TR4		WELL #: 3		RRCID -> 216345		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES "N" TR3		WELL #: 4		RRCID -> 217321		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241		
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12 1	128 3	Y	-0-	-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	4 1	118 3	Y	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3 1	152 3	Y	-0-	-0-
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	9 1	101 3	Y	-0-	-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 3	Y	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 7		RRCID -> 217328		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	27	-0-	27	27	6 1	21 3	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	140	-0-	140	167	33 1	107 3	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	112	-0-	112	279	36 1	76 3	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	279			Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES LW 1285		WELL #: 5H		RRCID -> 218278		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	397 3	-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	9 3	-0-	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	84 3	-0-	
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		Y	NO RPT	-0-	

GATES "N" TR1		WELL #: 9		RRCID -> 230550		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158		
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	164 1	Y	1529 3	-0-	
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	223 1	Y	1471 3	-0-	
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	422 1	Y	1497 3	-0-	
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	421 1	Y	1358 3	-0-	
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	572 1	Y	1185 3	-0-	
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		Y	NO RPT	-0-	

GATES "N" TR5		WELL #: 5		RRCID -> 234922		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	690 N	271	-0-	-419	-0-	20 1	N	-0-	-0-	
07	713 N	45	-0-	-668	-0-	45 1	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	33 1	N	-0-	-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	-0-	

GATES 1857		WELL #: 28A		RRCID -> 235219		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

GATES 1290		WELL #: 3		RRCID -> 236428		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GATES 2016		WELL #: 18A		RRCID -> 236430		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215		
05	837 N	505	-0-	-332	-0-	49 1	Y	456 3	-0-	
06	780 N	580	-0-	-200	-0-	76 1	Y	504 3	-0-	
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	184 1	Y	652 3	-0-	
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	215 1	Y	694 3	-0-	
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	321 1	Y	665 3	-0-	
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		Y	NO RPT	-0-	

GATES "N" TR5		WELL #: 7		RRCID -> 240342		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-	13	
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1	N	-0-	13	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-	13	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT	13	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES 1270		WELL #: 31A		RRCID -> 242228		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	16	-0-	16	16	4	1	12	3	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	67	-0-	67	83	16	1	51	3	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	41	-0-	41	124	13	1	28	3	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	124				Y	NO RPT				-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 11		RRCID -> 242574		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	18	-0-	18	18	6	1	12	3	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18				Y	NO RPT				-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 12		RRCID -> 247913		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	5	-0-	5	10	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	10	-0-	10	20	3	1	7	3	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT				-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 19B		RRCID -> 250181		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216							
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 13		RRCID -> 253109		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT				-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 14H		RRCID -> 256767		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500							
05	2108	N	1773	-0-	-335	-0-	172	1	1601	3	N	-0-			-0-
06	2040	N	1844	-0-	-196	-0-	243	1	1601	3	N	-0-			-0-
07	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	408	1	1444	3	N	-0-			-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	422	1	1361	3	N	-0-			-0-
09	1830	N	1685	-0-	-145	-0-	548	1	1137	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 8		RRCID -> 259078		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	1260	N	453	-0-	-807	-0-	5	1	448	3	N	-0-			15
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			15
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			15
09	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-			15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GATES "N" TR4		WELL #: 5		RRCID -> 259100		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5076 - 5148			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	1054 N	864	-0-	-190	-0-	77	1	787	3	N	-0-		-0-
06	990 N	506	-0-	-484	-0-	17	1	489	3	N	-0-		-0-
07	1023 N	418	-0-	-605	-0-	9	1	409	3	N	-0-		-0-
08	868 N	537	-0-	-331	-0-	43	1	494	3	N	-0-		-0-
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	55	1	709	3	N	-0-		-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		-0-

GATES "N" TR4		WELL #: 11H		RRCID -> 289019		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 5681		PERF. 6052 - 9879			
05	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	331	1	6013	3	N	60	60	1
06	6330 X	5611	-0-	-719	-0-	350	1	5199	3	N	56	56	1
07	6603 X	6442	-0-	-161	-0-	508	1	5864	3	N	64	64	1
08	6603 X	4948	-0-	-1655	-0-	467	1	4420	3	N	55	55	1
09	6390 X	3533	-0-	-2857	-0-	399	1	3091	3	N	39	39	1
10	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT		1

GATES "N" TR4		WELL #: 12H		RRCID -> 289021		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 5741		PERF. 5944 - 10153			
05	7936 X	7550	-0-	-386	-0-	388	1	7038	3	N	113	113	1
06	7380 X	7365	-0-	-15	-0-	456	1	6766	3	N	130	130	1
07	7688 X	7563	-0-	-125	-0-	592	1	6832	3	N	126	125	1
08	7688 X	7577	-0-	-111	-0-	709	1	6706	3	N	147	148	1
09	7440 X	6954	-0-	-486	-0-	778	1	6027	3	N	135	135	1
10	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT		-0-

GATES "N" TR4		WELL #: 500H		RRCID -> 289022		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 5734		PERF. 6220 - 9171			
05	3069 X	2585	-0-	-484	-0-	131	1	2381	3	N	66	66	1
06	2970 X	2362	-0-	-608	-0-	145	1	2150	3	N	61	61	1
07	3007 X	2759	-0-	-248	-0-	213	1	2460	3	N	78	78	1
08	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	272	1	2575	3	N	148	149	1
09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	326	1	2530	3	N	85	85	1
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR5		WELL #: 14H		RRCID -> 289024		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 5851		PERF. 6030		- 10228		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3255 X	2900	-0-	-355	-0-	150	1	2726	3	N	22	23	1	-0-
06	3150 X	2760	-0-	-390	-0-	174	1	2575	3	N	10	10	1	-0-
07	3131 X	2753	-0-	-378	-0-	219	1	2525	3	N	8	7	1	1
08	3069 X	2843	-0-	-226	-0-	271	1	2562	3	N	9	10	1	-0-
09	2970 X	2672	-0-	-298	-0-	303	1	2345	3	N	22	21	1	1
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	24	9			N	NO RPT			1

GATES "N" TR4		WELL #: 13H		RRCID -> 289659		COMPL. DATE 10/18/2019		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5880		- 8696		
05	9269 X	8596	-0-	-673	-0-	448	1	8128	3	Y	18	19	1	-0-
06	8640 X	8605	-0-	-35	-0-	541	1	8024	3	Y	36	36	1	-0-
07	8742 X	8689	-0-	-53	-0-	689	1	7955	3	Y	41	40	1	1
08	8742 X	7962	-0-	-780	-0-	756	1	7159	3	Y	43	44	1	-0-
09	8610 X	7928	-0-	-682	-0-	901	1	6984	3	Y	39	39	1	-0-
10	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-	43	9			Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR4		WELL #: 501H		RRCID -> 289660		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 5769		PERF. 6172		- 9231		
05	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	206	1	3747	3	Y	40	40	1	-0-
06	2310 X	731	-0-	-1579	-0-	45	1	672	3	Y	13	13	1	-0-
07	2387 X	24	-0-	-2363	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
08	3658 X	31	-0-	-3627	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
09	3540 X	29	-0-	-3511	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 504H		RRCID -> 289661		COMPL. DATE 10/26/2019		TOTAL DEPTH 5866		PERF. 5990		- 8752		
05	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	192	1	3494	3	Y	93	94	1	1
06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	232	1	3447	3	Y	116	116	1	1
07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	301	1	3477	3	Y	107	107	1	1
08	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	349	1	3305	3	Y	151	152	1	-0-
09	3810 X	3437	-0-	-373	-0-	379	1	2939	3	Y	108	108	1	-0-
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	119	9			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR5		WELL #: 505H		RRCID -> 289662		COMPL. DATE 10/25/2019		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 5990 - 9081				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
05	7099 X	1784	-0-	-5315	-0-	93	1	1680	3	Y	10	10	1	-0-
06	3450 X	1769	-0-	-1681	-0-	111	1	1643	3	Y	14	14	1	-0-
07	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	151	1	1742	3	Y	33	33	1	-0-
08	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	174	1	1647	3	Y	14	14	1	-0-
09	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	204	1	1579	3	Y	18	18	1	-0-
10	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	20	9			Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR4		WELL #: 502H		RRCID -> 289774		COMPL. DATE 10/22/2019		TOTAL DEPTH 5782		PERF. 5985 - 10106				
05	9331 X	9002	-0-	-329	-0-	459	1	8343	3	Y	182	183	1	-0-
06	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	535	1	7935	3	Y	214	213	1	1
07	10323 X	8799	-0-	-1524	-0-	686	1	7911	3	Y	184	182	1	3
08	10323 X	7816	-0-	-2507	-0-	732	1	6931	3	Y	139	141	1	1
09	9990 X	7065	-0-	-2925	-0-	790	1	6119	3	Y	142	141	1	2
10	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-	156	9			Y	NO RPT			2

GATES "N" TR4		WELL #: 503H		RRCID -> 289775		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 6074 - 10078				
05	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	149	1	2708	3	Y	75	75	1	1
06	4200 X	2855	-0-	-1345	-0-	173	1	2566	3	Y	105	106	1	-0-
07	5456 X	2316	-0-	-3140	-0-	177	1	2036	3	Y	94	94	1	-0-
08	5456 X	2556	-0-	-2900	-0-	226	1	2143	3	Y	170	169	1	1
09	5280 X	2430	-0-	-2850	-0-	246	1	1909	3	Y	250	249	1	2
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	275	9			Y	NO RPT			2

GATES "N" TR4		WELL #: 9H		RRCID -> 290337		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 5753		PERF. 5902 - 8963				
05	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	373	1	6768	3	Y	232	233	1	2
06	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	450	1	6670	3	Y	273	273	1	2
07	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	606	1	6996	3	Y	260	258	1	4
08	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	724	1	6854	3	Y	258	260	1	2
09	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	1056	1	8184	3	Y	187	187	1	2
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	206	9			Y	NO RPT			2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES "N" TR4		WELL #:		7H	RRCID ->	290338	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	6056 - 7047
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	7719 X	6290	-0-	-1429	-0-	317 1	5763 3	Y	191	192 1		-0-
						210 9						
06	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	394 1	5851 3	Y	232	232 1		-0-
						255 9						
07	6944 X	5819	-0-	-1125	-0-	447 1	5157 3	Y	195	193 1		2
						215 9						
08	6944 X	4860	-0-	-2084	-0-	446 1	4221 3	Y	175	177 1		-0-
						193 9						
09	6720 X	5198	-0-	-1522	-0-	570 1	4420 3	Y	189	189 1		-0-
						208 9						
10	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR4		WELL #:		8H	RRCID ->	290344	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	6105 - 7031
05	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	144 1	2622 3	Y	19	19 1		1
						21 9						
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	192 1	2846 3	Y	24	24 1		1
						26 9						
07	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	222 1	2561 3	Y	13	13 1		1
						14 9						
08	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	280 1	2645 3	Y	20	20 1		1
						22 9						
09	2610 X	2383	-0-	-227	-0-	269 1	2084 3	Y	27	27 1		1
						30 9						
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT			1

MONTERREY PETROLEUM CORP.		WELL #:		577485	RRCID ->	094501	COMPL. DATE	04/13/1981	TOTAL DEPTH	5338	PERF.	4756 - 4862
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2003												

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	190574	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	5230 - 5250
05	186 N	91	-0-	-95	-0-	90 2	1 9	Y	1			6
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2		Y	-0-			6
07	279 N	117	-0-	-162	-0-	117 2		Y	-0-			6
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-			6
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			6
10	248 N	99	-0-	-149	-0-	99 2		Y	-0-			6

BRASK RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	191119	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	5449	PERF.	5032 - 5222
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	136 2	1 9	Y	1			1
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			1
07	248 N	112	-0-	-136	-0-	112 2		Y	-0-			1
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-			1
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-			1
10	372 N	95	-0-	-277	-0-	95 2		Y	-0-			1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
BRASK RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	191388	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	5725 PERF. 5557 - 5597
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRASK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	191412	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 5176 - 5279
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2	Y	-0-	-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2	Y	-0-	-0-
*09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2	Y	-0-	-0-
10	465 N	99	-0-	-366	-0-	99	2	Y	-0-	-0-

BRASK STATE 1846		WELL #:		3	RRCID ->	191759	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	5280 PERF. 4813 - 4994
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRASK STATE 1840		WELL #:		1	RRCID ->	191894	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	5457 PERF. 5262 - 5288
05	186 N	104	-0-	-82	-0-	103	2	1 9	Y	14
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	14
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	14
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	14
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	14
10	279 N	99	-0-	-180	-0-	99	2		Y	14

BRASK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	192473	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 5030 - 5160
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	132	2	1 9	Y	7
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	7
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	7
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	7
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	7
10	372 N	95	-0-	-277	-0-	95	2		Y	7

BRASK STATE 1840S		WELL #:		3	RRCID ->	193627	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	5550 PERF. 5152 - 5252
05	186 N	86	-0-	-100	-0-	85	2	1 9	Y	1
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2		Y	1
07	248 N	111	-0-	-137	-0-	111	2		Y	1
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	1
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	1
10	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	2		Y	1

BRASK STATE 1840		WELL #:		2	RRCID ->	194028	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5040 - 5177
05	186 N	86	-0-	-100	-0-	85	2	1 9	Y	10
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	10
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	10
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	10
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	10
10	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	2		Y	10

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327									
BRASK STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 194036		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	186 N	86	-0-	-100	-0-	85	2	1 9	Y	1	5
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-	5
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-	5
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-	5
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-	5
10	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	2		Y	-0-	5

BRASK STATE 1840S		WELL #: 4		RRCID -> 194463		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRASK STATE 1846		WELL #: 5		RRCID -> 195074		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136			
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1 9	Y	1	6
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-	6
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-	6
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-	6
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-	6
10	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	2		Y	-0-	6

BRASK STATE 1846		WELL #: 2		RRCID -> 195086		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326			
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1 9	Y	1	6
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-	6
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-	6
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-	6
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-	6
10	372 N	95	-0-	-277	-0-	95	2		Y	-0-	6

BRASK RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 195149		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142			
05	217 N	139	-0-	-78	-0-	138	2	1 9	Y	1	1
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		Y	-0-	1
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2		Y	-0-	1
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-	1
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-	1
10	372 N	98	-0-	-274	-0-	98	2		Y	-0-	1

BRASK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 195944		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376			
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	135	2	1 9	Y	1	1
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		Y	-0-	1
07	248 N	112	-0-	-136	-0-	112	2		Y	-0-	1
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-	1
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-	1
10	372 N	94	-0-	-278	-0-	94	2		Y	-0-	1

BRASK RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 196001		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327														
BRASK RANCH		WELL #: 8R		RRCID -> 196033		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK STATE 1840		WELL #: 5		RRCID -> 196111		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 196351		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334								
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	171	2	1	9	Y	1					1
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					1
07	248 N	112	-0-	-136	-0-	112	2			Y	-0-					1
08	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					1
*09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					1
10	465 N	95	-0-	-370	-0-	95	2			Y	-0-					1

BRASK STATE 1846		WELL #: 4		RRCID -> 202384		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRASK RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 204170		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 205564		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710								
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	214	2	2	9	Y	2					2
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					2
07	465 N	117	-0-	-348	-0-	117	2			Y	-0-					2
08	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	2			Y	-0-					2
*09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					2
10	589 N	99	-0-	-490	-0-	99	2			Y	-0-					2

BRASK RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 209649		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176								
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1					1
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					1
07	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-					1
08	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	2			Y	-0-					1
*09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2			Y	-0-					1
10	465 N	5	-0-	-460	-0-	5	2			Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327														
BRASK RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 209798		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	171 2	1	9	Y	1	-0-			1	
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			Y	-0-				1	
07	186	N	11	-0-	-175	-0-	11 2			Y	-0-				1	
08	186	N	8	-0-	-178	-0-	8 2			Y	-0-				1	
*09	150	N	8	-0-	-142	-0-	8 2			Y	-0-				1	
10	465	N	5	-0-	-460	-0-	5 2			Y	-0-				1	

BRASK STATE 1840		WELL #: 11		RRCID -> 215800		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229								
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	85 2			Y	-0-				9	
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69 2			Y	-0-				9	
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			Y	-0-				9	
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			Y	-0-				9	
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			Y	-0-				9	
10	248	N	95	-0-	-153	-0-	95 2			Y	-0-				9	

BRASK STATE 1840		WELL #: 8		RRCID -> 215847		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9	
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9	

BRASK STATE 1846		WELL #: 7		RRCID -> 223370		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325								
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	132 2	1	9	Y	1	-0-			5	
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			Y	-0-				5	
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			Y	-0-				5	
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			Y	-0-				5	
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			Y	-0-				5	
10	372	N	95	-0-	-277	-0-	95 2			Y	-0-				5	

BRASK RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 224965		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220								
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	148 2	1	9	Y	1	-0-			1	
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			Y	-0-				1	
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	117 2			Y	-0-				1	
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139 2			Y	-0-				1	
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			Y	-0-				1	
10	403	N	99	-0-	-304	-0-	99 2			Y	-0-				1	

BRASK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 242281		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296								
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1	9	N	1	-0-			1	
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-				1	
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	10 2			N	-0-				1	
08	155	N	8	-0-	-147	-0-	8 2			N	-0-				1	
*09	150	N	8	-0-	-142	-0-	8 2			N	-0-				1	
10	155	N	5	-0-	-150	-0-	5 2			N	-0-				1	

BRASK STATE 1846		WELL #: 8		RRCID -> 250613		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146								
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1	9	Y	1	-0-			1	
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			Y	-0-				1	
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	10 2			Y	-0-				1	
08	186	N	9	-0-	-177	-0-	9 2			Y	-0-				1	
*09	150	N	9	-0-	-141	-0-	9 2			Y	-0-				1	
10	465	N	6	-0-	-459	-0-	6 2			Y	-0-				1	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			728883							
GATES 05S		WELL #:	5F	RRCID -> 051501	COMPL. DATE 06/21/1971	TOTAL DEPTH	5819 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GATES E		WELL #:	7	RRCID -> 074506	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 1400 - 1520			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GATES RANCH		WELL #:	D 5	RRCID -> 078490	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH	5700 PERF. N/A			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BLOCKER RANCH 1840		WELL #:	2	RRCID -> 081375	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH	5775 PERF. 960 - 1120			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GATES RANCH		WELL #:	M 1	RRCID -> 083495	COMPL. DATE 11/19/1984	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 5358 - 5428			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GATES B		WELL #:	2994	RRCID -> 174094	COMPL. DATE 07/08/1999	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5283 - 5417			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GATES RANCH "LE"		WELL #:	107A	RRCID -> 175688	COMPL. DATE 12/09/1999	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5365 - 5514			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883										
GATES RANCH 5		WELL #:	1288	RRCID ->	176481	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	5771	PERF.	5167	-	5288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH 6		WELL #:	1288	RRCID ->	178060	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5113	-	5272
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	107	RRCID ->	178447	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5342	-	5476
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	104R	RRCID ->	178870	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5279	-	5402
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH 2		WELL #:	1287	RRCID ->	180397	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5204	-	5366
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	3012	RRCID ->	181162	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5679	-	5684
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	4015	RRCID ->	183369	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5432	-	5501
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH "Y"		WELL #:	1012A	RRCID ->	185287	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	5548 - 5667	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GATES RANCH "Y"		WELL #:	407A	RRCID ->	188465	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5415 - 5535	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GATES RANCH "Y"		WELL #:	1012	RRCID ->	190237	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5537 - 5703	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GATES RANCH "Y"		WELL #:	2012	RRCID ->	193286	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5403 - 5508	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GATES RANCH "Y"		WELL #:	207A	RRCID ->	195220	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5352 - 5440	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GATES RANCH "Y"		WELL #:	304	RRCID ->	201868	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5322 - 5456	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GATES RANCH "Y"		WELL #:	504	RRCID ->	205565	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5318 - 5536	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH "Y"		WELL #:	308	RRCID ->	208228	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5417 - 5559	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GATES RANCH "Y"		WELL #:	404 A	RRCID ->	208758	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5319 - 5474	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GATES RANCH "Y"		WELL #:	2012A	RRCID ->	208810	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5640 - 5725	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GATES RANCH "T"		WELL #:	406A	RRCID ->	209664	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5318 - 5546	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GATES E		WELL #:	506A	RRCID ->	209666	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5317 - 5474	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GATES 05S		WELL #:	3287	RRCID ->	214006	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5215 - 5380	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
GATES RANCH FGH		WELL #:	404	RRCID ->	214074	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	5788	PERF.	5400 - 5499	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883								
GATES RANCH "Y"		WELL #:	607A	RRCID ->	214180	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5378 - 5403		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES E		WELL #:	605A	RRCID ->	214754	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	5725 PERF. 5268 - 5433		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES 05S		WELL #:	505	RRCID ->	216338	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 5216 - 5446		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES 05S		WELL #:	5016	RRCID ->	216835	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5670 - 5743		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	6015	RRCID ->	219416	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5422 - 5739		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES 05S		WELL #:	7016	RRCID ->	222398	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	6020 PERF. 5560 - 5813		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES 05S		WELL #:	6287	RRCID ->	223051	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5207 - 5582		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH FGH		WELL #:	605	RRCID ->	223052	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5214 -	5327
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	4012A	RRCID ->	226961	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5600 -	5701
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH D 4		WELL #:	1287	RRCID ->	227138	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5222 -	5387
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	704A	RRCID ->	241597	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5306 -	5580
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES E		WELL #:	705A	RRCID ->	241598	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5226 -	5586
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:	705	RRCID ->	241613	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5238 -	5404
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:	1005	RRCID ->	241615	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	5256 -	5410
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES B		WELL #:	2289	RRCID ->	241665	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5138 - 5438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GATES E		WELL #:	805A	RRCID ->	241755	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5267 - 5425	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GATES E		WELL #:	604A	RRCID ->	241756	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5272 - 5436	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GATES 05S		WELL #:	9287	RRCID ->	241926	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5424 - 5326	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GATES RANCH "Y"		WELL #:	604	RRCID ->	243350	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5308 - 5660	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GATES 05S		WELL #:	903	RRCID ->	248479	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5372 - 5458	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GATES 05S		WELL #:	5011	RRCID ->	261742	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5715 - 5741	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013

VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776									
BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #:		5	RRCID ->	079336	COMPL. DATE	06/29/1978	TOTAL DEPTH	4929	PERF. 4348 - 4358		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE		WELL #:		2015	RRCID ->	084467	COMPL. DATE	03/23/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4244 - 4278		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE		WELL #:		1015	RRCID ->	084516	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4260 - 4308		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE 4-1		WELL #:		1	RRCID ->	084517	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4193 - 4246		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE -D-		WELL #:		1028	RRCID ->	086368	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4476 - 4530		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE -D-		WELL #:		2024	RRCID ->	086384	COMPL. DATE	01/27/1980	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4488 - 4548		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE -F-		WELL #:		1017	RRCID ->	086789	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4148 - 4220		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776								
BRISCOE -F-		WELL #: 1020		RRCID -> 086790	COMPL. DATE 10/29/1979	TOTAL DEPTH 4825	PERF. 4028	- 4100		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					26
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	26

BRISCOE -F-		WELL #: 1032		RRCID -> 086791	COMPL. DATE 11/18/1979	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4029	- 4097		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

BRISCOE -D-		WELL #: 1024		RRCID -> 086792	COMPL. DATE 09/20/1979	TOTAL DEPTH 4929	PERF. 4422	- 4478		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

BRISCOE -E-		WELL #: 2034		RRCID -> 086794	COMPL. DATE 09/29/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4142	- 4206		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 109		RRCID -> 086795	COMPL. DATE 07/21/1979	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4074	- 4154		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 1011		RRCID -> 086796	COMPL. DATE 10/13/1979	TOTAL DEPTH 4880	PERF. 4164	- 4226		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776									
BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #: 7		RRCID -> 087289		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4191 - 4253	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3		WELL #: 6		RRCID -> 087290		COMPL. DATE 07/17/1979		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4267 - 4310	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE 3-26		WELL #: 1		RRCID -> 087300		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4891 - 4927	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 103		RRCID -> 087575		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 3979 - 4030	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 1013		RRCID -> 089353		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 4682		PERF. 3888 - 4020	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE TRACT 35, BLOCK 3		WELL #: 8		RRCID -> 091605		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5004		PERF. 4360 - 4380	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 7		RRCID -> 092658		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5008 - 5134	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776						
BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:	8	RRCID -> 093604	COMPL. DATE 12/30/1980	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4972	- 5107	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	2011	RRCID -> 185169	COMPL. DATE 08/14/2001	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 4430	- 4440	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	203	RRCID -> 185170	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 4715	PERF. 4342	- 4372	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	209	RRCID -> 185172	COMPL. DATE 08/27/2001	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4004	- 4154	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	217	RRCID -> 186776	COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4108	- 4166	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRISCOE 4-1		WELL #:	2	RRCID -> 186777	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 4638	PERF. 4162	- 4192	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	A 8	RRCID -> 198873	COMPL. DATE 11/05/2003	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 5310	- 5316	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776											
BRISCOE "F"		WELL #:	2020	RRCID ->	199697	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4331	-	4383	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

APACHE		WELL #:	13	RRCID ->	209850	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4810	-	4850	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	9	RRCID ->	210375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5054	-	5074	
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	150 N		-0-	-0-	-150					N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-17		WELL #:	3	RRCID ->	210527	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	4150	-	4170	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-28		WELL #:	3	RRCID ->	210528	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	5163	PERF.	4588	-	5012	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

APACHE		WELL #:	14	RRCID ->	214195	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	4850	-	5047	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	10	RRCID ->	215032	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5166	-	5356	
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 215035		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-22		WELL #: 6		RRCID -> 215117		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-3		WELL #: 3		RRCID -> 215118		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-34		WELL #: 3		RRCID -> 215119		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-32		WELL #: 7		RRCID -> 215244		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-35		WELL #: 9		RRCID -> 215246		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-9		WELL #: 3		RRCID -> 215247		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776									
BRISCOE 4-1		WELL #:		3	RRCID ->	216589	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	4204 - 4414	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5)				35566 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING				882776									
BRISCOE		WELL #:		1	RRCID ->	075496	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE "D"		WELL #:		2028	RRCID ->	199701	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4840 - 4854	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-)				35877 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925									
STATE TRACT 84		WELL #:		2 U	RRCID ->	087297	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7078 - 7084	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1)				35879 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: ARANSAS		
SCORE ENERGY COMPANY				758477									
STATE TRACT 387		WELL #:		1	RRCID ->	103851	COMPL. DATE	07/08/1978	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11106 - 11124	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700)				36094 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
ORYX		WELL #:		3	RRCID ->	185878	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7540 - 7650	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)															
		36094 531			NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: DUVAL					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
WIEDERKEHR		WELL #: 2			RRCID -> 148503		COMPL. DATE 09/26/1994			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	150					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	150					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	150					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	150					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					150										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	150					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	150					Y	-0-			-0-

GOVT. WELLS, N.															
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		36108 001			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
WIEDERKEHR, L.		072671													
		WELL #: 200			RRCID -> 196951		COMPL. DATE 04/06/2003			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353					
05		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
07		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-			-0-
08		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-			-0-
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L.															
		WELL #: 167			RRCID -> 197103		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L.															
		WELL #: 210			RRCID -> 269651		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC															
N. GOVT. WELLS		694746													
		WELL #: 37			RRCID -> 201837		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

N. GOVT. WELLS															
		WELL #: 304			RRCID -> 202882		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178					
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			-0-
10		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER)		36108 035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09		WELL #: 62		RRCID -> 259014		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1198 - 1205		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO)		36108 128		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 135		RRCID -> 117284		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 7657		PERF. 2376 - 2393		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS		871133						CNTY: DUVAL				
HORN, TIRY W.		WELL #: 1 A		RRCID -> 069356		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 2531		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2023 - WELL PLUGGED 05/26/23												

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP)		36108 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
D C R C SECTION 54		WELL #: 5		RRCID -> 163143		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2323 - 2327		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2	N	-0-			-0-
08		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2	N	-0-			-0-
09		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2	N	-0-			-0-
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054						CNTY: DUVAL				
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209		WELL #: 66		RRCID -> 097949		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1599 - 1626		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN)		36108 212		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ORYX		WELL #: 2		RRCID -> 204954		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9030 - 9050		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	768	1	4935	2	Y	26	186 1	28
06	5190 X	4740	-0-	-450	-0-	29	9	697	1	Y	9		37
07	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	10	9	477	1	Y	18		55
08	5735 X	4930	-0-	-805	-0-	20	9	700	1	Y	13		68
09	5550 X	3738	-0-	-1812	-0-	14	9	527	1	Y	2		70
10	5735 X	5530	-0-	-205	-0-	2	9	689	1	Y	-0-		70

FORBES PRODUCING, LLC 275604													
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495													
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
LUNDELL, KENNETH G.-STATE		WELL #:	3	RRCID ->	154231	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7690 - 7730
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

SENDERO ENERGY INC.		766971		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J-		WELL #:	10	RRCID ->	151906	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5774 - 5817
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150)		36108 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:	2	RRCID ->	156589	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8186 - 8369
WIEDERKEHR 91 "B"											
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORRIS, JOHN D.I.		613098		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
WIEDERKEHR, HENRY		WELL #:		RRCID ->	115647	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8145 - 8155
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		102
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		102
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		102
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		102
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		102
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		102
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/30/2011											

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		36108 416		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		WELL #:	5	RRCID ->	152520	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2740 - 2779
D C R C SECTION 54											
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3		WELL #:	2	RRCID ->	164733	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2858 - 2906
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT		-0-

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) //CONT.//		36108 416		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DCR-STATE 366/76/64/54		WELL #: 5408		RRCID -> 149577		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (670)		36108 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746										
DCRC SECTION 54		WELL #: 2		RRCID -> 172495		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611				
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700)		36108 448		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746										
DCRC SECTION 54		WELL #: 3		RRCID -> 179219		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724				
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	N	-0-			-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-			-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2	N	-0-			-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2	N	-0-			-0-

TRISTAR OIL & GAS		871133		RRCID -> 036370		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A				
HORN, T. W.		WELL #: 9										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORN, TIRY M.		WELL #: 2		RRCID -> 069357		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A				
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2023 - WELL PLUGGED 06/02/23												

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)		36108 462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 204		RRCID -> 291893		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 1796 PERF. 806 - 812				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	180	-0-	180	-0-	180	2	N	-0-			-0-
08	0 N	189	-0-	189	-0-	189	2	N	-0-			-0-
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)		//CONT.//		36108 462	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
TRISTAR OIL & GAS				871133							
HORN TIRY W.				WELL #: 8	RRCID -> 071745	COMPL. DATE 05/13/1977	TOTAL DEPTH	934	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOVERNMENT WELLS, N. (1080)				36108 609	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671						
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 197	RRCID -> 092255	COMPL. DATE 02/09/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1075 - 1870	
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-	-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-	-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-	-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2		N	-0-	-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-	-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100)				36108 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671						
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 212	RRCID -> 197514	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL DEPTH	2142	PERF. 2047 - 2051	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133			CNTY: DUVAL			
HORN, T. W.				WELL #: 20	RRCID -> 083371	COMPL. DATE 02/24/1979	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 1118 - 1122	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/16/2023						

GOVERNMENT WELLS, N. (1200)				36108 624	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671						
WIEDERKEHR L.				WELL #: 97	RRCID -> 196125	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 1320 - 1334	
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-	-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-	-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-	-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-	-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2		N	-0-	-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-	-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400)		36108 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41		WELL #:	9	RRCID ->	048809	COMPL. DATE	08/13/1970	TOTAL DEPTH	5446 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		198152		COMPL. DATE		2015 PERF.		
GOVT. WELLS, N.		WELL #:	305	RRCID ->	198152	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	1419 - 1426	
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-	-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-	-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-	-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W)		36108 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671								
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	268953	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	1908 PERF. 1139 - 1146	
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-	-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-	-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-	-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
ORYX		WELL #:	1	RRCID ->	147843	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11900 PERF.11286 - 11446	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

HAHL, C. W. FEE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
		41		148318		01/17/1994		12000 PERF.11406 - 11434		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ARMISTEAD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
		1		153162		N/A		11650 PERF.11374 - 11420		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		//CONT.//		36108 898	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HAHL				WELL #: 1	RRCID -> 142244	COMPL. DATE 08/13/1992	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 11476	- 11520				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05		4205 X	4205	-0-	-0-	4205	2	N	-0-			113	
06		900 X	-0-	-0-	-900			N	-0-			113	
07		4660 X	4660	-0-	-0-	4660	2	N	-0-			113	
08		2339 X	2339	-0-	-0-	2339	2	N	-0-			113	
09		1004 X	1004	-0-	-0-	1004	2	N	-0-			113	
10		930 X	382	-0-	-548	382	2	N	-0-			113	

HAHL				WELL #: 2	RRCID -> 144563	COMPL. DATE 03/04/1993	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 11324	- 11494				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3	

WENDT				WELL #: 1	RRCID -> 147771	COMPL. DATE 12/29/1993	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 11388	- 11406				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GOVT. WELLS, S. (COLE 1550)				36112 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
TEXACO DCR (MF) 59				WELL #: 1	RRCID -> 277606	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH 6125	PERF. 5686	- 5706				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GRABEN (2100)				36168 810	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS				
D&M OPERATING, L.L.C.				196835									
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 103177	COMPL. DATE 11/30/1982	TOTAL DEPTH 5403	PERF. 2061	- 2063				
05	294	N	294	-0-	-0-	116	1	178	2	N	-0-	-0-	
06	158	N	158	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-	-0-	
07	385	N	385	-0-	-0-	250	1	135	2	N	-0-	-0-	
08	279	N	170	-0-	-109	73	1	97	2	N	-0-	-0-	
09	465	N	465	-0-	-0-	38	1	427	2	N	-0-	-0-	
10	406	N	406	-0-	-0-	14	1	392	2	N	-0-	-0-	

BIERSTEDT				WELL #: 1	RRCID -> 215062	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 2058	- 2070				
05	0	N	249	-0-	249	B	-1631	98	1	151	2	N	-0-
06	0	N	116	-0-	116	B	-1515	6	1	110	2	N	-0-
07	0	N	252	-0-	252	B	-1263	164	1	88	2	N	-0-
08	248	N	218	-0-	-30	B	-1263	94	1	124	2	N	-0-
09	0	N	14	-0-	14	B	-1249	1	1	13	2	N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1249					N	-0-

GREGG WOOD (1400)		36795 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		867578									
SMITH, R.G. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	162360	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 1421 - 1454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2023											

GREGG WOOD (YEGUA 5190)		36795 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		867578									
RODRIGUEZ		WELL #:	1	RRCID ->	210315	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	6018	PERF. 5186 - 5196	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05		868 N	708	-0-	-160	-0-		201 1	496 2	N	220
								11 9			
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	220
07		806 N	676	-0-	-130	-0-		405 1	271 2	N	220
08		713 N	712	-0-	-1	-0-		38 1	674 2	N	220
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-		53 1	619 2	N	220
*10		689 N	689	-0-	-0-	-0-		85 1	604 2	N	220

GREGG WOOD, S. (3950)		36799 496		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		867578									
RODRIGUEZ		WELL #:	1VF	RRCID ->	123250	COMPL. DATE	12/06/1986	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 3964 - 3968	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GUERRA STATE GU		36799 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		589954									
		WELL #:	1	RRCID ->	148569	COMPL. DATE	01/22/1994	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 3898 - 3954	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05		558 N	517	-0-	-41	-0-		147 1	361 2	N	-0-
								9 9			
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-
07		465 N	451	-0-	-14	-0-		270 1	181 2	N	-0-
08		527 N	339	-0-	-188	-0-		18 1	321 2	N	-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-		22 1	253 2	N	-0-
10		465 N	288	-0-	-177	-0-		36 1	252 2	N	-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.)		36799 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954									
COATES/WRIGHT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	257197	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4078 - 4096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05		279 N	224	-0-	-55	-0-		78 2	146 9	N	48
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	35
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-		112 2	66 9	N	95
08		217 N	173	-0-	-44	-0-		56 2	117 9	N	36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	95
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-		105 2	134 9	N	35

RAPTOR RESOURCES, INC.		685815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SHEERIN DEEP GAS UNIT		867578									
		WELL #:	1	RRCID ->	192061	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3686 - 3850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92

OIL AND GAS DIVISION

GREGG WOOD, S. (3950 W.)		//CONT.//		36799 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
TREK RESOURCES, INC.				867578							
RODRIGUEZ, T.		WELL #:		1VU		RRCID -> 047679		COMPL. DATE 12/19/1969		TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	614	1	1513	2	N	22
						24	9				22 1
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-
07	1674 N	1519	-0-	-155	-0-	910	1	609	2	N	-0-
08	2139 N	1135	-0-	-1004	-0-	61	1	1074	2	N	-0-
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	81	1	952	2	N	-0-
10	1519 N	1369	-0-	-150	-0-	169	1	1200	2	N	-0-

SMITH, R.G.		WELL #:		1		RRCID -> 122683		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2023									

GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		6D		RRCID -> 145003		COMPL. DATE 03/03/1993		TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GREGG WOOD, S (4100)				36799 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
TREK RESOURCES, INC.				867578							
GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		2 C		RRCID -> 042162		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GREGG WOOD, S. (4160)				36799 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
TREK RESOURCES, INC.				867578							
RODRIGUEZ, T.		WELL #:		1VD		RRCID -> 123138		COMPL. DATE 12/06/1986		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GUERRA STATE GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 214733		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GREGG WOOD, S. (5250)		36799 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578											
RICABY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 216673		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 6056		PERF. 5509 - 5539			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		3100 N	1078	-0-	-2022	618	305 1	752 2	N	19	19 1	34	
							21 9						
06		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-		34	
07		1364 N	1160	-0-	-204	-0-	695 1	465 2	N	-0-		34	
08		1085 N	885	-0-	-200	-0-	48 1	837 2	N	-0-		34	
09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	70 1	823 2	N	-0-		34	
*10		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	185 1	1313 2	N	-0-		34	

GREGG WOOD, S. (5350)		36799 930		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578											
GROOS NATIONAL BANK		WELL #: 2 T		RRCID -> 041927		COMPL. DATE 06/09/1967		TOTAL DEPTH 5453		PERF. N/A			

05		7448	7072	-0-	-376	-0-	2019 1	4973 2	N	73	73 1	118	
							80 9						
06		6480	-0-	-0-	-6480	-0-			N	-0-		118	
07		6696	6452	-0-	-244	-0-	3865 1	2587 2	N	-0-		118	
08		6696	6609	-0-	-87	-0-	355 1	6254 2	N	-0-		118	
09		6480	6205	-0-	-275	-0-	486 1	5719 2	N	-0-		118	
*10		6858	6777	-0-	-81	-0-	839 1	5938 2	N	-0-		118	

GREGG WOOD, WEST (3850)		36802 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578											
ZARSKY, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 045894		COMPL. DATE 01/24/1969		TOTAL DEPTH 5874		PERF. N/A			

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/14/2023													

GREGG WOOD, W. (4150)		36802 375		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578											
ZARSKY, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 048976		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 5874		PERF. 3844 - 4202			

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/14/2023													

GREGG WOOD, WEST (5350)		36802 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578											
ZARSKY, FRANK		WELL #: 1 C		RRCID -> 035550		COMPL. DATE 01/18/1965		TOTAL DEPTH 5715		PERF. N/A			

05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	121 1	186 2	N	-0-		67	
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		67	
07		341 N	153	-0-	-188	-0-	25 1	128 2	N	-0-		67	
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	235 1	161 2	N	-0-		67	
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	132 1	85 2	N	-0-		67	
*10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	176 1	24 2	N	-0-		67	

GREGG WOOD, WEST (5450)		36802 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578											
ZARSKY, FRANK		WELL #: 1 T		RRCID -> 035549		COMPL. DATE 01/18/1965		TOTAL DEPTH 5715		PERF. N/A			

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GREGG WOOD, W. (5530)		36802 875		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954											
WOOD/WARDNER		WELL #: 2		RRCID -> 211972				COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5642 X	2361	-0-	-3281	-0-	2361	2			N	-0-		78
06	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-		78
07	4402 X	4329	-0-	-73	-0-	4329	2			N	-0-		78
08	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-		78
09	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4495	2	8	9	N	7		85
10	4340 X	3803	-0-	-537	-0-	3803	2			N	-0-		85

WOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 279335				COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804		
05	527 N	198	-0-	-329	-0-	198	2			N	-0-		72
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-		72
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		72
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-		72
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	626	2	6	9	N	5		77
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	754	2	8	9	N	7		84

WOOD-WARDNER		WELL #: 4		RRCID -> 279548				COMPL. DATE 04/23/2014			TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678		
05	3100 N	1411	-0-	-1689	-0-	1411	2			N	-0-		146
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	1144				N	-0-		146
07	2283 N	1139	-0-	-1144	-0-	1139	2			N	-0-		146
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-		146
09	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-		146
10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-		146

GRUY (WILCOX)		37244 800		NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
GRUY, V. K.		WELL #: 1		RRCID -> 116956				COMPL. DATE 02/10/1988			TOTAL DEPTH 17094 PERF. 14086 - 14200		
05	17433	14002	-0-	-3431	-0-	1623	1	12379	3	N	-0-		-0-
06	10230	9734	-0-	-496	-0-	1124	1	8610	3	N	-0-		-0-
07	18147	14359	-0-	-3788	-0-	1584	1	12775	3	N	-0-		-0-
08	14447	12509	-0-	-1938	-0-	1403	1	11106	3	N	-0-		-0-
09	14694	12462	-0-	-2232	-0-	1356	1	11106	3	N	-0-		-0-
*10	14753	12662	-0-	-2091	-0-	1464	1	11198	3	N	-0-		-0-

GRUY (WILCOX FB-2)		37244 802		NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
GRUY, V.K.		WELL #: 2		RRCID -> 157171				COMPL. DATE 10/04/1995			TOTAL DEPTH 14282 PERF. 13750 - 13876		
05	4207	3328	-0-	-879	-0-	386	1	2942	3	N	-0-		1
06	2908	2639	-0-	-269	-0-	305	1	2334	3	N	-0-		1
07	4743	3596	-0-	-1147	-0-	397	1	3199	3	N	-0-		1
08	4287	3368	-0-	-919	-0-	378	1	2990	3	N	-0-		1
09	4340	3355	-0-	-985	-0-	365	1	2990	3	N	-0-		1
*10	3091	2770	-0-	-321	-0-	320	1	2450	3	N	-0-		1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1)		37250 390		NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
HOLLAND, W.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228689				COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
GUERRA (ELVELLA)		37300 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 120988		COMPL. DATE 04/16/1986		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10925		- 11088				
THE DINN MINERAL TRUSTS																		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DINN, MINERAL TRUSTS		3		WELL #: 3		RRCID -> 133566		COMPL. DATE 12/22/1989		TOTAL DEPTH 14122		PERF.11032		- 11325				
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-	
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-	
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-	
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-	
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-	
10	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	2			N	-0-					-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 2		RRCID -> 130134		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 12057		PERF.10898		- 10942				
GRUY ESTATE																		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
GRUY ESTATE		4		WELL #: 4		RRCID -> 135403		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 11584		PERF.10634		- 11014				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 7		RRCID -> 140645		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10588		- 11018				
GUERRA "G"																		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GUERRA (9800)		37300 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1 C		RRCID -> 105007		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 11172		PERF. 9838		- 9866				
LOD MOGLIA																		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GUERRA (9800)		//CONT.//		37300 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MOGLIA, G. B.		WELL #:		1	RRCID ->	214768	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11172	PERF. 9852 - 9866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1091 N	1091	-0-	-0-	1091	2		N	-0-		2
06		1753 N	1753	-0-	-0-	1753	2		N	-0-		2
07		2525 N	2525	-0-	-0-	2525	2		N	-0-		2
08		2055 N	2055	-0-	-0-	2055	2		N	-0-		2
09		1743 N	1743	-0-	-0-	1743	2		N	-0-		2
10		1294 N	1294	-0-	-0-	1294	2		N	-0-		2

GUERRA (10,000)				37300 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOD MOGLIA		WELL #:		1 T	RRCID ->	105008	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	11172	PERF.10018 - 10064	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEREZ UNIT 667				WELL #:	3	RRCID ->	125437	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10056 - 10212
05	1044	N	545	-0-	-499	-0-	545	2	Y	-0-		-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	Y	-0-		-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	Y	-0-		-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	Y	-0-		-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	Y	-0-		-0-
10	1271	N	647	-0-	-624	-0-	647	2	Y	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613		RRCID ->	216012	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	12722	PERF. 9965 - 9980
GUERRA, G ET AL		WELL #:		1								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUERRA (10600)				37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PEREZ UNIT 667		WELL #:		1	RRCID ->	124166	COMPL. DATE	07/05/1990	TOTAL DEPTH	11402	PERF.10500 - 10511	
05	695	N	363	-0-	-332	-0-	363	2	Y	-0-		-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	Y	-0-		-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	Y	-0-		-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	Y	-0-		-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	Y	-0-		-0-
10	837	N	430	-0-	-407	-0-	430	2	Y	-0-		-0-

PEREZ UNIT 667				WELL #:	2 L	RRCID ->	125200	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10731 - 10758
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA (10600)		//CONT.//		37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID ->	175497	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10524 - 10838
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
GRUY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	161887	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10490 - 10529
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY		CNTY: WEBB			
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	118184	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10391 - 10517
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUERRA (10500)				37300 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
PEREZ UNIT 667		WELL #:		2 U	RRCID ->	125049	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10460 - 10472
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY		CNTY: WEBB			
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	105293	COMPL. DATE	01/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10776 - 10792
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA (10700)				37300 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	156067	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	15670	PERF.10734 - 10744
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		5
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5

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

GUERRA (10700)				37300	870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.//	701613								
HERRERA				WELL #:	2	RRCID ->	176663	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	11293	PERF.10438	- 11100
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			2
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

GUERRA "G"				WELL #:	8	RRCID ->	184029	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10514	- 10530
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA "G"				WELL #:	9	RRCID ->	194400	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10356	- 10588
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA (10900)				37300	890	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC				//CONT.//	100690								
LEAL 667				WELL #:	1	RRCID ->	123968	COMPL. DATE	12/12/1986	TOTAL DEPTH	11464	PERF.10824	- 11048
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LOD MOGLIA				WELL #:	2	RRCID ->	128492	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10930	- 11032
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS				WELL #:	1	RRCID ->	186628	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10706	- 11088
05	14B2 EXT	329	-0-	329	481	329	2		N	-0-			18
06	1010 X	529	-0-	-481	-0-	529	2		N	-0-			18
07	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			18
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			18
09	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2		N	-0-			18
10	682 N	390	-0-	-292	-0-	390	2		N	-0-			18

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

GUERRA (10900)		//CONT.// 37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 2		RRCID -> 260816		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838	

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
GRUY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 134021		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684	

05	4650 X	3661	-0-	-989	-0-	522 1	3139 2	N	-0-
06	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	522 1	4967 2	N	-0-
07	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	522 1	5599 2	N	-0-
08	4650 X	2911	-0-	-1739	-0-	522 1	2389 2	N	-0-
*09	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	522 1	4990 2	N	-0-
10	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT

GRUY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 162904		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785	

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613							
GUERRA, G. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 114067		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130	

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GUERRA "G"		WELL #: 8		RRCID -> 140542		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874	

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GUERRA, G		WELL #: 7		RRCID -> 212479		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620	

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			10

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	3261 X	3261	-0-	-0-	B	-0-	423 1	2762 3	N	69		137
06	3000 X	2406	-0-	-594	B	-0-	319 1	2026 3	N	55		192
07	3100 X	3061	-0-	-39	B	-0-	432 1	2582 3	N	43	178 1	57
08	3100 X	2160	-0-	-940	B	-0-	411 1	1715 3	N	31		88
09	3000 X	1476	-0-	-1524	B	-0-	637 1	809 3	N	27		115
10	3100 X	746	-0-	-2354	B	-0-	257 1	483 3	N	5	100 1	20

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.// 37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178											
GUILITA		WELL #: 3		RRCID -> 179428		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	961 N	1010	-0-	49 B	-28988	132	1	865	3	N	12		182
06	900 N	830	-0-	-70 B	-28988	112	1	712	3	N	5		187
07	930 N	756	-0-	-174 B	-28988	108	1	645	3	N	3		190
08	1023 N	404	-0-	-619 B	-28988	78	1	326	3	N	-0-		190
09	840 N	299	-0-	-541 B	-28988	129	1	164	3	N	5		195
10	744 N	281	-0-	-463 B	-28988	95	1	179	3	N	6	79 1	122

GUILITA		WELL #: 6		RRCID -> 179644		COMPL. DATE 10/08/2000			TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	341 N	284	-0-	-57 B	-20061	37	1	239	3	N	7		82
06	240 N	45	-0-	-195 B	-20061	6	1	38	3	N	1		83
07	279 N	74	-0-	-205 B	-20061	11	1	63	3	N	-0-		83
08	279 N	85	-0-	-194 B	-20061	16	1	69	3	N	-0-		83
09	60 N	28	-0-	-32 B	-20061	12	1	16	3	N	-0-		83
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-20061					N	NO RPT		83

GUILITA		WELL #: 7		RRCID -> 180380		COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	32	1	207	3	N	2		112
06	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	12	1	77	3	N	-0-		112
07	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	6	1	38	3	N	3		115
08	248 N	11	-0-	-237 B	-0-	2	1	9	3	N	-0-		115
*09	90 N	22	-0-	-68 B	-0-	9	1	11	3	N	2		117
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	2	1			N	-0-	73 1	44

GUILITA		WELL #: 5		RRCID -> 180747		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	112	1	732	3	N	22	180 1	32
06	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	118	1	752	3	N	15		47
07	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	129	1	771	3	N	20		67
08	837 N	634	-0-	-203 B	-0-	119	1	497	3	N	16		83
09	810 N	441	-0-	-369 B	-0-	191	1	242	3	N	7		90
10	837 N	288	-0-	-549 B	-0-	96	1	181	3	N	10	70 1	30

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.// 37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178											
GUILITA		WELL #: 4		RRCID -> 181524		COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	287	-0-	8 B	-57346	37	1	244	3	N	5		113
06	300 N	264	-0-	-36 B	-57346	35	1	221	3	N	7		120
07	248 N	213	-0-	-35 B	-57346	29	1	176	3	N	7		127
*08	279 N	174	-0-	-105 B	-57346	33	1	139	3	N	2		129
*09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-57346					N	-0-		129
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-57346					N	-0-	109 1	20

GUILITA		WELL #: 10		RRCID -> 209708		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661				
05	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	84	1	548	3	N	8		150
06	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	128	1	815	3	N	12		162
07	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	171	1	1019	3	N	5		167
08	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	125	1	522	3	N	3		170
09	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-		170
10	930 N	753	-0-	-177 B	-0-	259	1	488	3	N	5	142 1	33

GUILITA		WELL #: 12		RRCID -> 213325		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683				
05	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	118	1	772	3	N	14		77
06	900 N	526	-0-	-374 B	-0-	70	1	445	3	N	10		87
07	651 N	425	-0-	-226 B	-0-	60	1	356	3	N	8		95
08	899 N	224	-0-	-675 B	-0-	42	1	174	3	N	7		102
09	540 N	188	-0-	-352 B	-0-	80	1	102	3	N	5		107
10	434 N	340	-0-	-94 B	-0-	114	1	214	3	N	11		118

GUILITA		WELL #: 13		RRCID -> 214026		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		47
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		47

GUILITA		WELL #: 15		RRCID -> 215868		COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638				
05	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	22	1	146	3	N	-0-		18
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	27	1	172	3	N	-0-		18
07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	26	1	157	3	N	-0-		18
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	25	1	104	3	N	-0-		18
09	120 N	63	-0-	-57 B	-0-	28	1	35	3	N	-0-		18
10	124 N	31	-0-	-93 B	-0-	11	1	20	3	N	-0-		18

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)		37514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE C EXPLORATION, LLC		857512								
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 138100		COMPL. DATE 08/31/1990		TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430)		37540 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
PEREZ		WELL #: 1		RRCID -> 245508		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7442 - 7496		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND)		37993 296		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
FOSTER, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 249322		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)		37993 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAGIST RANCH, ET AL "A"		WELL #: 13 U		RRCID -> 080338		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH "A"		37993 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
		386310								
		WELL #: 14		RRCID -> 088738		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FOSTER-SMITH 206		37993 296		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
		386310								
		WELL #: 1		RRCID -> 233647		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	620 N	394	-0-	-226	-0-	394 2	N	-0-		-0-
06	420 N	264	-0-	-156	-0-	264 2	N	-0-		-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-
08	403 N	265	-0-	-138	-0-	252 2	N	12	6 1	6
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	376 2	N	35	26 1	15
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	437 2	N	38		53

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	516	-0-	516	808	505	2	11	9	Y	10					13
06	1478 X	670	-0-	-808	-0-	660	2	10	9	Y	9	10	1			12
07	585 X	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	Y	5	7	1			10
08	527 N	427	-0-	-100	-0-	421	2	6	9	Y	5	10	1			5
09	660 N	339	-0-	-321	-0-	319	2	20	9	Y	18	13	1			10
10	589 N	406	-0-	-183	-0-	364	2	42	9	Y	38	32	1			16

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	N	3	1	1			2
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	146	2	9	9	N	8	6	1			4

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

05	620 N	326	-0-	-294	-0-	324	2	2	9	N	2					8
06	540 N	244	-0-	-296	-0-	238	2	6	9	N	5	5	1			8
07	434 N	118	-0-	-316	-0-	116	2	2	9	N	2	3	1			7
08	341 N	87	-0-	-254	-0-	84	2	3	9	N	3	5	1			5
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	249	2	57	9	N	52	25	1			32
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	292	2	125	9	N	114	84	1			62

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	164	2	22	9	N	20	9	1			32
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	132	2	22	9	N	20	16	1			36
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	116	2	29	9	N	26	25	1			37
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	84	2	13	9	N	12	26	1			23
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	372	2	20	9	N	18	25	1			16
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	437	2	21	9	N	19	2	1			33

HAGIST RANCH (WILCOX G)		//CONT.// 37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAGIST RANCH UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 211124		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 226010		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 4		RRCID -> 226025		COMPL. DATE 07/24/1952		TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)		37993 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
FOSTER, J.R.		WELL #: 55		RRCID -> 078960		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FOSTER, J.R.		WELL #: 56		RRCID -> 079720		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024			
05	868 N	551	-0-	-317	-0-	529 2	22 9	Y	20	9 1	35
06	750 N	655	-0-	-95	-0-	633 2	22 9	Y	20	15 1	40
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	579 2	29 9	Y	26	25 1	41
08	558 N	434	-0-	-124	-0-	421 2	13 9	Y	12	25 1	28
09	660 N	339	-0-	-321	-0-	319 2	20 9	Y	18	25 1	21
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	365 2	21 9	Y	19		40

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700)		37993 481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOSTER, J. R.		WELL #: 21		RRCID -> 010769		COMPL. DATE 06/12/1954		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968			
05	372 N	301	-0-	-71	-0-	279 2	22 9	Y	20	7 1	24
06	270 N	153	-0-	-117	-0-	132 2	21 9	Y	19	12 1	31
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	348 2	9 9	Y	8	15 1	24
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	252 2	4 9	Y	4	14 1	14
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253 2	2 9	Y	2	8 1	8
10	372 N	294	-0-	-78	-0-	292 2	2 9	Y	2	2 1	8

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1882	3	24	9	N	22					25
06	1950 N	1695	-0-	-255	-0-	1658	3	37	9	N	34	55	1			4
07	1922 N	1401	-0-	-521	-0-	1377	3	24	9	N	22					26
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1980	3	25	9	N	23					49
09	1710 N	1550	-0-	-160	-0-	1533	3	17	9	N	15	48	1			16
*10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1401	3	17	9	N	15					31

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

05	372 N	309	-0-	-63	-0-	303	2	6	9	Y	5					11
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	Y	5	6	1			10
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	347	2	2	9	Y	2	4	1			8
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	252	2	3	9	Y	3	5	1			6
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	314	2	39	9	Y	35	18	1			23
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	364	2	84	9	Y	76	56	1			43

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	346	-0-	-2754	2453	324	2	22	9	Y	20	7	1			26
06	2976 N	523	-0-	-2453	-0-	501	2	22	9	Y	20	13	1			33
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	463	2	29	9	Y	26	23	1			36
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	337	2	13	9	Y	12	24	1			24
09	510 N	319	-0-	-191	-0-	317	2	2	9	Y	2	15	1			11
10	496 N	367	-0-	-129	-0-	365	2	2	9	Y	2	2	1			11

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	372 N	292	-0-	-80	-0-	289	2	3	9	N	3	1	1			12
06	270 N	134	-0-	-136	-0-	132	2	2	9	N	2	2	1			12
07	217 N	119	-0-	-98	-0-	116	2	3	9	N	3	3	1			12
08	279 N	85	-0-	-194	-0-	84	2	1	9	N	1	2	1			11
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	433	2	37	9	N	34	23	1			22
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	510	2	42	9	N	38					60

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 6		RRCID -> 010732		COMPL. DATE 02/13/1952		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	404	2	6	9	13
06	330 N	270	-0-	-60	-0-	264	2	6	9	12
07	589 N	119	-0-	-470	-0-	116	2	3	9	11
08	403 N	87	-0-	-316	-0-	84	2	3	9	9
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	372	2	39	9	26
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	437	2	84	9	44

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 7		RRCID -> 010733		COMPL. DATE 03/27/1952		TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 2		RRCID -> 010737		COMPL. DATE 04/29/1952		TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 5		RRCID -> 010740		COMPL. DATE 07/26/1952		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010741		COMPL. DATE 07/15/1952		TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 010745		COMPL. DATE 12/31/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	0 K	203	-0-	203	417	202	2	1	9	7
06	787 X	370	-0-	-417	-0-	369	2	1	9	6
07	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			5
08	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	2			4
09	300 N	21	-0-	-279	-0-	21	2			3
10	186 N	59	-0-	-127	-0-	49	2	10	9	6

HAGIST-STATE GAS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 010746		COMPL. DATE 09/29/1951		TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.//		37993 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		16	RRCID ->	143867	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7004 - 7056		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	238080	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 7032 - 7056		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FOSTER, J. R.		WELL #:		71	RRCID ->	249630	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 6984 - 7069		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HAGIST GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	251357	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 7012 - 7028		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)				37993 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		15	RRCID ->	107651	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	9827	PERF. 7140 - 7297		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

HAGIST RANCH "A"		WELL #:		16	RRCID ->	125566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7070 - 7112		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

05	868 N	621	-0-	-247	-0-	603	2	18	9	N	16					31
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	871	2	95	9	N	86	43	1			74
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	811	2	98	9	N	89	53	1			110
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	589	2	131	9	N	119	105	1			124
09	960 N	448	-0-	-512	-0-	385	2	63	9	N	57	79	1			102
10	899 N	521	-0-	-378	-0-	437	2	84	9	N	76	104	1			74

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		//CONT.// 37993 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FOSTER, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 190649		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		3937 X	1339	-0-	-2598	-0-	1317 2	22 9	Y	20	18 1	83
06		3810 X	1814	-0-	-1996	-0-	1777 2	37 9	Y	34	30 1	87
07		3937 X	290	-0-	-3647	-0-	273 2	17 9	Y	15	34 1	68
08		2139 X	1452	-0-	-687	-0-	1354 2	98 9	Y	89	73 1	84
09		2040 X	1635	-0-	-405	-0-	1615 2	20 9	Y	18	53 1	49
10		1860 X	846	-0-	-1014	-0-	825 2	21 9	Y	19	2 1	66

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
D. C. R. C.		WELL #: 1201		RRCID -> 214753		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800)		37993 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOSTER, J. R.		WELL #: 44 L		RRCID -> 066042		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072				
05		2134 X	326	-0-	-1808	-0-	324 2	2 9	Y	2	1 1	8
06		398 X	398	-0-	-0-	-0-	396 2	2 9	Y	2	2 1	8
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	348 2	6 9	Y	5	4 1	9
08		341 N	255	-0-	-86	-0-	252 2	3 9	Y	3	4 1	8
09		390 N	193	-0-	-197	-0-	191 2	2 9	Y	2	3 1	7
10		341 N	221	-0-	-120	-0-	219 2	2 9	Y	2		9

HAGIST RANCH INC, ET AL "A"		WELL #: 13 L		RRCID -> 078162		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A				
05		T. A.	368	-0-	368	534	362 2	6 9	Y	5		11
06		962 X	428	-0-	-534	-0-	422 2	6 9	Y	5	5 1	11
07		466 X	466	-0-	-0-	-0-	463 2	3 9	Y	3	4 1	10
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	337 2	3 9	Y	3	5 1	8
09		300 N	134	-0-	-166	-0-	132 2	2 9	Y	2	4 1	6
10		465 N	150	-0-	-315	-0-	146 2	4 9	Y	4	4 1	6

HAGIST RANCH (750)		37993 592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOSTER, J. R.		WELL #: 32		RRCID -> 047952		COMPL. DATE 03/03/1970		TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 51		RRCID -> 074198		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAGIST RANCH (750)		//CONT.//		37993 592	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAGIST RANCH 268		WELL #:		1	RRCID ->	084899	COMPL. DATE	10/02/1979	TOTAL DEPTH	1622	PERF.	841 -	862
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		60	RRCID ->	086783	COMPL. DATE	02/19/1980	TOTAL DEPTH	1270	PERF.	853 -	912
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2 9	Y	2	1 1		3
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2 9	Y	2	2 1		3
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3 9	Y	3	2 1		4
08	279 N	169	-0-	-110	-0-	168	2	1 9	Y	1	3 1		2
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	189	2	2 9	Y	2	3 1		1
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2 9	Y	2			3

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		4	RRCID ->	163545	COMPL. DATE	04/21/1997	TOTAL DEPTH	1841	PERF.	920 -	926
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DCR - STATE SEC. 260N		WELL #:		3	RRCID ->	166565	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	1910	PERF.	796 -	844
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (800)		WELL #:		1	RRCID ->	086012	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	9737	PERF.	956 -	968
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (950)		WELL #:		61	RRCID ->	086007	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH	1187	PERF.	1008 -	1044
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (950)		//CONT.//		37993 654	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FOSTER, J.R.		WELL #:		62	RRCID ->	086008	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1191	PERF.	978 - 1018
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		31	RRCID ->	140054	COMPL. DATE	03/29/1955	TOTAL DEPTH	1943	PERF.	940 - 956
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAGIST RANCH (1030)				37993 777	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FOSTER, J. R.		WELL #:		35	RRCID ->	213810	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	1955	PERF.	1100 - 1110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAGIST RANCH (1100)				37993 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FOSTER, J.R.		WELL #:		59	RRCID ->	086006	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	1178	PERF.	1016 - 1090
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAGIST RANCH "E"		WELL #:		7	RRCID ->	170170	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	2258	PERF.	1019 - 1072
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	303	2	1 9	N	1		1
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1 9	N	1		2
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-		2
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	252	2	1 9	N	1	1	2
09	330 N	132	-0-	-198	-0-	130	2	2 9	N	2	1	3
10	341 N	150	-0-	-191	-0-	146	2	4 9	N	4	1	3

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700)				37998 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
TALIAFERRO COOPER		WELL #:		2	RRCID ->	108546	COMPL. DATE	10/15/1983	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3701 - 3704
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

05 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
06 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
07 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
08 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
09 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
10 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004									

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

05 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		42
06 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		42
07 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		42
08 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		42
09 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		42
10 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		42
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011									

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

05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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

05 8308 X		-0-	-0-	-8308	-0-	N	-0-		727
06 8040 X		-0-	-0-	-8040	-0-	N	4		731
07 6789 X		-0-	-0-	-6789	-0-	N	4		735
08 6789 X		-0-	-0-	-6789	-0-	N	-0-		735
09 6570 X		-0-	-0-	-6570	-0-	N	2		737
10 0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	N	2		739

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

05 3658 X		-0-	-0-	-3658	-0-	N	-0-		225
06 3390 X		-0-	-0-	-3390	-0-	N	3		228
07 3472 X		-0-	-0-	-3472	-0-	N	3		231
08 3472 X		-0-	-0-	-3472	-0-	N	-0-		231
09 3360 X		-0-	-0-	-3360	-0-	N	3		234
10 0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	N	3		237

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

05 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HARGILL (FRIO CONS.)		//CONT.//		39060 200	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: HIDALGO					
SPARTA EXPLORATION LLC				807375										
RIO FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	197701	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10815 - 11678		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74

HARGILL (11400 FRIO)				39060 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WILLACY					
ERIN OIL CO.				253366										
POLLOCK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	127553	COMPL. DATE	10/29/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11050 - 11090		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRY (WILCOX 7600)				39296 367	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
DOBIE GU 96				WELL #:	1	RRCID ->	211354	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7646 - 7748		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOBIE 44				WELL #:	1	RRCID ->	214068	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7740 - 7800		
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARRY J. MOSSER (5500)				39352 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
MARTINEZ				WELL #:	2	RRCID ->	226605	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5412 - 5449		
05	2320	N	1609	-0-	-711	-0-	10	1	1599	2	N	-0-		-0-
06	1950	N	1324	-0-	-626	-0-	8	1	1316	2	N	-0-		-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	12	1	1677	2	N	-0-		-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	10	1	1639	2	N	-0-		-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	10	1	1680	2	N	-0-		-0-
*10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	11	1	1721	2	N	-0-		-0-

HARVEY (M-11)				39529 080	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
HAMON-HARVEY				WELL #:	1A	RRCID ->	147609	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 9176 - 9272		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
AGERON ENERGY, LLC			008625														
AI SAN ROMAN			WELL #: 101H		RRCID -> 293224		COMPL. DATE 02/28/2022		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11775 - 19990						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		356376 X	154600	-0-	-201776	-0-	154600	2			N	-0-					-0-
06		344880 X	193984	-0-	-150896	-0-	193984	2			N	-0-					-0-
07		356376 X	85536	-0-	-270840	-0-	85536	2			N	-0-					-0-
08		279930 X	-0-	-0-	-279930	-0-					N	-0-					-0-
*09		193980 X	-0-	-0-	-193980	-0-					N	-0-					-0-
10		200446 X	-0-	-0-	-200446	-0-					N	-0-					-0-

AI SAN ROMAN			WELL #: 103H		RRCID -> 293489		COMPL. DATE 07/10/2022		TOTAL DEPTH 11669		PERF.12539 - 18919						
05		329096 X	178745	-0-	-150351	-0-	178745	2			N	-0-					-0-
06		370980 X	154309	-0-	-216671	-0-	154309	2			N	-0-					-0-
07		383346 X	194270	-0-	-189076	-0-	194270	2			N	-0-					-0-
08		383346 X	152520	-0-	-230826	-0-	152520	2			N	-0-					-0-
09		213181 X	213181	-0-	-0-	-0-	6094	1	207087	2	N	-0-					-0-
10		194277 X	134662	-0-	-59615	-0-	2396	1	132266	2	N	-0-					-0-

AI SAN ROMAN			WELL #: 104H		RRCID -> 293497		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH 11626		PERF.12160 - 18957						
05		272087 X	173713	-0-	-98374	-0-	173713	2			N	-0-					-0-
06		293250 X	167095	-0-	-126155	-0-	167095	2			N	-0-					-0-
07		303025 X	106920	-0-	-196105	-0-	106920	2			N	-0-					-0-
08		303025 X	146687	-0-	-156338	-0-	146687	2			N	-0-					-0-
09		171865 X	171865	-0-	-0-	-0-	4913	1	166952	2	N	-0-					-0-
10		173724 X	128484	-0-	-45240	-0-	2286	1	126198	2	N	-0-					-0-

AI SAN ROMAN			WELL #: 102H		RRCID -> 293515		COMPL. DATE 03/01/2022		TOTAL DEPTH 11673		PERF.12000 - 18635						
05		350548 X	147362	-0-	-203186	-0-	147362	2			N	-0-					-0-
06		331800 X	126998	-0-	-204802	-0-	126998	2			N	-0-					-0-
07		312449 X	119912	-0-	-192537	-0-	119912	2			N	-0-					-0-
08		221991 X	-0-	-0-	-221991	-0-					N	-0-					-0-
09		142620 X	-0-	-0-	-142620	-0-					N	-0-					-0-
10		147374 X	-0-	-0-	-147374	-0-					N	-0-					-0-

AI OCHO			WELL #: 101H		RRCID -> 293709		COMPL. DATE 09/24/2022		TOTAL DEPTH 13027		PERF.12991 - 21001						
05		93024 X	93024	-0-	-0-	-0-	93024	2			N	-0-					-0-
06		67050 X	55549	-0-	-11501	-0-	55549	2			N	-0-					-0-
07		75420 X	75420	-0-	-0-	-0-	130	1	75290	2	N	-0-					-0-
08		93031 X	-0-	-0-	-93031	-0-					N	-0-					-0-
09		90030 X	7	-0-	-90023	-0-	7	1			N	-0-					-0-
10		93031 X	50028	-0-	-43003	-0-	50028	2			N	-0-					-0-

AI SRS			WELL #: 102H		RRCID -> 293848		COMPL. DATE 09/29/2022		TOTAL DEPTH 11875		PERF.12024 - 18394						
05		501828 X	214227	-0-	-287601	-0-	214227	2			N	-0-					-0-
06		436800 X	232212	-0-	-204588	-0-	232212	2			N	-0-					-0-
07		381269 X	257886	-0-	-123383	-0-	257886	2			N	-0-					-0-
08		381269 X	294961	-0-	-86308	-0-	294961	2			N	-0-					-0-
09		274679 X	274679	-0-	-0-	-0-	7851	1	266828	2	N	-0-					-0-
10		257889 X	242383	-0-	-15506	-0-	4312	1	238071	2	N	-0-					-0-

AI SRS			WELL #: 101H		RRCID -> 294364		COMPL. DATE 09/29/2022		TOTAL DEPTH 11819		PERF.11965 - 18057						
05		513422 X	201654	-0-	-311768	-0-	201654	2			N	-0-					-0-
06		361020 X	219003	-0-	-142017	-0-	219003	2			N	-0-					-0-
07		366482 X	223041	-0-	-143441	-0-	223041	2			N	-0-					-0-
08		348257 X	348257	-0-	-0-	-0-	348257	2			N	-0-					-0-
09		292373 X	292373	-0-	-0-	-0-	8357	1	284016	2	N	-0-					-0-
10		251330 X	251330	-0-	-0-	-0-	4472	1	246858	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
AGERON ENERGY, LLC		//CONT.// 008625									
AI SAN ROMAN		WELL #: 105H		RRCID ->	294728	COMPL. DATE	03/24/2023	TOTAL DEPTH	12339	PERF.12527 - 21033	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		177389 X	177389	-0-	-0-	-0-	177389 2	N	-0-		-0-
06		374750 X	374750	-0-	-0-	-0-	374750 2	N	-0-		-0-
07		409095 X	409095	-0-	-0-	-0-	409095 2	N	-0-		-0-
08		492721 X	492721	-0-	-0-	-0-	492721 2	N	-0-		-0-
09		547787 X	547787	-0-	-0-	-0-	15658 1	N	-0-	532129 2	-0-
*10		534876 X	534876	-0-	-0-	-0-	9516 1	N	-0-	525360 2	-0-

AI SAN ROMAN		WELL #: 106H		RRCID ->	294729	COMPL. DATE	03/24/2023	TOTAL DEPTH	12331	PERF.12480 - 20982	
05		186107 X	186107	-0-	-0-	-0-	186107 2	N	-0-		-0-
06		300823 X	300823	-0-	-0-	-0-	300823 2	N	-0-		-0-
07		337493 X	337493	-0-	-0-	-0-	337493 2	N	-0-		-0-
08		441716 X	441716	-0-	-0-	-0-	441716 2	N	-0-		-0-
09		451643 X	451643	-0-	-0-	-0-	12910 1	N	-0-	438733 2	-0-
*10		433853 X	433853	-0-	-0-	-0-	7719 1	N	-0-	426134 2	-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408									
JC MARTIN		WELL #: 106H		RRCID ->	288536	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10673	PERF.10872 - 19114	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291									
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC)		WELL #: 1H		RRCID ->	259044	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	11132	PERF.12440 - 15247	
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-	553 3	-0-
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	114 3	-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	95 3	-0-
08		589 N	176	-0-	-413	-0-	12 1	N	-0-	164 3	-0-
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	9 1	N	-0-	96 3	-0-
10		3100 N	4050	-0-	950	-0-	288 1	N	-0-	3762 3	-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC)		WELL #: 1H		RRCID ->	262457	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	11363	PERF.11810 - 15210	
05		3658 X	3465	-0-	-193	-0-	57 1	N	-0-	3408 3	-0-
06		3540 X	3368	-0-	-172	-0-	49 1	N	-0-	3319 3	-0-
07		3565 X	3440	-0-	-125	-0-	52 1	N	-0-	3388 3	-0-
08		3534 X	3403	-0-	-131	-0-	59 1	N	-0-	3344 3	-0-
09		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-	3371 3	-0-
10		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	74 1	N	-0-	4615 3	-0-

G-B MINERALS		WELL #: 1H		RRCID ->	267031	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13430 - 17166	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
MANN TRUST - STATE (AC)		WELL #: 1		RRCID -> 268114		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC)		WELL #: 12H		RRCID -> 268359		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 268360		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLEN C.		WELL #: 8H		RRCID -> 279962		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 6H		RRCID -> 280262		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 3H		RRCID -> 280613		COMPL. DATE 06/01/2016		TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEEDMORE		WELL #: 21H		RRCID -> 280618		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 8H		RRCID -> 281487		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 9H		RRCID -> 281655		COMPL. DATE 09/19/2016		TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 5H		RRCID -> 282204		COMPL. DATE 10/31/2016		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
REUTHINGER		WELL #: 11H		RRCID -> 289007		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11518 - 12018				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RETAMA RANCH		WELL #: 424H		RRCID -> 293238		COMPL. DATE 10/16/2022		TOTAL DEPTH 11446 PERF.11544 - 17594				
05	119071 X	80698	-0-	-38373	-0-	1315	1	79383	3	N	-0-	
06	107220 X	54729	-0-	-52491	-0-	788	1	53941	3	N	-0-	
07	100533 X	64081	-0-	-36452	-0-	960	1	63121	3	N	-0-	
08	96255 X	66794	-0-	-29461	-0-	1160	1	65634	3	N	-0-	
09	86310 X	72405	-0-	-13905	-0-	1061	1	71344	3	N	-0-	
10	80693 X	65248	-0-	-15445	-0-	1024	1	64224	3	N	-0-	
RETAMA RANCH		WELL #: 425H		RRCID -> 293239		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 11457 PERF.11686 - 17676				
05	127534 X	86692	-0-	-40842	-0-	1412	1	85280	3	N	-0-	
06	114660 X	66828	-0-	-47832	-0-	962	1	65866	3	N	-0-	
07	107229 X	69915	-0-	-37314	-0-	1047	1	68868	3	N	-0-	
08	103912 X	78253	-0-	-25659	-0-	1359	1	76894	3	N	-0-	
09	93270 X	84843	-0-	-8427	-0-	1243	1	83600	3	N	-0-	
10	86707 X	76358	-0-	-10349	-0-	1199	1	75159	3	N	-0-	
ELLEN C.		WELL #: 402H		RRCID -> 293589		COMPL. DATE 04/12/2023		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12412 - 18966				
05	163401 X	27287	-0-	-136114	-0-	447	1	26840	3	N	-0-	
06	143889 X	143889	-0-	-0-	-0-	2086	1	141803	3	N	-0-	
07	131862 X	131862	-0-	-0-	-0-	1993	1	129869	3	N	-0-	
08	112772 X	112772	-0-	-0-	-0-	1956	1	110816	3	N	-0-	
09	143880 X	98480	-0-	-45400	-0-	1443	1	97037	3	N	-0-	
10	148676 X	92771	-0-	-55905	-0-	1456	1	91315	3	N	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
ELLEN C.		WELL #: 403H		RRCID ->	293590	COMPL. DATE	04/14/2023	TOTAL DEPTH	12378	PERF.12578 - 19260			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	191341	X	191341	-0-	-0-	-0-	3138 1	188203 3	N	-0-	-0-		
06	167700	X	50282	-0-	-117418	-0-	729 1	49553 3	N	-0-	-0-		
07	149017	X	91094	-0-	-57923	-0-	1377 1	89717 3	N	-0-	-0-		
08	191332	X	138788	-0-	-52544	-0-	2407 1	136381 3	N	-0-	-0-		
09	185160	X	139674	-0-	-45486	-0-	2047 1	137627 3	N	-0-	-0-		
10	191332	X	124857	-0-	-66475	-0-	1960 1	122897 3	N	-0-	-0-		

NEEDMORE		WELL #: 418H		RRCID ->	294045	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10845 - 20572			
05	863100	X	195979	-0-	-667121	-0-	2853 1	193126 3	N	-0-	-0-		
06	428760	X	320454	-0-	-108306	-0-	2688 1	317766 3	N	-0-	-0-		
07	443052	X	285466	-0-	-157586	-0-	3205 1	282261 3	N	-0-	-0-		
08	443052	X	291511	-0-	-151541	-0-	3599 1	287912 3	N	-0-	-0-		
09	320460	X	250013	-0-	-70447	-0-	2750 1	247263 3	N	-0-	-0-		
10	331142	X	245677	-0-	-85465	-0-	2918 1	242759 3	N	-0-	-0-		

NEEDMORE		WELL #: 419H		RRCID ->	294046	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	10427	PERF.10645 - 20576			
05	728337	X	5816	-0-	-722521	-0-	85 1	5731 3	N	-0-	-0-		
06	332820	X	282904	-0-	-49916	-0-	2373 1	280531 3	N	-0-	-0-		
07	343914	X	250886	-0-	-93028	-0-	2817 1	248069 3	N	-0-	-0-		
08	343914	X	267135	-0-	-76779	-0-	3298 1	263837 3	N	-0-	-0-		
09	332820	X	232878	-0-	-99942	-0-	2562 1	230316 3	N	-0-	-0-		
10	292330	X	222547	-0-	-69783	-0-	2643 1	219904 3	N	-0-	-0-		

NEEDMORE-SCIBIENSKI		WELL #: 401H		RRCID ->	294049	COMPL. DATE	11/11/2022	TOTAL DEPTH	10476	PERF. N/A			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 1E		RRCID ->	278556	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 8112 - 14120			
05	3379	X	2958	-0-	-421	-0-	335 1	2219 3	Y	362	380 0	24	
							6 4	398 9					
06	3540	X	1711	-0-	-1829	-0-	169 1	1244 3	Y	232	227 0	29	
							43 4	255 9					
07	3658	X	2845	-0-	-813	-0-	256 1	2155 3	Y	392	403 0	18	
							3 4	431 9					
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	443 1	2999 3	Y	529	526 0	21	
							582 9						
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	311 1	2965 2	Y	479	474 0	11 7	15
							527 9						
10	DLQ G-10		3466	-0-	3466	3466	314 1	2584 2	Y	515	517 0	13	
							1 4	567 9					

RIO GRANDE E&P II, LLC		100543											
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	294657	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	11786	PERF.11795 - 20657			
05	485941	X	185600	-0-	-300341	-0-	2323 1	183277 3	N	-0-	-0-		
06	376320	X	81449	-0-	-294871	-0-	1032 1	80417 3	N	-0-	-0-		
07	388864	X	245280	-0-	-143584	-0-	3088 1	242192 3	N	-0-	-0-		
08	388864	X	190669	-0-	-198195	-0-	2405 1	188264 3	N	-0-	-0-		
09	187941	X	187941	-0-	-0-	-0-	2376 1	185565 3	N	-0-	-0-		
10	245272	X	168997	-0-	-76275	-0-	2136 1	166861 3	N	-0-	-0-		

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB												
CIRCLE-S ENERGY, LLC				100703																
MILAGROS		WELL #:		2H	RRCID ->	293092	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12260	PERF.12350 - 19225									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
05	265391 X	135845	-0-	-129546	-0-			50	1	135795	2	N	-0-			-0-				
06	224340 X	165650	-0-	-58690	-0-			64	1	165586	2	N	-0-			-0-				
07	214148 X	150119	-0-	-64029	-0-			114	1	150005	2	N	-0-			-0-				
08	188511 X	121063	-0-	-67448	-0-			129	1	120934	2	N	-0-			-0-				
09	169080 X	151238	-0-	-17842	-0-			877	1	150361	2	N	-0-			-0-				
10	171182 X	99217	-0-	-71965	-0-			137	1	99080	2	N	-0-			-0-				
MILAGROS												WELL #:	4H	RRCID ->	293093	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12242	PERF.12575 - 19154
05	394971 X	250808	-0-	-144163	-0-			97	1	250711	2	N	-0-			-0-				
06	343860 X	232459	-0-	-111401	-0-			94	1	232365	2	N	-0-			-0-				
07	322958 X	236870	-0-	-86088	-0-			197	1	236673	2	N	-0-			-0-				
08	277016 X	230881	-0-	-46135	-0-			164	1	230717	2	N	-0-			-0-				
09	261390 X	195234	-0-	-66156	-0-			853	1	194381	2	N	-0-			-0-				
10	250821 X	186079	-0-	-64742	-0-			69	1	186010	2	N	-0-			-0-				
MILAGROS												WELL #:	6H	RRCID ->	294604	COMPL. DATE	01/29/2023	TOTAL DEPTH	12110	PERF. N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-				
MILAGROS												WELL #:	8H	RRCID ->	294638	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	12102	PERF. N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-				
MILAGROS												WELL #:	12H	RRCID ->	294685	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	12098	PERF. N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-				
MILAGROS												WELL #:	10H	RRCID ->	294832	COMPL. DATE	03/28/2023	TOTAL DEPTH	12118	PERF. N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-				

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//	39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
MITSUI E&P USA LLC			101155										
STATE EDITH UNIT		WELL #:	101H	RRCID ->	292713	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	12733	PERF.	12864	- 19871	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		125975 X	125975	-0-	-0-	-0-	203 1	125772 2	N	-0-			-0-
06		69197 X	69197	-0-	-0-	-0-	2 1	69195 2	N	-0-			-0-
07		118310 X	118310	-0-	-0-	-0-	179 1	118131 2	N	-0-			-0-
08		158818 X	158818	-0-	-0-	-0-	158818 2		N	-0-			-0-
09		121019 X	121019	-0-	-0-	-0-	2552 1	118467 2	N	-0-			-0-
*10		113252 X	113252	-0-	-0-	-0-	641 1	112611 2	N	-0-			-0-

STATE MARY		WELL #:	102H	RRCID ->	292861	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	12192	- 20423	
05		126635 X	39969	-0-	-86666	-0-	65 1	39904 2	N	-0-			-0-
06		219090 X	17216	-0-	-201874	-0-	1 1	17215 2	N	-0-			-0-
07		226393 X	104161	-0-	-122232	-0-	184 1	103977 2	N	-0-			-0-
08		226393 X	169852	-0-	-56541	-0-	169852 2		N	-0-			-0-
09		186090 X	67477	-0-	-118613	-0-	1462 1	66015 2	N	-0-			-0-
10		99169 X	230	-0-	-98939	-0-	2 1	228 2	N	-0-			-0-

STATE MARY		WELL #:	106H	RRCID ->	294489	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	11891	PERF.	12608	- 19192	
05		483600 X	88046	-0-	-395554	-0-	142 1	87904 2	N	-0-			-0-
06		468000 X	160448	-0-	-307552	-0-	6 1	160442 2	N	-0-			-0-
07		369985 X	289673	-0-	-80312	-0-	168 1	289505 2	N	-0-			-0-
08		369985 X	343079	-0-	-26906	-0-	343079 2		N	-0-			-0-
09		331200 X	330729	-0-	-471	-0-	6683 1	324046 2	N	-0-			-0-
*10		317944 X	317944	-0-	-0-	-0-	1560 1	316384 2	N	-0-			-0-

STATE SANTA FLORENTINA A		WELL #:	105H	RRCID ->	294958	COMPL. DATE	03/06/2023	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	13408	- 22806	
05		853417 X	255820	-0-	-597597	-0-	413 1	255407 2	N	-0-			-0-
06		400680 X	310342	-0-	-90338	-0-	11 1	310331 2	N	-0-			-0-
07		414036 X	265842	-0-	-148194	-0-	312 1	265530 2	N	-0-			-0-
08		414036 X	319905	-0-	-94131	-0-	319905 2		N	-0-			-0-
09		400680 X	226149	-0-	-174531	-0-	4738 1	221411 2	N	-0-			-0-
10		320695 X	232950	-0-	-87745	-0-	1252 1	231698 2	N	-0-			-0-

STATE SANTA FLORENTINA B		WELL #:	106H	RRCID ->	294964	COMPL. DATE	03/05/2023	TOTAL DEPTH	12802	PERF.	13372	- 22242	
05		784346 X	197370	-0-	-586976	-0-	319 1	197051 2	N	-0-			-0-
06		380310 X	303220	-0-	-77090	-0-	11 1	303206 2	N	3	3 8		-0-
07		392987 X	275600	-0-	-117387	-0-	324 1	275276 2	N	-0-			-0-
08		392987 X	305711	-0-	-87276	-0-	305711 2		N	-0-			-0-
09		380310 X	195693	-0-	-184617	-0-	4099 1	191594 2	N	-0-			-0-
10		313317 X	231646	-0-	-81671	-0-	1245 1	230401 2	N	-0-			-0-

STATE MARY		WELL #:	103H	RRCID ->	295434	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL DEPTH	11978	PERF.	12573	- 19377	
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		SHUT IN	4740	-0-	4740	-0-	4740 2		N	-0-			-0-
07		SHUT IN	356048	-0-	356048	-0-	356048 1	355893 2	N	-0-			-0-
08		SHUT IN	339160	-0-	339160	-0-	699948 339160 2		N	-0-			-0-
*09		1019501 X	319553	-0-	-699948	-0-	6583 1	312970 2	N	-0-			-0-
*10		406131 X	290878	-0-	-115253	-0-	1527 1	289351 2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
MITSUI E&P USA LLC		//CONT.// 101155														
STATE MARY		WELL #: 104H		RRCID -> 295497		COMPL. DATE 06/25/2023		TOTAL DEPTH 11929 PERF.12391 - 19543								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	3568	-0-	3568	3568	3568	2		N	-0-					-0-
07	0	W	284290	-0-	284290	287858	123	1	284167	2	N	-0-				-0-
08	0	W	280794	-0-	280794	568652	280794	2		N	-0-					-0-
*09	826161	X	257509	-0-	-568652	-0-	5305	1	252204	2	N	-0-				-0-
*10	345464	X	245362	-0-	-100102	-0-	1288	1	244074	2	N	-0-				-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162															
HACHAR 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 281726		COMPL. DATE 10/20/2016		TOTAL DEPTH 13515		PERF.12671 - 13346							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

G-B MINERALS		WELL #: 4H		RRCID -> 288681		COMPL. DATE 02/02/2019		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12898 - 18821							
05	39587	X	15521	-0-	-24066	-0-	745	1	14776	2	N	-0-				-0-	
06	35850	X	22873	-0-	-12977	-0-	963	1	21910	2	N	-0-				-0-	
07	32550	X	17309	-0-	-15241	-0-	959	1	16350	3	N	-0-				-0-	
08	19964	X	13695	-0-	-6269	-0-	415	1	13280	3	N	-0-				-0-	
09	33622	X	33622	-0-	-0-	-0-	685	1	32937	3	N	-0-				-0-	
10	23622	X	19795	-0-	-3827	-0-	243	1	19552	3	N	-0-				-0-	

BFMT WEST		WELL #: 501H		RRCID -> 289619		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 9839		PERF.10257 - 18025							
05	77996	X	69886	-0-	-8110	-0-	1829	1	68055	2	N	-0-				-0-	
06	73110	X	66829	-0-	-6281	-0-	1821	1	65006	2	N	-0-				-0-	
07	73842	X	66128	-0-	-7714	-0-	1876	1	64250	3	N	-0-				-0-	
08	72726	X	65460	-0-	-7266	-0-	1852	1	63606	3	N	-0-				-0-	
09	69900	X	62424	-0-	-7476	-0-	1705	1	60717	3	N	-0-				-0-	
10	69874	X	63337	-0-	-6537	-0-	1764	1	61571	3	N	-0-				-0-	

SAN ROMAN 1508		WELL #: 100H		RRCID -> 289776		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 12125		PERF.12085 - 17798							
05	81282	X	74435	-0-	-6847	-0-	2251	1	72182	2	N	-0-				-0-	
06	78240	X	68720	-0-	-9520	-0-	2158	1	66560	2	N	-0-				-0-	
07	77221	X	69223	-0-	-7998	-0-	2210	1	67011	3	N	-0-				-0-	
08	77221	X	71507	-0-	-5714	-0-	2350	1	69155	3	N	-0-				-0-	
09	72030	X	64463	-0-	-7567	-0-	2223	1	62238	3	N	-0-				-0-	
10	74431	X	65583	-0-	-8848	-0-	2080	1	63501	3	N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
SAN ROMAN 1508		WELL #: 101H		RRCID -> 289777		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 11983		PERF.12175 - 18112			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	145948 X	108954	-0-	-36994	-0-	3295	1	105657	2	N	-0-		-0-
06	129150 X	101508	-0-	-27642	-0-	3188	1	98318	2	N	-0-		-0-
07	123101 X	100046	-0-	-23055	-0-	3194	1	96850	3	N	-0-		-0-
08	120559 X	101645	-0-	-18914	-0-	3340	1	98303	3	N	-0-		-0-
09	105450 X	91800	-0-	-13650	-0-	3166	1	88632	3	N	-0-		-0-
10	108965 X	94375	-0-	-14590	-0-	2993	1	91380	3	N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #: 102H		RRCID -> 289872		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 10732		PERF.11037 - 19088			
05	125922 X	4803	-0-	-121119	-0-	20	1	4783	2	N	-0-		-0-
06	118020 X	62634	-0-	-55386	-0-	792	1	61841	2	N	-0-		-0-
07	112716 X	80170	-0-	-32546	-0-	1061	1	79108	3	N	-0-		-0-
08	112716 X	77624	-0-	-35092	-0-	995	1	76628	3	N	-0-		-0-
09	106290 X	73693	-0-	-32597	-0-	1222	1	72470	3	N	-0-		-0-
10	80166 X	61890	-0-	-18276	-0-	897	1	60992	3	N	-0-		-0-

HACHAR 'A'		WELL #: 2H		RRCID -> 290454		COMPL. DATE 11/07/2020		TOTAL DEPTH 13580		PERF.13545 - 19025			
05	47802 X	42549	-0-	-5253	-0-	1028	1	41521	2	N	-0-		-0-
06	46320 X	40085	-0-	-6235	-0-	40085	2			N	-0-		-0-
07	47864 X	40254	-0-	-7610	-0-	211	1	40043	3	N	-0-		-0-
08	47864 X	40775	-0-	-7089	-0-	1731	1	39044	3	N	-0-		-0-
09	43320 X	34907	-0-	-8413	-0-	1703	1	33203	3	N	-0-		-0-
10	42563 X	11167	-0-	-31396	-0-	599	1	10567	3	N	-0-		-0-

BFMT WEST		WELL #: 510H		RRCID -> 290732		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 9969 - 20742			
05	94581 X	76374	-0-	-18207	-0-	1863	1	74511	2	N	-0-		-0-
06	83640 X	66468	-0-	-17172	-0-	1661	1	64807	2	N	-0-		-0-
07	84909 X	64133	-0-	-20776	-0-	1695	1	62438	3	N	-0-		-0-
08	84351 X	75213	-0-	-9138	-0-	1933	1	73280	3	N	-0-		-0-
09	73920 X	67450	-0-	-6470	-0-	1817	1	65633	3	N	-0-		-0-
10	76384 X	65582	-0-	-10802	-0-	1572	1	64010	3	N	-0-		-0-

BFMT WEST		WELL #: 508H		RRCID -> 290734		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9994		PERF.10190 - 20134			
05	94953 X	76975	-0-	-17978	-0-	1877	1	75098	2	N	-0-		-0-
06	88260 X	68889	-0-	-19371	-0-	1722	1	67167	2	N	-0-		-0-
07	87451 X	68493	-0-	-18958	-0-	1810	1	66683	3	N	-0-		-0-
08	87451 X	69331	-0-	-18120	-0-	1782	1	67549	3	N	-0-		-0-
09	77040 X	55654	-0-	-21386	-0-	1499	1	54155	3	N	-0-		-0-
10	76973 X	56224	-0-	-20749	-0-	1347	1	54877	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BFMT WEST		WELL #: 509H		RRCID -> 290735		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9955 PERF.10008 - 19916					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	81251 X	66637	-0-	-14614	-0-	1625	1	65012	2	N	-0-			-0-
06	80040 X	60789	-0-	-19251	-0-	1519	1	59270	2	N	-0-			-0-
07	82708 X	61622	-0-	-21086	-0-	1628	1	59994	3	N	-0-			-0-
08	82708 X	57328	-0-	-25380	-0-	1473	1	55855	3	N	-0-			-0-
09	65940 X	47153	-0-	-18787	-0-	1270	1	45883	3	N	-0-			-0-
10	66650 X	48259	-0-	-18391	-0-	1156	1	47103	3	N	-0-			-0-

BFMT WEST		WELL #: 511H		RRCID -> 290758		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9884 PERF.10230 - 20363					
05	112468 X	93160	-0-	-19308	-0-	2272	1	90888	2	N	-0-			-0-
06	104520 X	88355	-0-	-16165	-0-	2208	1	86147	2	N	-0-			-0-
07	104873 X	87082	-0-	-17791	-0-	2301	1	84781	3	N	-0-			-0-
08	103478 X	85319	-0-	-18159	-0-	2192	1	83127	3	N	-0-			-0-
09	94650 X	71322	-0-	-23328	-0-	1921	1	69401	3	N	-0-			-0-
10	93155 X	73896	-0-	-19259	-0-	1771	1	72125	3	N	-0-			-0-

BFMT WEST		WELL #: 504H		RRCID -> 291324		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9988 PERF.10307 - 20715					
05	129146 X	104834	-0-	-24312	-0-	1683	1	103151	2	N	-0-			-0-
06	120450 X	95814	-0-	-24636	-0-	1605	1	94209	2	N	-0-			-0-
07	113522 X	96347	-0-	-17175	-0-	1712	1	94635	3	N	-0-			-0-
08	111166 X	93290	-0-	-17876	-0-	1608	1	91682	3	N	-0-			-0-
09	105330 X	85424	-0-	-19906	-0-	1523	1	83901	3	N	-0-			-0-
10	104842 X	81815	-0-	-23027	-0-	1584	1	80231	3	N	-0-			-0-

BFMT WEST		WELL #: 507H		RRCID -> 291325		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9893 PERF.10414 - 21188					
05	124992 X	90646	-0-	-34346	-0-	1455	1	89191	2	N	-0-			-0-
06	113520 X	82939	-0-	-30581	-0-	1389	1	81550	2	N	-0-			-0-
07	105028 X	82284	-0-	-22744	-0-	1462	1	80822	3	N	-0-			-0-
08	97774 X	86115	-0-	-11659	-0-	1484	1	84631	3	N	-0-			-0-
09	90210 X	85875	-0-	-4335	-0-	1531	1	84344	3	N	-0-			-0-
10	90644 X	83260	-0-	-7384	-0-	1612	1	81648	3	N	-0-			-0-

BFMT WEST		WELL #: 505H		RRCID -> 291328		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9949 PERF.10070 - 20725					
05	117614 X	95159	-0-	-22455	-0-	1528	1	93631	2	N	-0-			-0-
06	110340 X	83806	-0-	-26534	-0-	1404	1	82402	2	N	-0-			-0-
07	109616 X	82354	-0-	-27262	-0-	1463	1	80891	3	N	-0-			-0-
08	105431 X	82336	-0-	-23095	-0-	1419	1	80917	3	N	-0-			-0-
09	92100 X	73518	-0-	-18582	-0-	1311	1	72207	3	N	-0-			-0-
10	95170 X	70737	-0-	-24433	-0-	1369	1	69368	3	N	-0-			-0-

BFMT WEST		WELL #: 506H		RRCID -> 291344		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9976 PERF.10161 - 20383					
05	131068 X	112064	-0-	-19004	-0-	1799	1	110265	2	N	-0-			-0-
06	123540 X	102027	-0-	-21513	-0-	1709	1	100318	2	N	-0-			-0-
07	121365 X	101220	-0-	-20145	-0-	1799	1	99421	3	N	-0-			-0-
08	117707 X	101665	-0-	-16042	-0-	1752	1	99913	3	N	-0-			-0-
09	112500 X	96337	-0-	-16163	-0-	1717	1	94620	3	N	-0-			-0-
10	112065 X	94673	-0-	-17392	-0-	1833	1	92840	3	N	-0-			-0-

BFMT EAST		WELL #: 115H		RRCID -> 291726		COMPL. DATE 10/10/2021			TOTAL DEPTH 10892 PERF.10880 - 20620					
05	110329 X	79278	-0-	-31051	-0-	338	1	78940	2	N	-0-			-0-
06	106770 X	73648	-0-	-33122	-0-	931	1	72717	2	N	-0-			-0-
07	91791 X	73170	-0-	-18621	-0-	968	1	72202	3	N	-0-			-0-
08	91791 X	68899	-0-	-22892	-0-	884	1	68015	3	N	-0-			-0-
09	88830 X	68492	-0-	-20338	-0-	1136	1	67356	3	N	-0-			-0-
10	79267 X	68234	-0-	-11033	-0-	988	1	67246	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
BFMT EAST		WELL #: 116H		RRCID -> 291727		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL DEPTH 10776 PERF.10940 - 20688		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	190712 X	128719	-0-	-61993	-0-	549 1	128170 2	N	-0-	-0-
06	135060 X	133873	-0-	-1187	-0-	1692 1	132181 2	N	-0-	-0-
07	139562 X	132074	-0-	-7488	-0-	1747 1	130327 3	N	-0-	-0-
08	130789 X	126287	-0-	-4502	-0-	1619 1	124668 3	N	-0-	-0-
09	133860 X	106900	-0-	-26960	-0-	106900 3		N	-0-	-0-
10	138322 X	103048	-0-	-35274	-0-	103048 3		N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 117H		RRCID -> 291728		COMPL. DATE 10/10/2021		TOTAL DEPTH 10778 PERF.10868 - 19515		
05	139965 X	45484	-0-	-94481	-0-	194 1	45290 2	N	-0-	-0-
06	146550 X	143525	-0-	-3025	-0-	1814 1	141711 2	N	-0-	-0-
07	151435 X	131890	-0-	-19545	-0-	1745 1	130145 3	N	-0-	-0-
08	151435 X	123352	-0-	-28083	-0-	1582 1	121770 3	N	-0-	-0-
09	143520 X	117877	-0-	-25643	-0-	1954 1	115923 3	N	-0-	-0-
10	148304 X	109722	-0-	-38582	-0-	1589 1	108133 3	N	-0-	-0-

WNH-MB PSA		WELL #: 103H		RRCID -> 291995		COMPL. DATE 12/02/2021		TOTAL DEPTH 12153 PERF.12042 - 22896		
05	177816 X	170688	-0-	-7128	-0-	215 1	170473 2	N	-0-	-0-
06	195090 X	155428	-0-	-39662	-0-	181 1	155247 2	N	-0-	-0-
07	201593 X	161235	-0-	-40358	-0-	157 1	161078 3	N	-0-	-0-
08	201593 X	151137	-0-	-50456	-0-	112 1	151025 3	N	-0-	-0-
09	165180 X	145477	-0-	-19703	-0-	39 1	145438 3	N	-0-	-0-
10	170686 X	149656	-0-	-21030	-0-	505 1	149151 3	N	-0-	-0-

WNH-MB PSA		WELL #: 102H		RRCID -> 292044		COMPL. DATE 12/02/2021		TOTAL DEPTH 12282 PERF.12282 - 22030		
05	187333 X	149680	-0-	-37653	-0-	188 1	149492 2	N	-0-	-0-
06	169920 X	104961	-0-	-64959	-0-	123 1	104838 2	N	-0-	-0-
07	175584 X	145821	-0-	-29763	-0-	142 1	145679 3	N	-0-	-0-
08	175584 X	137243	-0-	-38341	-0-	101 1	137142 3	N	-0-	-0-
09	148890 X	129459	-0-	-19431	-0-	35 1	129424 3	N	-0-	-0-
10	149668 X	132919	-0-	-16749	-0-	449 1	132470 3	N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 109H		RRCID -> 292203		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 4489 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BFMT EAST		WELL #: 105H		RRCID -> 292204		COMPL. DATE 02/04/2020		TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 AC		WELL #: 106H		RRCID -> 292205		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 4437 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
SAN ROMAN 1508		WELL #: 103H		RRCID -> 292240		COMPL. DATE 01/29/2020		TOTAL DEPTH 10873 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BFMT EAST		WELL #: 108H		RRCID -> 292358		COMPL. DATE 02/08/2020		TOTAL DEPTH 4446 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

G-B MINERALS		WELL #: 9H		RRCID -> 292761		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12847 PERF.13305 - 22395	
05	311550 X	4878	-0-	-306672	-0-	4 1	4874 2	N	-0-
06	301320 X	151120	-0-	-150200	-0-	60 1	151060 2	N	-0-
07	256060 X	139748	-0-	-116312	-0-	94 1	139654 3	N	-0-
08	256060 X	131476	-0-	-124584	-0-	35 1	131441 3	N	-0-
09	169020 X	120179	-0-	-48841	-0-	75 1	120104 3	N	-0-
10	156147 X	113403	-0-	-42744	-0-	113403 3		N	-0-

G-B MINERALS		WELL #: 8H		RRCID -> 292767		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12875 PERF.12807 - 20317	
05	140430 X	114898	-0-	-25532	-0-	94 1	114804 2	N	-0-
06	128220 X	113567	-0-	-14653	-0-	45 1	113522 2	N	-0-
07	132494 X	112753	-0-	-19741	-0-	76 1	112677 3	N	-0-
08	128278 X	108694	-0-	-19584	-0-	29 1	108665 3	N	-0-
09	113580 X	102625	-0-	-10955	-0-	64 1	102561 3	N	-0-
10	117366 X	97155	-0-	-20211	-0-	97155 3		N	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 AC		WELL #: 110H		RRCID -> 292839		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 10473 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BFMT EAST		WELL #: 118H		RRCID -> 292956		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 10999 PERF.11074 - 20859	
05	602392 X	152547	-0-	-449845	-0-	222 1	152325 2	N	-0-
06	457410 X	147771	-0-	-309639	-0-	288 1	147483 2	N	-0-
07	431551 X	178158	-0-	-253393	-0-	249 1	177909 3	N	-0-
08	303552 X	161845	-0-	-141707	-0-	49 1	161796 3	N	-0-
09	231750 X	150244	-0-	-81506	-0-	1317 1	148927 3	N	-0-
10	178157 X	159784	-0-	-18373	-0-	1090 1	158694 3	N	-0-

BFMT EAST		WELL #: 119H		RRCID -> 292957		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 10995 PERF.10850 - 20863	
05	602392 X	180925	-0-	-421467	-0-	263 1	180662 2	N	-0-
06	476610 X	141752	-0-	-334858	-0-	276 1	141476 2	N	-0-
07	492497 X	181907	-0-	-310590	-0-	254 1	181653 3	N	-0-
08	380215 X	161422	-0-	-218793	-0-	49 1	161373 3	N	-0-
09	182520 X	149624	-0-	-32896	-0-	1311 1	148313 3	N	-0-
10	181908 X	162135	-0-	-19773	-0-	1106 1	161029 3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
BFMT EAST		WELL #: 121H		RRCID ->	292958	COMPL. DATE	10/25/2022	TOTAL DEPTH	11034	PERF.11104 - 21256
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	627347 X	262182	-0-	-365165	-0-	382 1	261800 2	N	-0-	-0-
06	498840 X	105714	-0-	-393126	-0-	206 1	105508 2	N	-0-	-0-
07	515468 X	154174	-0-	-361294	-0-	215 1	153959 3	N	-0-	-0-
08	451267 X	137462	-0-	-313805	-0-	42 1	137420 3	N	-0-	-0-
09	321360 X	119941	-0-	-201419	-0-	1051 1	118890 3	N	-0-	-0-
10	262167 X	116811	-0-	-145356	-0-	797 1	116014 3	N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 120H		RRCID ->	292959	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	11062	PERF.11055 - 22144
05	602392 X	230712	-0-	-371680	-0-	336 1	230376 2	N	-0-	-0-
06	494400 X	103316	-0-	-391084	-0-	201 1	103115 2	N	-0-	-0-
07	510880 X	188483	-0-	-322397	-0-	263 1	188220 3	N	-0-	-0-
08	409355 X	170150	-0-	-239205	-0-	52 1	170098 3	N	-0-	-0-
09	345960 X	152275	-0-	-193685	-0-	1335 1	150940 3	N	-0-	-0-
10	230702 X	153251	-0-	-77451	-0-	1046 1	152205 3	N	-0-	-0-

BFMT EAST PSA		WELL #: 122H		RRCID ->	293294	COMPL. DATE	10/29/2022	TOTAL DEPTH	10826	PERF.11366 - 23219
05	737118 X	522647	-0-	-214471	-0-	358 1	522289 2	N	-0-	-0-
06	530460 X	429266	-0-	-101194	-0-	299 1	428967 2	N	-0-	-0-
07	548142 X	441103	-0-	-107039	-0-	465 1	440638 3	N	-0-	-0-
08	544546 X	395423	-0-	-149123	-0-	272 1	395151 3	N	-0-	-0-
09	519930 X	335334	-0-	-184596	-0-	3033 1	332301 3	N	-0-	-0-
10	522660 X	306121	-0-	-216539	-0-	233 1	305888 3	N	-0-	-0-

BFMT EAST PSA		WELL #: 123H		RRCID ->	293295	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	10803	PERF.11039 - 22597
05	737118 X	489104	-0-	-248014	-0-	335 1	488769 2	N	-0-	-0-
06	532200 X	387432	-0-	-144768	-0-	270 1	387162 2	N	-0-	-0-
07	546189 X	119886	-0-	-426303	-0-	126 1	119760 3	N	-0-	-0-
08	524985 X	131859	-0-	-393126	-0-	91 1	131768 3	N	-0-	-0-
09	508050 X	122938	-0-	-385112	-0-	1112 1	121826 3	N	-0-	-0-
10	489118 X	113157	-0-	-375961	-0-	86 1	113071 3	N	-0-	-0-

BFMT EAST PSA		WELL #: 124H		RRCID ->	293360	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL DEPTH	10638	PERF.11096 - 21996
05	740621 X	507023	-0-	-233598	-0-	348 1	506675 2	N	-0-	-0-
06	527220 X	423654	-0-	-103566	-0-	295 1	423359 2	N	-0-	-0-
07	544794 X	504115	-0-	-40679	-0-	532 1	503583 3	N	-0-	-0-
08	544794 X	432882	-0-	-111912	-0-	298 1	432584 3	N	-0-	-0-
09	490680 X	340459	-0-	-150221	-0-	3079 1	337380 3	N	-0-	-0-
10	507036 X	331459	-0-	-175577	-0-	253 1	331206 3	N	-0-	-0-

BFMT EAST PSA		WELL #: 125H		RRCID ->	293361	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL DEPTH	10786	PERF.12120 - 24359
05	737118 X	381958	-0-	-355160	-0-	262 1	381696 2	N	-0-	-0-
06	453750 X	255023	-0-	-198727	-0-	178 1	254845 2	N	-0-	-0-
07	468875 X	21766	-0-	-447109	-0-	23 1	21743 3	N	-0-	-0-
08	468875 X	121809	-0-	-347066	-0-	84 1	121725 3	N	-0-	-0-
09	437250 X	111265	-0-	-325985	-0-	1006 1	110259 3	N	-0-	-0-
10	381951 X	113349	-0-	-268602	-0-	86 1	113263 3	N	-0-	-0-

BFMT EAST PSA		WELL #: 128H		RRCID ->	293369	COMPL. DATE	11/24/2022	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10791 - 18775
05	711140 X	405840	-0-	-305300	-0-	131 1	405709 2	N	-0-	-0-
06	510660 X	316103	-0-	-194557	-0-	132 1	315971 2	N	-0-	-0-
07	492590 X	298441	-0-	-194149	-0-	212 1	298229 3	N	-0-	-0-
08	492590 X	143944	-0-	-348646	-0-	116 1	143828 3	N	-0-	-0-
09	472950 X	50342	-0-	-422608	-0-	449 1	49893 3	N	-0-	-0-
10	405852 X	149231	-0-	-256621	-0-	55 1	149176 3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BFMT EAST PSA		WELL #: 129H		RRCID ->	293425	COMPL. DATE	11/24/2022	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10849 - 19695		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	762538	X	517135	-0-	-245403	-0-	166 1	516969	2	N	-0-	-0-
06	525030	X	393702	-0-	-131328	-0-	165 1	393537	2	N	-0-	-0-
07	538656	X	317583	-0-	-221073	-0-	225 1	317358	3	N	-0-	-0-
08	538656	X	106615	-0-	-432041	-0-	86 1	106529	3	N	-0-	-0-
09	515400	X	32812	-0-	-482588	-0-	292 1	32520	3	N	-0-	-0-
10	517142	X	42799	-0-	-474343	-0-	16 1	42783	3	N	-0-	-0-

BFMT EAST PSA		WELL #: 126H		RRCID ->	293540	COMPL. DATE	11/24/2022	TOTAL DEPTH	10577	PERF.10950 - 21389		
05	768955	X	556034	-0-	-212921	-0-	179 1	555855	2	N	-0-	-0-
06	538230	X	456977	-0-	-81253	-0-	192 1	456785	2	N	-0-	-0-
07	556171	X	497121	-0-	-59050	-0-	353 1	496768	3	N	-0-	-0-
08	556171	X	428006	-0-	-128165	-0-	346 1	427660	3	N	-0-	-0-
09	538110	X	371308	-0-	-166802	-0-	3308 1	368000	3	N	-0-	-0-
10	556047	X	153659	-0-	-402388	-0-	57 1	153602	3	N	-0-	-0-

BFMT EAST PSA		WELL #: 127H		RRCID ->	294080	COMPL. DATE	07/10/2022	TOTAL DEPTH	10567	PERF. N/A		
05	407212	X	407212	-0-	-0-	-0-	131 1	407081	2	N	-0-	-0-
06	243191	X	243191	-0-	-0-	-0-	102 1	243089	2	N	-0-	-0-
07	58955	X	58955	-0-	-0-	-0-	42 1	58913	3	N	-0-	-0-
08	135471	X	135471	-0-	-0-	-0-	110 1	135361	3	N	-0-	-0-
09	129621	X	129621	-0-	-0-	-0-	1155 1	128466	3	N	-0-	-0-
10	130563	X	130563	-0-	-0-	-0-	48 1	130515	3	N	-0-	-0-

WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 102H		RRCID ->	295195	COMPL. DATE	12/22/2022	TOTAL DEPTH	12661	PERF.12519 - 23741		
05	598734	X	339225	-0-	-259509	-0-	160 1	339065	2	N	-0-	-0-
06	579420	X	22757	-0-	-556663	-0-	23 1	22734	2	N	-0-	-0-
07	598734	X	21114	-0-	-577620	-0-	17 1	21097	3	N	-0-	-0-
08	598734	X	47351	-0-	-551383	-0-	27 1	47324	3	N	-0-	-0-
09	424410	X	48456	-0-	-375954	-0-	18 1	48438	3	N	-0-	-0-
10	339233	X	37238	-0-	-301995	-0-	4 1	37234	3	N	-0-	-0-

WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 101H		RRCID ->	295196	COMPL. DATE	12/22/2022	TOTAL DEPTH	12649	PERF.12473 - 23505		
05	605430	X	496983	-0-	-108447	-0-	234 1	496749	2	N	-0-	-0-
06	585900	X	327361	-0-	-258539	-0-	331 1	327030	2	N	-0-	-0-
07	605430	X	487882	-0-	-117548	-0-	382 1	487500	3	N	-0-	-0-
08	605430	X	438547	-0-	-166883	-0-	253 1	438294	3	N	-0-	-0-
09	480960	X	364428	-0-	-116532	-0-	136 1	364292	3	N	-0-	-0-
10	496992	X	357824	-0-	-139168	-0-	38 1	357786	3	N	-0-	-0-

G-B MINERALS- G-B AMI		WELL #: 12H		RRCID ->	295281	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL DEPTH	13135	PERF.12993 - 23977		
05	621457	X	560795	-0-	-60662	-0-	226 1	560569	2	N	-0-	-0-
06	601410	X	520738	-0-	-80672	-0-	223 1	520515	2	N	-0-	-0-
07	621457	X	523595	-0-	-97862	-0-	259 1	523336	3	N	-0-	-0-
08	621457	X	456445	-0-	-165012	-0-	256 1	456189	3	N	-0-	-0-
09	446862	X	446862	-0-	-0-	-0-	275 1	446587	3	N	-0-	-0-
10	560790	X	488968	-0-	-71822	-0-	337 1	488631	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS - G-B AMI WELL #: 14H RRCID -> 295282 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12971 - 22475

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	660734 X	547571	-0-	-113163	-0-	220	1	547350	2	N	-0-		-0-
06	639420 X	447682	-0-	-191738	-0-	191	1	447491	2	N	-0-		-0-
07	660734 X	424768	-0-	-235966	-0-	210	1	424558	3	N	-0-		-0-
08	660734 X	329987	-0-	-330747	-0-	185	1	329802	3	N	-0-		-0-
09	259176 X	259176	-0-	-	-0-	159	1	259017	3	N	-0-		-0-
10	547584 X	37218	-0-	-510366	-0-	26	1	37192	3	N	-0-		-0-

BFMT WEST WELL #: 512H RRCID -> 295290 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9380 - 22042

05	936399 X	562998	-0-	-373401	-0-	126	1	562872	2	N	-0-		-0-
06	581190 X	521020	-0-	-60170	-0-	178	1	520842	2	N	-0-		-0-
07	600563 X	571866	-0-	-28697	-0-	160	1	571706	3	N	-0-		-0-
08	600563 X	520929	-0-	-79634	-0-	88	1	520841	3	N	-0-		-0-
09	581190 X	499167	-0-	-82023	-0-	106	1	499061	3	N	-0-		-0-
10	571857 X	531395	-0-	-40462	-0-	531395	3			N	-0-		-0-

HACHAR 'A' WELL #: 3H RRCID -> 295311 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13429 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HACHAR 'A' WELL #: 4H RRCID -> 295312 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13377 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

G-B MINERALS WELL #: 16H RRCID -> 295313 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12913 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HACHAR 'A' WELL #: 5H RRCID -> 295314 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13341 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HACHAR 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 295315		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13313 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BFMT EAST PSA		WELL #: 131H		RRCID -> 295355		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 10567 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	455363	-0-	455363	455363	87	1	455276	3	N	-0-	

G-B MINERALS		WELL #: 19H		RRCID -> 295386		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH 12934 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BFMT EAST - ROSA A		WELL #: 132H		RRCID -> 295387		COMPL. DATE 04/16/2023		TOTAL DEPTH 10549 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	490549	-0-	490549	490549	93	1	490456	3	N	-0-	

BFMT EAST		WELL #: 138H		RRCID -> 295406		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 10847 PERF.10825 - 20499				
05	0	40502	-0-	40502	40502	24	1	40478	3	N	-0-	
06	0	539571	-0-	539571	580073	175	1	539396	2	N	-0-	
07	1152309 X	572236	-0-	-580073	-0-	156	1	572080	3	N	-0-	
08	654968 X	535552	-0-	-119416	-0-	138	1	535414	3	N	-0-	
09	633840 X	467880	-0-	-165960	-0-	135	1	467745	3	N	-0-	
10	654968 X	377769	-0-	-277199	-0-	116	1	377653	3	N	-0-	

BFMT EAST PSA		WELL #: 130H		RRCID -> 295407		COMPL. DATE 03/27/2023		TOTAL DEPTH 10546 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	492806	-0-	492806	492806	94	1	492712	3	N	-0-	

BFMT EAST		WELL #: 139H		RRCID -> 295446		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 10789 PERF.10939 - 18146				
05	0	36543	-0-	36543	36543	21	1	36522	3	N	-0-	
06	0	569634	-0-	569634	606177	185	1	569449	2	N	-0-	
07	1155418 X	549241	-0-	-606177	-0-	150	1	549091	3	N	-0-	
08	635066 X	523476	-0-	-111590	-0-	135	1	523341	3	N	-0-	
09	614580 X	407405	-0-	-207175	-0-	118	1	407287	3	N	-0-	
10	635066 X	298156	-0-	-336910	-0-	92	1	298064	3	N	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BFMT EAST		WELL #: 137H		RRCID ->	295589	COMPL. DATE	05/26/2023	TOTAL DEPTH	10902	PERF.	10713 - 23164	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	0	63026	-0-	63026	63026	37	1	62989	3	N	-0-	-0-
06	0	530005	-0-	530005	593031	172	1	529833	2	N	-0-	-0-
07	1135328 X	542297	-0-	-593031	-0-	148	1	542149	3	N	-0-	-0-
08	563456 X	533876	-0-	-29580	-0-	138	1	533738	3	N	-0-	-0-
09	545280 X	470385	-0-	-74895	-0-	136	1	470249	3	N	-0-	-0-
10	563456 X	407452	-0-	-156004	-0-	125	1	407327	3	N	-0-	-0-

LM 1870 - WNH A		WELL #: 104H		RRCID ->	295775	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	12523	PERF.	12719 - 24567	
07	0	125127	-0-	125127	125127	61	1	125066	3	N	-0-	-0-
08	615135 X	490008	-0-	-125127	-0-	180	1	489828	3	N	-0-	-0-
09	551070 X	383959	-0-	-167111	-0-	102	1	383857	3	N	-0-	-0-
10	569439 X	365024	-0-	-204415	-0-	55	1	364969	3	N	-0-	-0-

HACHAR W		WELL #: 100H		RRCID ->	295948	COMPL. DATE	07/11/2023	TOTAL DEPTH	12491	PERF.	12420 - 18470	
07	0	284059	-0-	284059	284059	60	1	283999	3	N	-0-	-0-
*08	745113 X	461054	-0-	-284059	-0-	124	1	460930	2	N	-0-	-0-
09	611880 X	347377	-0-	-264503	-0-	29	1	347348	2	N	-0-	-0-
10	632276 X	250606	-0-	-381670	-0-	38	1	250568	2	N	-0-	-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231										
STOKES-KRUEGER UNIT AC		WELL #: 1HC		RRCID ->	290060	COMPL. DATE	12/25/2019	TOTAL DEPTH	10757	PERF.	10216 - 10474	
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	55	1	1304	2	N	-0-	-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	52	1	1183	2	N	-0-	-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	56	1	1500	2	N	-0-	-0-
08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	85	1	2145	2	N	-0-	-0-
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	51	1	1347	2	N	-0-	-0-
10	1550 N	1352	-0-	-198	-0-	51	1	1301	2	N	-0-	-0-

MATRIX CASPIAN		WELL #: 101H		RRCID ->	293846	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	11458	PERF.	11716 - 17735	
05	132591 X	132591	-0-	-0-	-0-	132591	2			N	-0-	-0-
06	176070 X	114838	-0-	-61232	-0-	2834	1	112001	2	N	3	2
						3	9					
07	181939 X	98219	-0-	-83720	-0-	4684	1	93533	2	N	2	2
						2	9					
08	158534 X	80409	-0-	-78125	-0-	1988	1	78420	2	N	1	3
						1	9					
09	128310 X	104672	-0-	-23638	-0-	104672	2			N	-0-	3
10	132587 X	97613	-0-	-34974	-0-	97613	2			N	-0-	1

PIPER STATE		WELL #: 102H		RRCID ->	294020	COMPL. DATE	11/26/2022	TOTAL DEPTH	11472	PERF.	11838 - 18494	
05	559240 X	368175	-0-	-191065	-0-	368175	2			N	-0-	-0-
06	321990 X	321990	-0-	-0-	-0-	321990	2			N	-0-	-0-
07	422313 X	303554	-0-	-118759	-0-	303554	2			N	-0-	-0-
08	389329 X	276348	-0-	-112981	-0-	276348	2			N	-0-	-0-
09	356310 X	247747	-0-	-108563	-0-	247747	2			N	-0-	-0-
10	368187 X	229878	-0-	-138309	-0-	229878	2			N	-0-	-0-

PIPER		WELL #: 103H		RRCID ->	294032	COMPL. DATE	11/26/2022	TOTAL DEPTH	11499	PERF.	11971 - 18112	
05	558868 X	367385	-0-	-191483	-0-	367385	2			N	-0-	-0-
06	336838 X	336838	-0-	-0-	-0-	336838	2			N	-0-	-0-
07	449159 X	313579	-0-	-135580	-0-	313579	2			N	-0-	-0-
08	408735 X	289804	-0-	-118931	-0-	289804	2			N	-0-	-0-
09	355530 X	261950	-0-	-93580	-0-	261950	2			N	-0-	-0-
10	367381 X	253739	-0-	-113642	-0-	253739	2			N	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO JULIUS		WELL #:		104H	RRCID ->	294492	COMPL. DATE	06/21/2023	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11460	- 17396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		132432 X	110449	-0-	-21983	-0-	110449	2		N	-0-		-0-
08		132432 X	104745	-0-	-27687	-0-	104745	2		N	-0-		-0-
09		128160 X	79148	-0-	-49012	-0-	79148	2		N	-0-		-0-
10		132432 X	71520	-0-	-60912	-0-	71520	2		N	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
NIDO RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	291653	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11122	- 20125	
05		229245 X	131277	-0-	-97968	-0-	1334	1	129943	3	N	-0-	-0-
06		190290 X	45894	-0-	-144396	-0-	523	1	45371	3	N	-0-	-0-
07		108376 X	102216	-0-	-6160	-0-	178	1	102038	3	N	-0-	-0-
08		131285 X	114994	-0-	-16291	-0-	204	1	114790	3	N	-0-	-0-
09		127050 X	97036	-0-	-30014	-0-	164	1	96872	3	N	-0-	-0-
10		131285 X	107553	-0-	-23732	-0-	93	1	107460	3	N	-0-	-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	292514	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11422	PERF.11735	- 19155	
05		185783 X	50062	-0-	-135721	-0-	516	1	49546	3	N	-0-	-0-
06		174570 X	74266	-0-	-100304	-0-	778	1	73488	3	N	-0-	-0-
07		180389 X	25413	-0-	-154976	-0-	6	1	25407	3	N	-0-	-0-
08		167431 X	20914	-0-	-146517	-0-	35	1	20879	3	N	-0-	-0-
09		89220 X	23113	-0-	-66107	-0-	11	1	23102	3	N	-0-	-0-
10		76756 X	17000	-0-	-59756	-0-	5	1	16995	3	N	-0-	-0-

NIDO RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	295363	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	11012	PERF.10959	- 19679	
05		0	232366	-0-	232366	382943	2361	1	230005	3	N	-0-	-0-
06		607602 X	224659	-0-	-382943	-0-	2561	1	222098	3	N	-0-	-0-
07		276272 X	186981	-0-	-89291	-0-	325	1	186656	3	N	-0-	-0-
08		276272 X	180094	-0-	-96178	-0-	319	1	179775	3	N	-0-	-0-
09		267360 X	168742	-0-	-98618	-0-	284	1	168458	3	N	-0-	-0-
10		276272 X	158760	-0-	-117512	-0-	137	1	158623	3	N	-0-	-0-

NIDO RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	295364	COMPL. DATE	04/03/2023	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11047	- 20098	
05		0	234198	-0-	234198	367987	2379	1	231819	3	N	-0-	-0-
06		599476 X	231489	-0-	-367987	-0-	2639	1	228850	3	N	-0-	-0-
07		261671 X	192246	-0-	-69425	-0-	335	1	191911	3	N	-0-	-0-
08		261671 X	176403	-0-	-85268	-0-	313	1	176090	3	N	-0-	-0-
09		253230 X	164630	-0-	-88600	-0-	278	1	164352	3	N	-0-	-0-
10		261671 X	147297	-0-	-114374	-0-	128	1	147169	3	N	-0-	-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O EAST		WELL #:		2H	RRCID ->	295827	COMPL. DATE	08/10/2023	TOTAL DEPTH	11272	PERF.11464	- 18707	
08		0	127163	-0-	127163	127163	216	1	126947	3	N	-0-	-0-
*09		DELQ PR	170388	-0-	170388	297551	80	1	170308	3	N	-0-	-0-
10		467343 X	169792	-0-	-297551	-0-	48	1	169744	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C		WELL #:		6H	RRCID ->	295939	COMPL. DATE	06/15/2023	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11569	- 18615
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
06		0	140401	-0-	140401	140401	1459 1	137877 3	N	-0-		-0-
							1065 4					
07		0	149317	-0-	149317	289718	33 1	149284 3	N	-0-		-0-
*08	449358 X		159640	-0-	-289718	-0-	271 1	159369 3	N	-0-		-0-
09	341310 X		143180	-0-	-198130	-0-	67 1	143113 3	N	-0-		-0-
10	352687 X		136936	-0-	-215751	-0-	38 1	136898 3	N	-0-		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
JUAN SALINAS				WELL #:	RRCID ->	274239	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11697	- 12024
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINATA GAS UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	280197	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	12675	PERF.12545	- 12755
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CORSAIR-ZAMORA A				WELL #:	5H	RRCID ->	292354	COMPL. DATE	01/20/2022	TOTAL DEPTH	11876	PERF.12077	- 20593
05	252588 X	237346	-0-	-15242	-0-	2401 1	234945 3	N	-0-			-0-	
06	244440 X	219880	-0-	-24560	-0-	2598 1	217282 3	N	-0-			-0-	
07	252588 X	218832	-0-	-33756	-0-	2776 1	216056 3	N	-0-			-0-	
08	246078 X	211510	-0-	-34568	-0-	2795 1	208715 3	N	-0-			-0-	
09	237420 X	197149	-0-	-40271	-0-	2627 1	194522 3	N	-0-			-0-	
10	237336 X	NO RPT	-0-	-237336	-0-			N	NO RPT			-0-	

MEEK RANCH PSA A				WELL #:	1000HR	RRCID ->	293693	COMPL. DATE	06/16/2022	TOTAL DEPTH	10167	PERF.10879	- 18916
05	329995 X	274160	-0-	-55835	-0-	2773 1	271387 3	N	-0-			-0-	
06	304590 X	254213	-0-	-50377	-0-	3004 1	251209 3	N	-0-			-0-	
07	314743 X	253213	-0-	-61530	-0-	3213 1	250000 3	N	-0-			-0-	
08	299770 X	243913	-0-	-55857	-0-	3223 1	240690 3	N	-0-			-0-	
09	275760 X	227574	-0-	-48186	-0-	3032 1	224542 3	N	-0-			-0-	
10	274164 X	NO RPT	-0-	-274164	-0-			N	NO RPT			-0-	

MEEK RANCH PSA A				WELL #:	1000H	RRCID ->	294220	COMPL. DATE	03/12/2022	TOTAL DEPTH	10175	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//	39744 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978											
LAS ISLITAS			WELL #:	1000H	RRCID ->	294280	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	11000 - 20285			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		402721 X	298966	-0-	-103755	-0-	3024	1	295942	3	N	-0-			-0-
06		389730 X	263180	-0-	-126550	-0-	3109	1	260071	3	N	-0-			-0-
07		364002 X	257505	-0-	-106497	-0-	3267	1	254238	3	N	-0-			-0-
08		345929 X	243706	-0-	-102223	-0-	3220	1	240486	3	N	-0-			-0-
09		309810 X	224754	-0-	-85056	-0-	2994	1	221760	3	N	-0-			-0-
10		298964 X	NO RPT	-0-	-298964	-0-					N	NO RPT			-0-

CORSAIR-ZAMORA B			WELL #:	6H	RRCID ->	294931	COMPL. DATE	01/21/2023	TOTAL DEPTH	11883	PERF.	11671 - 21691			
05		0 W	231559	-0-	231559	1101860	2342	1	229217	3	N	-0-			-0-
06		0 W	252822	-0-	252822	1354682	2987	1	249835	3	N	-0-			-0-
07		1616485 X	261803	-0-	-1354682	-0-	3322	1	258481	3	N	-0-			-0-
08		316169 X	259111	-0-	-57058	-0-	3424	1	255687	3	N	-0-			-0-
09		305970 X	249958	-0-	-56012	-0-	3330	1	246628	3	N	-0-			-0-
10		261795 X	NO RPT	-0-	-261795	-0-					N	NO RPT			-0-

CORSAIR-ZAMORA C			WELL #:	7H	RRCID ->	294932	COMPL. DATE	01/21/2023	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11620 - 21053			
05		1907156 X	417315	-0-	-1489841	-0-	4221	1	413094	3	N	-0-			-0-
06		434010 X	380825	-0-	-53185	-0-	4499	1	376326	3	N	-0-			-0-
07		448477 X	375639	-0-	-72838	-0-	4766	1	370873	3	N	-0-			-0-
08		448477 X	358779	-0-	-89698	-0-	4741	1	354038	3	N	-0-			-0-
09		434010 X	332197	-0-	-101813	-0-	4426	1	327771	3	N	-0-			-0-
10		417322 X	NO RPT	-0-	-417322	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN STATE PSA			WELL #:	1000H	RRCID ->	295401	COMPL. DATE	03/10/2023	TOTAL DEPTH	9814	PERF.	10325 - 20506			
05		969616 X	373354	-0-	-596262	-0-	3777	1	369577	3	N	-0-			-0-
06		346957 X	346957	-0-	-0-	-0-	4099	1	342858	3	N	-0-			-0-
07		342921 X	342921	-0-	-0-	-0-	4351	1	338570	3	N	-0-			-0-
08		333932 X	328669	-0-	-5263	-0-	4343	1	324326	3	N	-0-			-0-
*09		323160 X	305144	-0-	-18016	-0-	4065	1	301079	3	N	-0-			-0-
10		333932 X	NO RPT	-0-	-333932	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915												
FASKEN STATE			WELL #:	201H	RRCID ->	292625	COMPL. DATE	08/12/2021	TOTAL DEPTH	9337	PERF.	9425 - 16990			
05		238638 X	204281	-0-	-34357	-0-	1952	1	202329	2	N	-0-			-0-
06		218100 X	158478	-0-	-59622	-0-	1441	1	157037	2	N	-0-			-0-
07		225370 X	200125	-0-	-25245	-0-	1717	1	198408	2	N	-0-			-0-
08		217899 X	189101	-0-	-28798	-0-	1729	1	187372	2	N	-0-			-0-
09		204180 X	175690	-0-	-28490	-0-	1506	1	174184	2	N	-0-			-0-
10		204290 X	NO RPT	-0-	-204290	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE			WELL #:	201H	RRCID ->	292631	COMPL. DATE	02/06/2021	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	9619 - 17727			
05		172034 X	172034	-0-	-0-	-0-	172034	2			N	-0-			-0-
06		181230 X	131504	-0-	-49726	-0-	131504	2			N	-0-			-0-
07		184357 X	149107	-0-	-35250	-0-	149107	2			N	-0-			-0-
08		179149 X	177104	-0-	-2045	-0-	177104	2			N	-0-			-0-
09		170730 X	166562	-0-	-4168	-0-	166562	2			N	-0-			-0-
10		172019 X	NO RPT	-0-	-172019	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
RIO BRAVO STATE WELL #: 202H RRCID -> 293099 COMPL. DATE 10/17/2021 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9076 - 15587												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		157201 X	135862	-0-	-21339	-0-	135862	2	N	-0-		-0-
06		151320 X	140821	-0-	-10499	-0-	140821	2	N	-0-		-0-
07		153078 X	140132	-0-	-12946	-0-	140132	2	N	-0-		-0-
08		144336 X	129351	-0-	-14985	-0-	129351	2	N	-0-		-0-
09		140820 X	118632	-0-	-22188	-0-	118632	2	N	-0-		-0-
10		145514 X	NO RPT	-0-	-145514	-0-			N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 202H RRCID -> 293389 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9949 - 14416												
05		192045 X	156022	-0-	-36023	-0-	156022	2	N	-0-		-0-
06		185040 X	144897	-0-	-40143	-0-	144897	2	N	-0-		-0-
07		181350 X	144613	-0-	-36737	-0-	144613	2	N	-0-		-0-
08		174623 X	140214	-0-	-34409	-0-	140214	2	N	-0-		-0-
09		159630 X	132343	-0-	-27287	-0-	132343	2	N	-0-		-0-
10		156023 X	NO RPT	-0-	-156023	-0-			N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 203H RRCID -> 293401 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 9714 PERF.10117 - 14585												
05		175088 X	151493	-0-	-23595	-0-	151493	2	N	-0-		-0-
06		169350 X	134178	-0-	-35172	-0-	134178	2	N	-0-		-0-
07		159309 X	131907	-0-	-27402	-0-	131907	2	N	-0-		-0-
08		159309 X	131086	-0-	-28223	-0-	131086	2	N	-0-		-0-
09		150660 X	117037	-0-	-33623	-0-	117037	2	N	-0-		-0-
10		151497 X	NO RPT	-0-	-151497	-0-			N	NO RPT		-0-

LA MESA RANCH WELL #: 201H RRCID -> 293423 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9919 - 19731												
05		228005 X	202356	-0-	-25649	-0-	202356	2	N	-0-		-0-
06		220320 X	188664	-0-	-31656	-0-	188664	2	N	-0-		-0-
07		214613 X	184544	-0-	-30069	-0-	184544	2	N	-0-		-0-
08		214148 X	184183	-0-	-29965	-0-	184183	2	N	-0-		-0-
09		204300 X	145642	-0-	-58658	-0-	145642	2	N	-0-		-0-
10		202368 X	NO RPT	-0-	-202368	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 201H RRCID -> 294055 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11419 - 20948												
05		481058 X	278989	-0-	-202069	-0-	38	1	N	-0-		-0-
06		339960 X	157885	-0-	-182075	-0-	23	1	N	-0-		-0-
07		351292 X	295127	-0-	-56165	-0-	37	1	N	-0-		-0-
08		322865 X	293896	-0-	-28969	-0-	31	1	N	-0-		-0-
09		289650 X	255250	-0-	-34400	-0-	6	1	N	-0-		-0-
10		295120 X	NO RPT	-0-	-295120	-0-	2146	3	N	NO RPT		-0-

FASKEN STATE WELL #: 202H RRCID -> 294106 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9443 - 19191												
05		275497 X	202639	-0-	-72858	-0-	1936	1	N	-0-		-0-
06		266610 X	186987	-0-	-79623	-0-	1701	1	N	-0-		-0-
07		264306 X	172998	-0-	-91308	-0-	1484	1	N	-0-		-0-
08		240126 X	161252	-0-	-78874	-0-	1474	1	N	-0-		-0-
09		212850 X	150150	-0-	-62700	-0-	1287	1	N	-0-		-0-
10		202647 X	NO RPT	-0-	-202647	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915									
FASKEN STATE		WELL #: 203H		RRCID ->	294107	COMPL. DATE	09/11/2022	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	9530 - 18763
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	367381 X	196217	-0-	-171164	-0-	1875 1	194342 2	N	-0-	-0-	
06	355530 X	158469	-0-	-197061	-0-	1441 1	157028 2	N	-0-	-0-	
07	247628 X	190189	-0-	-57439	-0-	1632 1	188557 2	N	-0-	-0-	
08	225091 X	177665	-0-	-47426	-0-	1624 1	176041 2	N	-0-	-0-	
09	199590 X	148062	-0-	-51528	-0-	1270 1	146792 2	N	-0-	-0-	
10	196230 X	NO RPT	-0-	-196230	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN STATE		WELL #: 206H		RRCID ->	294250	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	9625 - 17563
05	413447 X	411739	-0-	-1708	-0-	3935 1	407804 2	N	-0-	-0-	
06	400110 X	371724	-0-	-28386	-0-	3381 1	368343 2	N	-0-	-0-	
07	413447 X	354168	-0-	-59279	-0-	3039 1	351129 2	N	-0-	-0-	
08	413447 X	328542	-0-	-84905	-0-	3003 1	325539 2	N	-0-	-0-	
09	400110 X	298883	-0-	-101227	-0-	2563 1	296320 2	N	-0-	-0-	
10	411742 X	NO RPT	-0-	-411742	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN STATE		WELL #: 207H		RRCID ->	294251	COMPL. DATE	10/30/2022	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	9575 - 17329
05	424979 X	368485	-0-	-56494	-0-	3521 1	364964 2	N	-0-	-0-	
06	411270 X	328047	-0-	-83223	-0-	2983 1	325064 2	N	-0-	-0-	
07	424979 X	306298	-0-	-118681	-0-	2628 1	303670 2	N	-0-	-0-	
08	424979 X	281423	-0-	-143556	-0-	2573 1	278850 2	N	-0-	-0-	
09	393150 X	254331	-0-	-138819	-0-	2181 1	252150 2	N	-0-	-0-	
10	368497 X	NO RPT	-0-	-368497	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN STATE		WELL #: 204H		RRCID ->	294253	COMPL. DATE	11/07/2022	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	9710 - 17092
05	273110 X	216137	-0-	-56973	-0-	2065 1	214072 2	N	-0-	-0-	
06	264300 X	195909	-0-	-68391	-0-	1782 1	194127 2	N	-0-	-0-	
07	273110 X	206982	-0-	-66128	-0-	1776 1	205206 2	N	-0-	-0-	
08	273110 X	207467	-0-	-65643	-0-	1897 1	205570 2	N	-0-	-0-	
09	232200 X	186385	-0-	-45815	-0-	1598 1	184787 2	N	-0-	-0-	
10	216132 X	NO RPT	-0-	-216132	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN STATE		WELL #: 205H		RRCID ->	294263	COMPL. DATE	10/29/2022	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	9600 - 16798
05	331669 X	168676	-0-	-162993	-0-	1612 1	167064 2	N	-0-	-0-	
06	320970 X	139158	-0-	-181812	-0-	1266 1	137892 2	N	-0-	-0-	
07	322214 X	186201	-0-	-136013	-0-	1598 1	184603 2	N	-0-	-0-	
08	270630 X	158275	-0-	-112355	-0-	1447 1	156828 2	N	-0-	-0-	
09	221340 X	130873	-0-	-90467	-0-	1122 1	129751 2	N	-0-	-0-	
10	186186 X	NO RPT	-0-	-186186	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN STATE		WELL #: 208H		RRCID ->	294303	COMPL. DATE	12/25/2022	TOTAL DEPTH	9241	PERF.	9375 - 19350
05	316330 X	316330	-0-	-0-	-0-	3023 1	313307 2	N	-0-	-0-	
06	296408 X	296408	-0-	-0-	-0-	2696 1	293712 2	N	-0-	-0-	
07	317147 X	317147	-0-	-0-	-0-	2721 1	314426 2	N	-0-	-0-	
08	298740 X	298740	-0-	-0-	-0-	2731 1	296009 2	N	-0-	-0-	
09	271566 X	271566	-0-	-0-	-0-	2328 1	269238 2	N	-0-	-0-	
10	224688 X	NO RPT	-0-	-224688	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN STATE		WELL #: 209H		RRCID ->	294304	COMPL. DATE	12/24/2022	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	9360 - 19335
05	325854 X	325854	-0-	-0-	-0-	3114 1	322740 2	N	-0-	-0-	
06	304332 X	304332	-0-	-0-	-0-	2768 1	301564 2	N	-0-	-0-	
07	315373 X	315373	-0-	-0-	-0-	2706 1	312667 2	N	-0-	-0-	
08	295781 X	295781	-0-	-0-	-0-	2704 1	293077 2	N	-0-	-0-	
09	267201 X	267201	-0-	-0-	-0-	2291 1	264910 2	N	-0-	-0-	
10	224688 X	NO RPT	-0-	-224688	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 211H RRCID -> 294307 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 9293 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 212H RRCID -> 294417 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9572 PERF. N/A																	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 213H RRCID -> 294418 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 9385 PERF. N/A																	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 214H RRCID -> 294419 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A																	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE WELL #: 210H RRCID -> 294500 COMPL. DATE 12/24/2022 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9480 - 19247																	
05		242374 X	242374	-0-	-0-	-0-	2316	1	240058	2	N	-0-					-0-
06		227693 X	227693	-0-	-0-	-0-	2071	1	225622	2	N	-0-					-0-
07		223380 X	223380	-0-	-0-	-0-	1917	1	221463	2	N	-0-					-0-
08		212117 X	212117	-0-	-0-	-0-	1939	1	210178	2	N	-0-					-0-
09		195136 X	195136	-0-	-0-	-0-	1673	1	193463	2	N	-0-					-0-
10		151187 X	NO RPT	-0-	-151187	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804																	
HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224																	
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	2	N	-0-					-0-
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	2	N	-0-					-0-
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	N	-0-					-0-
09		300 N	219	-0-	-81	-0-	1	1	218	2	N	-0-					-0-
10		310 N	150	-0-	-160	-0-	3	1	147	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
GARZA, LAURO		WELL #: D 1		RRCID -> 117136	COMPL. DATE 06/27/1985	TOTAL DEPTH 13254	PERF.11774	- 11860		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
07	155 N	11	-0-	-144	-0-	11 2	N	-0-		-0-
08	248 N	14	-0-	-234	-0-	14 2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-

GARZA, LAURO		WELL #: E 3		RRCID -> 122128	COMPL. DATE 09/05/1986	TOTAL DEPTH 13030	PERF.11912	- 11991		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GARZA, LAURO		WELL #: E 4		RRCID -> 123373	COMPL. DATE 08/05/2010	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11077	- 11353		
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2	N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-		-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-

HAYNES-EAST		WELL #: 1		RRCID -> 128548	COMPL. DATE 08/31/1988	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12246	- 12298		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 4		RRCID -> 138096	COMPL. DATE 12/20/1997	TOTAL DEPTH 13188	PERF.11242	- 11356		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRACIA, CATARINO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 139251	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 12828	PERF.11072	- 11107		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 139715	COMPL. DATE 10/08/1991	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11260	- 11360		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES "E"		WELL #: 1		RRCID -> 160432		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HAYNES "E"		WELL #: 3		RRCID -> 161281		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HAYNES "E"		WELL #: 4		RRCID -> 161285		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HAYNES		WELL #: 16		RRCID -> 169018		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HAYNES "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171075		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348			
05	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	548	1	5481	2	Y	-0-
06	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	561	1	5545	2	Y	-0-
07	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	544	1	5947	2	Y	-0-
08	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	484	1	5594	2	Y	-0-
09	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	17	1	5762	2	Y	-0-
10	6479 X	6234	-0-	-245	-0-	15	1	6219	2	Y	-0-

HAYNES E		WELL #: 6		RRCID -> 172237		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000			
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	Y	-0-
06	450 N	74	-0-	-376	-0-	7	1	67	2	Y	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HAYNES		WELL #: 17		RRCID -> 172710		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106			
05	13057 X	13057	-0-	-0-	-0-	1186	1	11871	2	N	-0-
06	11940 X	11647	-0-	-293	-0-	1071	1	10576	2	N	-0-
07	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	1079	1	11802	2	N	-0-
08	13243 X	13243	-0-	-0-	-0-	1055	1	12188	2	N	-0-
09	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	35	1	12227	2	N	-0-
10	13427 X	13427	-0-	-0-	-0-	32	1	13395	2	N	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 173637		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	434 N	311	-0-	-123	-0-		28	1	283	2	N	-0-	-0-
06	480 N	145	-0-	-335	-0-		13	1	132	2	N	-0-	-0-
07	372 N	299	-0-	-73	-0-		25	1	274	2	N	-0-	-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-		31	1	361	2	N	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	2			N	-0-	-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-		1	1	418	2	N	-0-	-0-

HAYNES E		WELL #: 7		RRCID -> 174560		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 175975		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREVINO, E. 412		WELL #: 1		RRCID -> 178066		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184106		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192666		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

HAYNES		WELL #: 24		RRCID -> 197092		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880					
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		147	1	1471	2	N	-0-	18
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		135	1	1332	2	N	-0-	18
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		97	1	1061	2	N	-0-	18
08	1023 N	923	-0-	-100	-0-		74	1	849	2	N	-0-	18
09	990 N	727	-0-	-263	-0-		2	1	725	2	N	-0-	18
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-		4	1	1671	2	N	-0-	18

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES		WELL #: 27		RRCID -> 199670		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23 1	227 2	N	-0-			-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	23 1	228 2	N	-0-			-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	21 1	227 2	N	-0-			-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	19 1	213 2	N	-0-			-0-
09	240 N	156	-0-	-84	-0-	156 2		N	-0-			-0-
10	248 N	138	-0-	-110	-0-	138 2		N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 2		RRCID -> 208496		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230				
05	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-			-0-
06	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			-0-
07	1922 X	1209	-0-	-713	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
08	1364 X	1299	-0-	-65	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
09	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	632 1	1347 2	N	-0-			-0-
10	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	196 1	1342 2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 38		RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 1		RRCID -> 212141		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047				
05	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 2		N	-0-			-0-
06	480 N	456	-0-	-24	-0-	456 2		N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	268 1	572 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	5528	-0-	2428	2428	704 1	4824 2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 214198		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 10		RRCID -> 218463		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 218644		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 6		RRCID -> 222683		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715								
05	14B2 EXT	6	-0-	6	13	1	1	5	2	N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					14
08	23 X	10	-0-	-13	-0-	1	1	9	2	N	-0-					14
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					14
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 223222		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632								
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 226643		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 11288 - 12576								
05	713 N	533	-0-	-180	-0-	48	1	485	2	N	-0-					-0-
06	810 N	575	-0-	-235	-0-	53	1	522	2	N	-0-					-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	56	1	610	2	N	-0-					-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	52	1	606	2	N	-0-					-0-
09	570 N	454	-0-	-116	-0-	2	1	452	2	N	-0-					-0-
10	651 N	456	-0-	-195	-0-	1	1	455	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 7		RRCID -> 227494		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129								
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	200	1	1662	2	N	-0-					14
06	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	206	1	1586	2	N	-0-					14
07	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	200	1	1620	2	N	-0-					14
08	1860 N	1686	-0-	-174	-0-	206	1	1480	2	N	-0-					14
09	1800 N	1608	-0-	-192	-0-	150	1	1458	2	N	-0-					14
10	1829 N	1688	-0-	-141	-0-	171	1	1517	2	N	-0-					14

HAYNES		WELL #: 9		RRCID -> 227571		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 228089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501								
*05	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2			Y	-0-					10
*06	510 N	367	-0-	-143	-0-	360	2	7	9	Y	6					16
*07	310 N	228	-0-	-82	-0-	227	2	1	9	Y	1	7	1			10
*08	279 N	124	-0-	-155	-0-	120	2	4	9	Y	4					14
*09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-	6	1			8
*10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					8

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES		WELL #: 39		RRCID -> 230162		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	658	1	5473	2	N	-0-	22
06	6240 X	5704	-0-	-536	-0-	657	1	5047	2	N	-0-	22
07	6448 X	5739	-0-	-709	-0-	631	1	5108	2	N	-0-	22
08	6448 X	6126	-0-	-322	-0-	750	1	5376	2	N	-0-	22
09	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	566	1	5516	2	N	-0-	22
10	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	641	1	5694	2	N	34	56
						37	9					

VIOLETA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 235262		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906			
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-	-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-	-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-	-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-	-0-
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2		N	-0-	-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-	-0-

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 1		RRCID -> 240372		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 245456		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 8		RRCID -> 247651		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816				
05	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	367	1	3057	2	N	-0-	13
06	3300 X	2722	-0-	-578	-0-	313	1	2409	2	N	-0-	13
07	3410 X	2130	-0-	-1280	-0-	234	1	1896	2	N	-0-	13
08	3410 X	2372	-0-	-1038	-0-	290	1	2082	2	N	-0-	13
09	3300 X	2939	-0-	-361	-0-	274	1	2665	2	N	-0-	13
10	3410 X	2686	-0-	-724	-0-	272	1	2414	2	N	-0-	13

LAS PALOMAS		WELL #: 5		RRCID -> 254678		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TREVINO, ALBERTO		WELL #: 2		RRCID -> 256123		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6479 X	5871	-0-	-608	-0-	5871 2		N	-0-			-0-
06	6060 X	5661	-0-	-399	-0-	5661 2		N	-0-			-0-
07	6076 X	5703	-0-	-373	-0-	5703 2		N	-0-			-0-
08	5921 X	5593	-0-	-328	-0-	5593 2		N	-0-			-0-
09	5670 X	5382	-0-	-288	-0-	5382 2		N	-0-			-0-
10	5859 X	4523	-0-	-1336	-0-	4523 2		N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 257496		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512				
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257501		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865				
05	4867 X	4501	-0-	-366	-0-	4501 2		N	-0-			-0-
06	4470 X	4209	-0-	-261	-0-	4209 2		N	-0-			-0-
07	4526 X	4092	-0-	-434	-0-	4092 2		N	-0-			-0-
08	4495 X	4200	-0-	-295	-0-	4200 2		N	-0-			-0-
09	4350 X	3921	-0-	-429	-0-	3921 2		N	-0-			-0-
10	4495 X	4261	-0-	-234	-0-	4261 2		N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 258793		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864				
05	10633 X	9485	-0-	-1148	-0-	9485 2		N	-0-			-0-
06	10290 X	9318	-0-	-972	-0-	9318 2		N	-0-			-0-
07	10633 X	9349	-0-	-1284	-0-	9349 2		N	-0-			-0-
08	9703 X	8870	-0-	-833	-0-	8870 2		N	-0-			-0-
09	9330 X	8422	-0-	-908	-0-	8422 2		N	-0-			-0-
10	9641 X	7119	-0-	-2522	-0-	7119 2		N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 264918		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 13		RRCID -> 265443		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 271470		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906				
05	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	7889 2		N	-0-			-0-
06	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	7675 2		N	-0-			-0-
07	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7820 2		N	-0-			-0-
08	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7975 2		N	-0-			-0-
09	7680 X	7645	-0-	-35	-0-	7645 2		N	-0-			-0-
10	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8687 2		N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VIOLETA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	274762	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11840	- 11916
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		10943 X	10306	-0-	-637	-0-	10306 2	N	-0-		-0-	
06		10590 X	10006	-0-	-584	-0-	10006 2	N	-0-		-0-	
07		10757 X	10030	-0-	-727	-0-	10030 2	N	-0-		-0-	
08		10509 X	10056	-0-	-453	-0-	10056 2	N	-0-		-0-	
09		10020 X	9632	-0-	-388	-0-	9632 2	N	-0-		-0-	
10		10354 X	10153	-0-	-201	-0-	10153 2	N	-0-		-0-	

VIOLETA RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	275298	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	12104	PERF.11816	- 11874
05		11966 X	10826	-0-	-1140	-0-	10826 2	N	-0-		-0-	
06		11580 X	10264	-0-	-1316	-0-	10264 2	N	-0-		-0-	
07		11346 X	9335	-0-	-2011	-0-	9335 2	N	-0-		-0-	
08		11253 X	7937	-0-	-3316	-0-	7937 2	N	-0-		-0-	
09		10470 X	8708	-0-	-1762	-0-	8708 2	N	-0-		-0-	
10		10819 X	8985	-0-	-1834	-0-	8985 2	N	-0-		-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804								
HAYNES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223838	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	13043	PERF.12718	- 12858
05		14B2 EXT	61	-0-	61	61	1 1	60 2	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	58	-0-	58	119	1 1	57 2	N	-0-		-0-
07		175 X	56	-0-	-119	-0-	1 1	55 2	N	-0-		-0-
08		55 X	55	-0-	-0-	-0-	1 1	54 2	N	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #:		4	RRCID ->	226807	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12950	- 12982
05		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	39 1	2412 2	N	-0-		-0-
06		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	70 1	2677 2	N	-0-		-0-
07		4557 X	1964	-0-	-2593	-0-	34 1	1930 2	N	-0-		-0-
08		2728 X	1377	-0-	-1351	-0-	33 1	1344 2	N	-0-		-0-
09		2760 X	1839	-0-	-921	-0-	12 1	1827 2	N	-0-		-0-
10		2852 X	1498	-0-	-1354	-0-	34 1	1464 2	N	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227884	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11722	- 13760
05		172 X	66	-0-	-106	-0-	1 1	65 2	N	-0-		-0-
06		88 X	88	-0-	-0-	-0-	2 1	86 2	N	-0-		-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	1 1	70 2	N	-0-		-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	1 1	59 2	N	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	10 1	425 2	N	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #:		6	RRCID ->	229411	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12443	- 12482
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	4 1	218 2	N	-0-		-0-
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	12 1	458 2	N	-0-		-0-
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	7 1	401 2	N	-0-		-0-
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	7 1	268 2	N	-0-		-0-
09		480 N	235	-0-	-245	-0-	2 1	233 2	N	-0-		-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	11 1	462 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA					
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804																	
HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007												TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	18	1	1093	2	N	-0-				-0-	
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	25	1	960	2	N	-0-				-0-	
07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	13	1	732	2	N	-0-				-0-	
08		899 N	591	-0-	-308	-0-	14	1	577	2	N	-0-				-0-	
09		870 N	596	-0-	-274	-0-	4	1	592	2	N	-0-				-0-	
10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	18	1	764	2	N	-0-				-0-	

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232952 COMPL. DATE 05/07/2009												TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158					
05		4185 X	4144	-0-	-41	-0-	67	1	4077	2	N	-0-				-0-	
06		4050 X	3246	-0-	-804	-0-	82	1	3164	2	N	-0-				-0-	
07		4154 X	3138	-0-	-1016	-0-	54	1	3084	2	N	-0-				-0-	
08		4154 X	2576	-0-	-1578	-0-	62	1	2514	2	N	-0-				-0-	
09		4020 X	2738	-0-	-1282	-0-	18	1	2720	2	N	-0-				-0-	
10		4154 X	2340	-0-	-1814	-0-	53	1	2287	2	N	-0-				-0-	

HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008												TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772					
05		22 N	11	-0-	-11	-0-	11	2			N	-0-				-0-	
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-				-0-	
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	2	N	-0-				-0-	
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	N	-0-				-0-	
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	N	-0-				-0-	
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-				-0-	

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008												TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708					
05		124 N	88	-0-	-36	-0-	1	1	87	2	N	-0-				-0-	
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	2	N	-0-				-0-	
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	2	N	-0-				-0-	
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	2	N	-0-				-0-	
09		240 N	180	-0-	-60	-0-	1	1	179	2	N	-0-				-0-	
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	18	1	754	2	N	-0-				-0-	

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008												TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832					
05		3100 N	1133	-0-	-1967	2091	18	1	1115	2	N	-0-				-0-	
06		3000 N	981	-0-	-2019	72	25	1	956	2	N	-0-				-0-	
07		1262 N	1190	-0-	-72	-0-	21	1	1169	2	N	-0-				-0-	
08		1147 N	780	-0-	-367	-0-	19	1	761	2	N	-0-				-0-	
09		990 N	958	-0-	-32	-0-	6	1	952	2	N	-0-				-0-	
10		739 N	739	-0-	-0-	-0-	17	1	722	2	N	-0-				-0-	

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008												TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784					
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	13	1	807	2	N	-0-				-0-	
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	24	1	915	2	N	-0-				-0-	
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	11	1	623	2	N	-0-				-0-	
08		806 N	425	-0-	-381	-0-	10	1	415	2	N	-0-				-0-	
09		930 N	690	-0-	-240	-0-	5	1	685	2	N	-0-				-0-	
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	626	2	N	-0-				-0-	

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008												TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100804										
HAYNES "A"		WELL #:		16	RRCID ->	243667	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	12364	-	13210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		403 N	149	-0-	-254	-0-	2 1	147 2	N	-0-				-0-
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	11 1	425 2	N	-0-				-0-
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	8 1	428 2	N	-0-				-0-
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	9 1	362 2	N	-0-				-0-
09		450 N	263	-0-	-187	-0-	2 1	261 2	N	-0-				-0-
10		434 N	297	-0-	-137	-0-	7 1	290 2	N	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #:		20	RRCID ->	247770	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	12416	-	12560
05		93 N	22	-0-	-71	-0-	22 2		N	-0-				-0-
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	9 1	344 2	N	-0-				-0-
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	7 1	401 2	N	-0-				-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	6 1	244 2	N	-0-				-0-
09		360 N	251	-0-	-109	-0-	2 1	249 2	N	-0-				-0-
10		403 N	119	-0-	-284	-0-	3 1	116 2	N	-0-				-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		251741												
VOLPE		WELL #:		1	RRCID ->	170400	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10798	-	11346
05		2590 N	2262	-0-	-328	-0-	259 1	2003 2	N	-0-				-0-
06		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-				-0-
07		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	10 1	1861 2	N	-0-				-0-
08		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		N	-0-				-0-
*09		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GARZA		WELL #:		2	RRCID ->	233226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12423	-	13260
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT				-0-

GARZA		WELL #:		3	RRCID ->	235923	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	12278	-	14652
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VOLPE		WELL #:		2	RRCID ->	236753	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10612	-	11222
05		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	361 1	2787 2	N	-0-				-0-
06		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2		N	-0-				-0-
07		3317 X	2523	-0-	-794	-0-	14 1	2509 2	N	-0-				-0-
08		3317 X	2484	-0-	-833	-0-	2484 2		N	-0-				-0-
09		3060 X	2460	-0-	-600	-0-	2460 2		N	-0-				-0-
10		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741										
FERNANDEZ		WELL #:		2	RRCID ->	241564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9698 - 9730		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA		WELL #:		6	RRCID ->	247767	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	12780 - 13838		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	14005	-0-	10905	10905	14005	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	157	-0-	-2843	8062	157	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8062					N	NO RPT			-0-

BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	250204	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.	12436 - 13614		
05	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-			-0-
06	8070 X	4472	-0-	-3598	-0-	4472	2			N	-0-			-0-
07	8339 X	7825	-0-	-514	-0-	1	1	7824	2	N	-0-			-0-
08	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-			-0-
*09	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-			-0-
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611	RRCID ->	218820	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	11348 - 11359		
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-			12
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-			12
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-			12
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	N	-0-			12
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	4	1	45	2	N	-0-			12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

WHITTIER		WELL #:		1	RRCID ->	218877	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	12351	PERF.	10784 - 11350		
05	3100 N	1378	-0-	-1722	1082	129	1	1249	2	N	-0-			-0-
06	2406 N	1324	-0-	-1082	-0-	129	1	1195	2	N	-0-			-0-
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	120	1	1264	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1120	-0-	-244	-0-	102	1	1018	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	1033	-0-	-287	-0-	76	1	957	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SOLEDAD		WELL #:		1	RRCID ->	219693	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12351	PERF.	10442 - 11866		
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	N	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	2	N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
LA SOLEDAD		WELL #: 3		RRCID -> 222309		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-			-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	N	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	2	N	-0-			-0-
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	7	1	83	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL EBANITO		WELL #: 2		RRCID -> 224973		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 226218		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834						
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	78	1	753	2	N	-0-			87
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	93	1	859	2	N	-0-			87
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	72	1	757	2	N	-0-			87
08	837 N	388	-0-	-449	-0-	35	1	353	2	N	-0-			87
09	960 N	829	-0-	-131	-0-	61	1	768	2	N	-0-			87
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

WHITTIER		WELL #: 4		RRCID -> 227880		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100						
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	N	-0-			-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	N	-0-			-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	2	N	-0-			-0-
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	10	1	121	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL EBANITO		WELL #: 3		RRCID -> 231216		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384						
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	75	1	720	2	N	-0-			-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	70	1	648	2	N	-0-			-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	66	1	702	2	N	-0-			-0-
08	744 N	316	-0-	-428	-0-	29	1	287	2	N	-0-			-0-
09	720 N	483	-0-	-237	-0-	35	1	448	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SOLEDAD		WELL #: 6		RRCID -> 231301		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

WHITTIER GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 233011		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
WHITTIER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 233520		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 11682 PERF.10740 - 11022				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		53 N	53	-0-	-0-		5 1	48 2	N	-0-		20
06		13 N	13	-0-	-0-		1 1	12 2	N	-0-		20
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08		62 N	11	-0-	-51		1 1	10 2	N	-0-		20
09		21 N	21	-0-	-0-		2 1	19 2	N	-0-		20
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		20

WHITTIER		WELL #: 6		RRCID -> 250826		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820				
05		717 N	717	-0-	-0-		67 1	650 2	N	-0-		-0-
06		449 N	449	-0-	-0-		44 1	405 2	N	-0-		-0-
07		367 N	367	-0-	-0-		32 1	335 2	N	-0-		-0-
08		713 N	437	-0-	-276		40 1	397 2	N	-0-		-0-
09		450 N	150	-0-	-300		11 1	139 2	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITTIER GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 251231		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A				
05		0 W	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GGP EXPLORATION, LTD.		302567		RRCID -> 198422		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787				
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #: 1										
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 203507		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172				
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 070208		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A				
FLORES, L. G.		WELL #: 1										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496															
05	6479 X	6109	-0-	-370	-0-	316	1	5793	2	N	-0-				-0-
06	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	339	1	5681	2	N	-0-				-0-
07	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	330	1	5941	2	N	-0-				-0-
08	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	345	1	6117	2	N	-0-				-0-
09	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	327	1	5843	2	N	-0-				-0-
10	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	324	1	6008	2	N	-0-				-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830															
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770															
05	2418 N	2113	-0-	-305	-0-	109	1	2004	2	Y	-0-	1	1		2
06	2220 N	2089	-0-	-131	-0-	118	1	1971	2	Y	-0-				2
07	2325 N	2163	-0-	-162	-0-	114	1	2048	2	Y	1	3	1		-0-
						1	9								
08	2108 N	2081	-0-	-27	-0-	111	1	1970	2	Y	-0-				-0-
09	2100 N	1972	-0-	-128	-0-	104	1	1868	2	Y	-0-				-0-
10	2170 N	1975	-0-	-195	-0-	101	1	1874	2	Y	-0-				-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708															
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
JACOBA			WELL #:		1 C	RRCID ->	123612	COMPL. DATE	02/21/1987	TOTAL DEPTH	13910	PERF.10584 - 11399			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		3813 X	3478	-0-	-335	-0-	180	1	3298	2	Y	-0-	1	1	3
06		3690 X	3324	-0-	-366	-0-	187	1	3137	2	Y	-0-			3
07		3782 X	3353	-0-	-429	-0-	176	1	3175	2	Y	2	4	1	1
08		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	191	1	3393	2	Y	-0-			1
09		3420 X	3274	-0-	-146	-0-	173	1	3101	2	Y	-0-			1
10		3472 X	3255	-0-	-217	-0-	167	1	3088	2	Y	-0-			1

MUNOZ			WELL #:		3 C	RRCID ->	123613	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11311 - 11390			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "B"			WELL #:		2 C	RRCID ->	124004	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	14385	PERF.11304 - 11537			
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	N	-0-			-0-
06		330 N	304	-0-	-26	-0-	17	1	287	2	N	-0-			-0-
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-			-0-
08		372 N	150	-0-	-222	-0-	8	1	142	2	N	-0-			-0-
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	25	1	445	2	N	-0-			-0-
10		341 N	289	-0-	-52	-0-	15	1	274	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #:		2 C	RRCID ->	124101	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10666 - 10705			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		4 C	RRCID ->	124383	COMPL. DATE	06/07/1987	TOTAL DEPTH	14565	PERF.10718 - 10831			
05		4650 X	3334	-0-	-1316	-0-	172	1	3162	2	N	-0-			-0-
06		4500 X	3440	-0-	-1060	-0-	194	1	3246	2	N	-0-			-0-
07		4650 X	3474	-0-	-1176	-0-	183	1	3291	2	N	-0-			-0-
08		4588 X	3239	-0-	-1349	-0-	173	1	3066	2	N	-0-			-0-
09		3450 X	2884	-0-	-566	-0-	153	1	2731	2	N	-0-			-0-
10		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	184	1	3414	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "5"			WELL #:		5	RRCID ->	124674	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	14357	PERF.11108 - 11128			
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	1	1	1	-0-
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	2	Y	-0-			-0-
07		186 N	130	-0-	-56	-0-	7	1	123	2	Y	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-			-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	1			1
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370												
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056												
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-	-0-
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839												
05	992 N	944	-0-	-48	-0-	49	1	895	2	Y	-0-	-0-
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	85	1	1433	2	Y	-0-	-0-
07	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	162	1	2917	2	Y	-0-	-0-
08	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	142	1	2522	2	Y	-0-	-0-
09	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	120	1	2139	2	Y	-0-	-0-
10	3069 N	1952	-0-	-1117	-0-	100	1	1852	2	Y	-0-	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA, L.		WELL #: 6		RRCID -> 126081		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	26	1 473 2	Y	-0-			-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22	1 377 2	Y	-0-			-0-
07	496 N	385	-0-	-111	-0-	20	1 365 2	Y	-0-			-0-
08	496 N	385	-0-	-111	-0-	21	1 364 2	Y	-0-			-0-
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	19	1 346 2	Y	-0-			-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1 489 2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 5 C		RRCID -> 126243		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBA		WELL #: 2 C		RRCID -> 126687		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582				
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	25	1 463 2	Y	-0-			-0-
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	26	1 433 2	Y	-0-			-0-
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	24	1 437 2	Y	-0-			-0-
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	26	1 462 2	Y	-0-			-0-
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	23	1 403 2	Y	-0-			-0-
10	465 N	155	-0-	-310	-0-	8	1 147 2	Y	-0-			-0-

J. O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 126886		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126887		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126995		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101				
05	465 N	246	-0-	-219	-0-	13	1 233 2	Y	-0-			1
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	19	1 312 2	Y	-0-			1
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	28	1 506 2	Y	-0-	1 1		-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	27	1 480 2	Y	-0-			-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22	1 386 2	Y	1			1
10	527 N	389	-0-	-138	-0-	20	1 369 2	Y	-0-			1

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

05	4433 X	4045	-0-	-388	-0-	209	1	3836	2	Y	-0-	3	1	6
06	4380 X	3798	-0-	-582	-0-	214	1	3584	2	Y	-0-			6
07	4526 X	4120	-0-	-406	-0-	216	1	3902	2	Y	2	6	1	2
						2	9							
08	4526 X	3938	-0-	-588	-0-	210	1	3728	2	Y	-0-			2
09	4260 X	3457	-0-	-803	-0-	183	1	3274	2	Y	-0-			2
10	4123 X	3805	-0-	-318	-0-	195	1	3610	2	Y	-0-			2

 DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	N	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	654	2	N	-0-			-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	684	2	N	-0-			-0-
08	775 N	746	-0-	-29	-0-	40	1	706	2	N	-0-			-0-
09	690 N	667	-0-	-23	-0-	35	1	632	2	N	-0-			-0-
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	36	1	666	2	N	-0-			-0-

 DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

05	620 N	608	-0-	-12	-0-	32	1	576	2	N	-0-			-0-
06	600 N	541	-0-	-59	-0-	30	1	511	2	N	-0-			-0-
07	620 N	596	-0-	-24	-0-	31	1	565	2	N	-0-			-0-
08	620 N	610	-0-	-10	-0-	32	1	578	2	N	-0-			-0-
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	28	1	511	2	N	-0-			-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 6		RRCID -> 128999		COMPL. DATE 10/27/1988		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 129190		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
IRENE		WELL #: 2 C		RRCID -> 130006		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600								
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	119	1	2185	2	Y	-0-	1	1			1
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	125	1	2089	2	Y	-0-					1
07	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	124	1	2238	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
08	2294 N	2290	-0-	-4	-0-	122	1	2168	2	Y	-0-					-0-
09	2220 N	1936	-0-	-284	-0-	103	1	1833	2	Y	-0-					-0-
10	2356 N	2302	-0-	-54	-0-	118	1	2184	2	Y	-0-					-0-
GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 2R		RRCID -> 130147		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336								
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	113	1	2063	2	Y	-0-					2
06	1680 N	1547	-0-	-133	-0-	87	1	1460	2	Y	-0-					2
07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	121	1	2178	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
08	2170 N	2160	-0-	-10	-0-	115	1	2045	2	Y	-0-					1
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	102	1	1825	2	Y	-0-					1
10	2294 N	1975	-0-	-319	-0-	101	1	1874	2	Y	-0-					1
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130245		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAISY		WELL #: 2		RRCID -> 130248		COMPL. DATE 03/12/1989		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2511 X	2423	-0-	-88	-0-	125	1	2298	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	2280 X	2097	-0-	-183	-0-	118	1	1979	2	Y	-0-					-0-
07	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	139	1	2504	2	Y	2	2	1			-0-
08	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	171	1	3028	2	Y	-0-					-0-
09	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	168	1	3009	2	Y	-0-					-0-
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	158	1	2928	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-					-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	15	1	245	2	N	-0-					-0-
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132355		COMPL. DATE 10/22/1989		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10496 - 11141			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	98 1	1801 2	N	-0-			-0-	
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	92 1	1535 2	N	-0-			-0-	
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	89 1	1601 2	N	-0-			-0-	
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	87 1	1539 2	N	-0-			-0-	
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	90 1	1601 2	N	-0-			-0-	
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	91 1	1693 2	N	-0-			-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 132674		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 13900		PERF.10563 - 11320			
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	66 1	1209 2	N	-0-			-0-	
06	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	67 1	1130 2	N	-0-			-0-	
07	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	67 1	1206 2	N	-0-			-0-	
08	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	67 1	1190 2	N	-0-			-0-	
09	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	62 1	1116 2	N	-0-			-0-	
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	66 1	1222 2	N	-0-			-0-	

GARZA, L. "B" 1-C		WELL #: 1 C		RRCID -> 133833		COMPL. DATE 01/13/1990		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11270 - 11329			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

J.O.D.		WELL #: 3		RRCID -> 133964		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11148 - 11362			
05	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	304 1	5573 2	N	-0-			-0-	
06	5610 X	5271	-0-	-339	-0-	297 1	4974 2	N	-0-			-0-	
07	6014 X	5522	-0-	-492	-0-	290 1	5232 2	N	-0-			-0-	
08	6014 X	5301	-0-	-713	-0-	283 1	5018 2	N	-0-			-0-	
09	5820 X	4687	-0-	-1133	-0-	248 1	4439 2	N	-0-			-0-	
10	5890 X	5742	-0-	-148	-0-	294 1	5448 2	N	-0-			-0-	

FLORES, L.G.		WELL #: 9		RRCID -> 135085		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 11347		PERF.10887 - 10996			
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	41 1	754 2	Y	-0-			-0-	
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	23 1	393 2	Y	-0-			-0-	
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	36 1	653 2	Y	-0-			-0-	
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	36 1	630 2	Y	-0-			-0-	
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	26 1	460 2	Y	-0-			-0-	
10	682 N	442	-0-	-240	-0-	23 1	419 2	Y	-0-			-0-	

L.F.T.		WELL #: 2		RRCID -> 135298		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10887 - 11280			
05	527 N	487	-0-	-40	-0-	25 1	462 2	N	-0-			-0-	
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	28 1	468 2	N	-0-			-0-	
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	36 1	642 2	N	-0-			-0-	
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	28 1	499 2	N	-0-			-0-	
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	24 1	429 2	N	-0-			-0-	
10	620 N	507	-0-	-113	-0-	26 1	481 2	N	-0-			-0-	

GARZA, L. "B" 3		WELL #: 3		RRCID -> 135328		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10583 - 10603			
05	558 N	247	-0-	-311	-0-	13 1	234 2	Y	-0-			-0-	
06	390 N	139	-0-	-251	-0-	8 1	131 2	Y	-0-			-0-	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-	
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	30 1	539 2	Y	-0-			-0-	
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	6 1	112 2	Y	-0-			-0-	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-			-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128														
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-		-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-		-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-		-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-		-0-
09		180 N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	Y	-0-		-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-		-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784														
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-		-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-		-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-		-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-		-0-
10		62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716														
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-		-0-
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	N	-0-		-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	-0-		-0-
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-		-0-
09		120 N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	2	N	-0-		-0-
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-		-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260														
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	N	-0-		-0-
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	-0-		-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-		-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	N	-0-		-0-
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-		-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	N	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357														
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
07		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-		-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-		-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-		-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 139158		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139695		COMPL. DATE 09/11/1991		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 140561		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAISY		WELL #: 3		RRCID -> 141052		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318							
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	7 N	1	-0-	-6	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 141730		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142476		COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144877		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

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

 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

05	3286	X	2989	-0-	-297	-0-	155	1	2834	2	Y	-0-	2	1	4
06	3180	X	2459	-0-	-721	-0-	138	1	2321	2	Y	-0-			4
07	3286	X	3016	-0-	-270	-0-	158	1	2856	2	Y	2	4	1	2
							2	9							
08	3224	X	2893	-0-	-331	-0-	154	1	2739	2	Y	-0-			2
09	3090	X	2838	-0-	-252	-0-	150	1	2688	2	Y	-0-			2
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	156	1	2895	2	Y	-0-			2

 YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

05	1457	N	606	-0-	-851	-0-	31	1	575	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1434	-0-	-456	-0-	81	1	1353	2	N	-0-			-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	101	1	1827	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	86	1	1526	2	N	-0-			-0-
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	113	1	2013	2	N	-0-			-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	103	1	1918	2	N	-0-			-0-

 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

05	3441	X	2972	-0-	-469	-0-	154	1	2818	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	2359	-0-	-971	-0-	133	1	2226	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	2647	-0-	-701	-0-	139	1	2508	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	2746	-0-	-602	-0-	147	1	2599	2	N	-0-			-0-
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	168	1	3001	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	147	1	2725	2	N	-0-			-0-

 BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	100	1	1829	2	N	-0-			-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	110	1	1853	2	N	-0-			-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	108	1	1941	2	N	-0-			-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	106	1	1881	2	N	-0-			-0-
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	116	1	2069	2	N	-0-			-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	99	1	1843	2	N	-0-			-0-

 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 149005		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	34 1	616 2	N	-0-	-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20 1	333 2	N	-0-	-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16 1	296 2	N	-0-	-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15 1	262 2	N	-0-	-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12 1	221 2	N	-0-	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1	208 2	N	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149173		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323		
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	35 1	642 2	N	-0-	-0-
06	720 N	554	-0-	-166	-0-	31 1	523 2	N	-0-	-0-
07	713 N	625	-0-	-88	-0-	33 1	592 2	N	-0-	-0-
08	682 N	673	-0-	-9	-0-	36 1	637 2	N	-0-	-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	37 1	662 2	N	-0-	-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	34 1	629 2	N	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 14 C		RRCID -> 149952		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-C		RRCID -> 150195		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444		
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	33 1	609 2	N	-0-	-0-
06	360 N	296	-0-	-64	-0-	17 1	279 2	N	-0-	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20 1	365 2	N	-0-	-0-
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	18 1	316 2	N	-0-	-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17 1	296 2	N	-0-	-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	20 1	366 2	N	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 15-C		RRCID -> 150226		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151365		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212		
05	1612 N	1495	-0-	-117	-0-	77 1	1418 2	N	-0-	-0-
06	1590 N	1340	-0-	-250	-0-	75 1	1265 2	N	-0-	-0-
07	1581 N	1399	-0-	-182	-0-	74 1	1325 2	N	-0-	-0-
08	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	72 1	1283 2	N	-0-	-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	72 1	1280 2	N	-0-	-0-
10	1395 N	1219	-0-	-176	-0-	62 1	1157 2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L.G.		WELL #: 16 C		RRCID -> 151453		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2542 N	2176	-0-	-366	-0-	113 1	2063 2	Y	-0-	1 1	1
06	2250 N	2024	-0-	-226	-0-	114 1	1910 2	Y	-0-		1
07	2170 N	2131	-0-	-39	-0-	112 1	2018 2	Y	1	2 1	-0-
08	2170 N	2141	-0-	-29	-0-	114 1	2027 2	Y	-0-		-0-
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	111 1	1986 2	Y	-0-		-0-
10	2139 N	2095	-0-	-44	-0-	107 1	1988 2	Y	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151636		COMPL. DATE 02/05/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676			
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23 1	419 2	N	-0-		-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	24 1	399 2	N	-0-		-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	26 1	473 2	N	-0-		-0-
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	21 1	378 2	N	-0-		-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	27 1	491 2	N	-0-		-0-
10	496 N	445	-0-	-51	-0-	23 1	422 2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151931		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346			
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11 1	210 2	Y	-0-		-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	21 1	352 2	Y	-0-		-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17 1	298 2	Y	-0-		-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16 1	290 2	Y	-0-		-0-
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	16 1	285 2	Y	-0-		-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16 1	298 2	Y	-0-		-0-

EMMA		WELL #: 2		RRCID -> 152428		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121			
05	1023 X	776	-0-	-247	-0-	40 1	736 2	Y	-0-		-0-
06	990 X	651	-0-	-339	-0-	37 1	614 2	Y	-0-		-0-
07	1147 X	1031	-0-	-116	-0-	54 1	977 2	Y	-0-		-0-
08	1147 X	765	-0-	-382	-0-	41 1	724 2	Y	-0-		-0-
09	1110 X	864	-0-	-246	-0-	46 1	818 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	844	-0-	844	-0-	43 1	801 2	Y	-0-		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 152599		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300			
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9 1	170 2	N	-0-		-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11 1	179 2	N	-0-		-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12 1	209 2	N	-0-		-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11 1	189 2	N	-0-		-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155 2	N	-0-		-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 18		RRCID -> 152922		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 153313		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	4309 X	3060	-0-	-1249	-0-	158 1	2902 2	N	-0-		-0-
06	4170 X	2172	-0-	-1998	-0-	122 1	2050 2	N	-0-		-0-
07	3999 X	2230	-0-	-1769	-0-	117 1	2113 2	N	-0-		-0-
08	3999 X	2308	-0-	-1691	-0-	123 1	2185 2	N	-0-		-0-
09	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	227 1	4061 2	N	-0-		-0-
10	3069 X	2572	-0-	-497	-0-	132 1	2440 2	N	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 153873		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES "D"		WELL #: 3		RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 36		RRCID -> 165973		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492			
05	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	75 1	1366 2	Y	1	1 1	-0-
06	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	76 1	1275 2	Y	-0-		-0-
07	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	74 1	1338 2	Y	-0-		-0-
*08	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	75 1	1333 2	Y	-0-		-0-
*09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	72 1	1282 2	Y	-0-		-0-
*10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	73 1	1361 2	Y	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997		TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194			
05	1023 N	881	-0-	-142	-0-	46 1	835 2	N	-0-		-0-
06	900 N	777	-0-	-123	-0-	44 1	733 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	836	-0-	-187	-0-	44 1	792 2	N	-0-		-0-
08	868 N	830	-0-	-38	-0-	44 1	786 2	N	-0-		-0-
09	780 N	566	-0-	-214	-0-	30 1	536 2	N	-0-		-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	47 1	872 2	N	-0-		-0-

HAYNES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 166776		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 11		RRCID -> 167432		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 19		RRCID -> 167603		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135		
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	10 1	183 2	Y	-0-	-0-
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	8 1	137 2	Y	-0-	-0-
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	10 1	173 2	Y	-0-	-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	179 2	Y	-0-	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	Y	-0-	-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	8 1	146 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 38		RRCID -> 167605		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060		
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	50 1	919 2	Y	-0-	-0-
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	51 1	863 2	Y	-0-	-0-
07	1023 N	941	-0-	-82	-0-	49 1	892 2	Y	-0-	-0-
08	961 N	937	-0-	-24	-0-	50 1	887 2	Y	-0-	-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	50 1	894 2	Y	-0-	-0-
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	50 1	918 2	Y	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 168835		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768		
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	55 1	1016 2	N	-0-	-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	59 1	993 2	N	-0-	-0-
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	51 1	921 2	N	-0-	-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	38 1	680 2	N	-0-	-0-
09	690 N	633	-0-	-57	-0-	34 1	599 2	N	-0-	-0-
10	713 N	296	-0-	-417	-0-	15 1	281 2	N	-0-	-0-

J.O.D.		WELL #: 6		RRCID -> 168908		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 4		RRCID -> 170130		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076		
05	3782 X	3582	-0-	-200	-0-	185 1	3397 2	Y	-0-	4
06	3660 X	3027	-0-	-633	-0-	170 1	2857 2	Y	-0-	4
07	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	228 1	4114 2	Y	2	2
08	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	223 1	3955 2	Y	-0-	2
09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	209 1	3739 2	Y	-0-	2
10	4340 X	4083	-0-	-257	-0-	209 1	3874 2	Y	-0-	2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170262		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-	-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-	-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	N	-0-	-0-
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	6	1	102	2	N	-0-	-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	N	-0-	-0-
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	10	1	192	2	N	-0-	-0-

ARACELI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170557		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470				
05	341 N	197	-0-	-144	-0-	10	1	187	2	Y	-0-	-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	216	-0-	-63	-0-	11	1	205	2	Y	-0-	-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-	-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-	-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-	-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170912		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 170913		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171080		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171536		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669				
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	Y	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-	-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	Y	-0-	-0-

RAMIREZ, RAMIRO		WELL #: 1		RRCID -> 172492		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502				
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-	-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000											
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	Y	-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	53	1	964	2	Y	-0-
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	20	1	357	2	Y	-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	-0-
10	1023 N	378	-0-	-645	-0-	19	1	359	2	Y	-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870											
05	2356 N	2031	-0-	-325	-0-	105	1	1926	2	Y	-0-
06	1950 N	1692	-0-	-258	-0-	95	1	1597	2	Y	-0-
07	2232 N	2001	-0-	-231	-0-	105	1	1895	2	Y	-0-
08	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	102	1	1807	2	Y	-0-
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	103	1	1841	2	Y	-0-
10	2015 N	1942	-0-	-73	-0-	99	1	1843	2	Y	-0-

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864											
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-
10	186 N	96	-0-	-90	-0-	5	1	91	2	N	-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137											
05	1829 N	1021	-0-	-808	-0-	53	1	968	2	Y	-0-
06	1620 N	908	-0-	-712	-0-	51	1	857	2	Y	-0-
07	1333 N	1041	-0-	-292	-0-	55	1	985	2	Y	-0-
08	1023 N	779	-0-	-244	-0-	42	1	737	2	Y	-0-
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	64	1	1152	2	Y	-0-
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	97	1	1795	2	Y	-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 41		RRCID -> 174006		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	38	1 689	2 Y	-0-		-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	33	1 556	2 Y	-0-		-0-
07	713 N	483	-0-	-230	-0-	25	1 458	2 Y	-0-		-0-
08	713 N	658	-0-	-55	-0-	35	1 623	2 Y	-0-		-0-
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	31	1 546	2 Y	-0-		-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	36	1 675	2 Y	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 174019		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174308		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687			
05	3410 X	3277	-0-	-133	-0-	169	1 3107	2 Y	1	1 1	2
06	3300 X	3155	-0-	-145	-0-	178	1 2977	2 Y	-0-		2
07	3472 X	2665	-0-	-807	-0-	140	1 2523	2 Y	2	2 1	2
08	3472 X	2645	-0-	-827	-0-	141	1 2503	2 Y	1		3
09	3360 X	2394	-0-	-966	-0-	127	1 2266	2 Y	1		4
10	3286 X	2868	-0-	-418	-0-	147	1 2720	2 Y	1		5

GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 175025		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 23		RRCID -> 175056		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

J.O.D. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 175057		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386			
05	1860 N	1392	-0-	-468	-0-	72	1 1320	2 N	-0-		-0-
06	1560 N	855	-0-	-705	-0-	48	1 807	2 N	-0-		-0-
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	78	1 1413	2 N	-0-		-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	88	1 1555	2 N	-0-		-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	65	1 1155	2 N	-0-		-0-
10	1488 N	996	-0-	-492	-0-	51	1 945	2 N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 43		RRCID -> 175114		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	930 N	692	-0-	-238	-0-	36 1	656 2	Y	-0-	-0-
06	810 N	508	-0-	-302	-0-	29 1	479 2	Y	-0-	-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	39 1	704 2	Y	-0-	-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	38 1	677 2	Y	-0-	-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	34 1	612 2	Y	-0-	-0-
10	744 N	542	-0-	-202	-0-	28 1	514 2	Y	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 175499		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

J. O. D.		WELL #: 7		RRCID -> 176017		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010		
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	53 1	978 2	N	-0-	-0-
06	780 N	64	-0-	-716	-0-	4 1	60 2	N	-0-	-0-
07	1209 N	115	-0-	-1094	-0-	6 1	109 2	N	-0-	-0-
08	1023 N	768	-0-	-255	-0-	41 1	727 2	N	-0-	-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 2	N	-0-	-0-
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	94 1	1742 2	N	-0-	-0-

DAISY		WELL #: 4		RRCID -> 177204		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259		
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	72 1	1312 2	N	-0-	-0-
06	1290 N	1100	-0-	-190	-0-	62 1	1038 2	N	-0-	-0-
07	1364 N	879	-0-	-485	-0-	46 1	833 2	N	-0-	-0-
08	1395 N	977	-0-	-418	-0-	52 1	925 2	N	-0-	-0-
09	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	54 1	970 2	N	-0-	-0-
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	54 1	1006 2	N	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178477		COMPL. DATE 07/23/2000		TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078		
05	4526 X	4055	-0-	-471	-0-	210 1	3845 2	N	-0-	-0-
06	4380 X	4351	-0-	-29	-0-	245 1	4106 2	N	-0-	-0-
07	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	238 1	4289 2	N	-0-	-0-
08	4247 X	4200	-0-	-47	-0-	224 1	3976 2	N	-0-	-0-
09	4350 X	4263	-0-	-87	-0-	226 1	4037 2	N	-0-	-0-
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	233 1	4327 2	N	-0-	-0-

J.O.D.		WELL #: 12		RRCID -> 179881		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600		
05	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	55 1	1015 2	N	-0-	-0-
06	1080 N	998	-0-	-82	-0-	56 1	942 2	N	-0-	-0-
07	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	55 1	984 2	N	-0-	-0-
08	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	56 1	988 2	N	-0-	-0-
09	990 N	901	-0-	-89	-0-	48 1	853 2	N	-0-	-0-
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	56 1	1039 2	N	-0-	-0-

LAUREL, F. D.		WELL #: 1		RRCID -> 181201		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872		
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	28 1	514 2	N	-0-	-0-
06	420 N	276	-0-	-144	-0-	16 1	260 2	N	-0-	-0-
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	15 1	266 2	N	-0-	-0-
08	527 N	276	-0-	-251	-0-	15 1	261 2	N	-0-	-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14 1	257 2	N	-0-	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15 1	278 2	N	-0-	-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	46	1	842	2	N	-0-			-0-
06	840 N	570	-0-	-270	-0-	32	1	538	2	N	-0-			-0-
07	744 N	651	-0-	-93	-0-	34	1	617	2	N	-0-			-0-
08	868 N	575	-0-	-293	-0-	31	1	544	2	N	-0-			-0-
09	570 N	512	-0-	-58	-0-	27	1	485	2	N	-0-			-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	646	2	N	-0-			-0-

 FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

05	2759 X	2500	-0-	-259	-0-	129	1	2371	2	Y	-0-	1	1	3
06	2640 X	2185	-0-	-455	-0-	123	1	2062	2	Y	-0-			3
07	2511 N	2260	-0-	-251	-0-	119	1	2140	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
08	2511 N	2212	-0-	-299	-0-	118	1	2094	2	Y	-0-			1
09	2190 N	2075	-0-	-115	-0-	110	1	1965	2	Y	-0-			1
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	118	1	2180	2	Y	-0-			1

 MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

05	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	80	1	1466	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	83	1	1383	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	80	1	1436	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	80	1	1423	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	76	1	1362	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	76	1	1418	2	N	-0-			-0-

 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
09	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FLORES, L. G.		WELL #: 29		RRCID -> 188014		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	4743 X	4431	-0-	-312	-0-	229	1	4202	2	Y	-0-	3	1		4
06	4380 X	3994	-0-	-386	-0-	225	1	3769	2	Y	-0-				4
07	4526 X	4396	-0-	-130	-0-	231	1	4163	2	Y	2	6	1		-0-
08	4526 X	4282	-0-	-244	-0-	228	1	4054	2	Y	-0-				-0-
09	4350 X	3972	-0-	-378	-0-	210	1	3762	2	Y	-0-				-0-
10	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	230	1	4268	2	Y	-0-				-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 188180		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265						
05	868 N	858	-0-	-10	-0-	44	1	814	2	Y	-0-				-0-
06	870 N	665	-0-	-205	-0-	37	1	628	2	Y	-0-				-0-
07	899 N	866	-0-	-33	-0-	45	1	821	2	Y	-0-				-0-
08	868 N	859	-0-	-9	-0-	46	1	813	2	Y	-0-				-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	Y	-0-				-0-
10	868 N	800	-0-	-68	-0-	41	1	759	2	Y	-0-				-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188699		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788						
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	40	1	733	2	Y	-0-				-0-
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	735	2	Y	-0-				-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	2	Y	-0-				-0-
08	744 N	727	-0-	-17	-0-	39	1	688	2	Y	-0-				-0-
09	720 N	709	-0-	-11	-0-	38	1	671	2	Y	-0-				-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	2	Y	-0-				-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 189120		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120						
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-				2
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	-0-				2
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	1	1	1		2
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-				2
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	-0-				2
10	372 N	170	-0-	-202	-0-	9	1	161	2	Y	-0-				2

GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190000		COMPL. DATE 07/25/2002			TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954						
05	1643 N	985	-0-	-658	-0-	51	1	934	2	Y	-0-	1	1		1
06	1470 N	1337	-0-	-133	-0-	75	1	1262	2	Y	-0-				1
07	1426 N	1266	-0-	-160	-0-	66	1	1199	2	Y	1	2	1		-0-
08	992 N	985	-0-	-7	-0-	53	1	932	2	Y	-0-				-0-
09	1350 N	778	-0-	-572	-0-	41	1	737	2	Y	-0-				-0-
10	1271 N	782	-0-	-489	-0-	40	1	742	2	Y	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190249		COMPL. DATE 05/30/2002			TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104						
05	3100 N	3175	-0-	75	1863	164	1	3011	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	1842	-0-	-1158	705	104	1	1738	2	Y	-0-				-0-
07	2178 X	1473	-0-	-705	-0-	77	1	1395	2	Y	1	1	1		-0-
08	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	80	1	1417	2	Y	-0-				-0-
09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	37	1	668	2	Y	-0-				-0-
10	3038 X	795	-0-	-2243	-0-	41	1	754	2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
KENEDY-ALONZO GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	190680	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10031 - 11811	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	141 1	2581 2	N	-0-			-0-
06		2520 N	2296	-0-	-224	-0-	129 1	2167 2	N	-0-			-0-
07		2542 N	2311	-0-	-231	-0-	121 1	2190 2	N	-0-			-0-
08		2635 N	2470	-0-	-165	-0-	132 1	2338 2	N	-0-			-0-
09		2310 N	2236	-0-	-74	-0-	118 1	2118 2	N	-0-			-0-
10		2325 N	2187	-0-	-138	-0-	112 1	2075 2	N	-0-			-0-

MUNOZ			WELL #:	4	RRCID ->	190813	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10510 - 13442	
05		2294 N	2241	-0-	-53	-0-	116 1	2125 2	Y	-0-	1 1		1
06		2190 N	1975	-0-	-215	-0-	111 1	1864 2	Y	-0-			1
07		2294 N	2115	-0-	-179	-0-	111 1	2003 2	Y	1	2 1		-0-
08		2232 N	2085	-0-	-147	-0-	111 1	1974 2	Y	-0-			-0-
09		1980 N	1965	-0-	-15	-0-	104 1	1861 2	Y	-0-			-0-
10		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	111 1	2051 2	Y	-0-			-0-

ASCHE			WELL #:	65	RRCID ->	190875	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10912 - 12641	
05		4061 X	3440	-0-	-621	-0-	178 1	3262 2	Y	-0-	1 1		2
06		3510 X	3068	-0-	-442	-0-	173 1	2895 2	Y	-0-			2
07		3565 X	3024	-0-	-541	-0-	159 1	2863 2	Y	2	2 1		2
08		3565 X	2960	-0-	-605	-0-	158 1	2802 2	Y	-0-			2
09		3450 X	3094	-0-	-356	-0-	164 1	2930 2	Y	-0-			2
10		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	179 1	3324 2	Y	-0-			2

FLORES, L. G.			WELL #:	34	RRCID ->	191279	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	14275	PERF.	10432 - 11005	
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	28 1	509 2	Y	-0-			-0-
06		510 N	509	-0-	-1	-0-	29 1	480 2	Y	-0-			-0-
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	28 1	501 2	Y	-0-			-0-
08		527 N	442	-0-	-85	-0-	24 1	418 2	Y	-0-			-0-
09		510 N	476	-0-	-34	-0-	25 1	451 2	Y	-0-			-0-
10		527 N	415	-0-	-112	-0-	21 1	394 2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.			WELL #:	37	RRCID ->	191644	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	10760 - 13400	
05		620 N	418	-0-	-202	-0-	22 1	396 2	Y	-0-	1 1		1
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	37 1	628 2	Y	-0-			1
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	50 1	893 2	Y	-0-	1 1		-0-
08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	52 1	918 2	Y	-0-			-0-
09		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	64 1	1139 2	Y	-0-			-0-
10		930 N	872	-0-	-58	-0-	45 1	827 2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.			WELL #:	38	RRCID ->	191679	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10962 - 11022	
05		1209 N	707	-0-	-502	-0-	37 1	670 2	Y	-0-			-0-
06		1200 N	657	-0-	-543	-0-	37 1	620 2	Y	-0-			-0-
07		1085 N	564	-0-	-521	-0-	30 1	534 2	Y	-0-			-0-
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	43 1	755 2	Y	-0-			-0-
09		660 N	529	-0-	-131	-0-	28 1	501 2	Y	-0-			-0-
10		727 N	727	-0-	-0-	-0-	37 1	690 2	Y	-0-			-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		217 N	178	-0-	-39	-0-		9 1	169 2	Y		-0-				-0-
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-		9 1	145 2	Y		-0-				-0-
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-		11 1	197 2	Y		-0-				-0-
08		186 N	144	-0-	-42	-0-		8 1	136 2	Y		-0-				-0-
09		150 N	143	-0-	-7	-0-		8 1	135 2	Y		-0-				-0-
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-		13 1	234 2	Y		-0-				-0-

 FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

05		775 N	589	-0-	-186	-0-		30 1	559 2	Y		-0-				-0-
06		600 N	519	-0-	-81	-0-		29 1	490 2	Y		-0-				-0-
07		697 N	697	-0-	-0-	-0-		37 1	659 2	Y		1	1 1			-0-
								1 9								
08		831 N	831	-0-	-0-	-0-		44 1	787 2	Y		-0-				-0-
09		609 N	609	-0-	-0-	-0-		32 1	577 2	Y		-0-				-0-
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-		37 1	694 2	Y		-0-				-0-

 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

05		8618 X	8236	-0-	-382	-0-		426 1	7810 2	N		-0-				-0-
06		9116 X	9116	-0-	-0-	-0-		513 1	8603 2	N		-0-				-0-
07		10204 X	10204	-0-	-0-	-0-		536 1	9668 2	N		-0-				-0-
08		9696 X	9696	-0-	-0-	-0-		517 1	9179 2	N		-0-				-0-
09		9214 X	9214	-0-	-0-	-0-		488 1	8726 2	N		-0-				-0-
10		9558 X	9558	-0-	-0-	-0-		489 1	9069 2	N		-0-				-0-

 FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

05		123 N	123	-0-	-0-	-0-		6 1	117 2	Y		-0-				-0-
06		330 N	292	-0-	-38	-0-		16 1	276 2	Y		-0-				-0-
07		372 N	239	-0-	-133	-0-		13 1	226 2	Y		-0-				-0-
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-		15 1	266 2	Y		-0-				-0-
09		300 N	241	-0-	-59	-0-		13 1	228 2	Y		-0-				-0-
10		248 N	179	-0-	-69	-0-		9 1	170 2	Y		-0-				-0-

 YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

05		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		68 1	1242 2	N		-0-				-0-
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-		30 1	501 2	N		-0-				-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-		13 1	235 2	N		-0-				-0-
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-		26 1	465 2	N		-0-				-0-
09		420 N	75	-0-	-345	-0-		4 1	71 2	N		-0-				-0-
10		248 N	100	-0-	-148	-0-		5 1	95 2	N		-0-				-0-

 GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

05		359 N	359	-0-	-0-	-0-		19 1	340 2	Y		-0-				-0-
06		390 N	355	-0-	-35	-0-		20 1	335 2	Y		-0-				-0-
07		341 N	256	-0-	-85	-0-		13 1	243 2	Y		-0-				-0-
08		372 N	287	-0-	-85	-0-		15 1	272 2	Y		-0-				-0-
09		360 N	226	-0-	-134	-0-		12 1	214 2	Y		-0-				-0-
10		248 N	193	-0-	-55	-0-		10 1	183 2	Y		-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		67	RRCID ->	193838	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	12967	PERF.10972	- 12652	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	775 N	755	-0-	-20	-0-	39 1	716 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	750 N	698	-0-	-52	-0-	39 1	659 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	42 1	762 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	44 1	773 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	41 1	734 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	42 1	772 2	Y	-0-	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	193849	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10559	- 13008	
05	5766 X	5217	-0-	-549	-0-	270 1	4947 2	N	-0-	-0-			-0-
06	5550 X	4671	-0-	-879	-0-	263 1	4408 2	N	-0-	-0-			-0-
07	5425 X	5266	-0-	-159	-0-	277 1	4989 2	N	-0-	-0-			-0-
08	5332 X	4970	-0-	-362	-0-	265 1	4705 2	N	-0-	-0-			-0-
09	5160 X	4844	-0-	-316	-0-	257 1	4587 2	N	-0-	-0-			-0-
10	5270 X	5038	-0-	-232	-0-	258 1	4780 2	N	-0-	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	194012	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10563	- 11380	
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	31 1	566 2	N	-0-	-0-			-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	31 1	514 2	N	-0-	-0-			-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	30 1	535 2	N	-0-	-0-			-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	30 1	533 2	N	-0-	-0-			-0-
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	28 1	504 2	N	-0-	-0-			-0-
10	558 N	503	-0-	-55	-0-	26 1	477 2	N	-0-	-0-			-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	194298	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	14050	PERF.10416	- 13854	
05	4340 X	3627	-0-	-713	-0-	188 1	3439 2	N	-0-	-0-			-0-
06	4200 X	3486	-0-	-714	-0-	196 1	3290 2	N	-0-	-0-			-0-
07	3720 X	3564	-0-	-156	-0-	187 1	3377 2	N	-0-	-0-			-0-
08	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	231 1	4097 2	N	-0-	-0-			-0-
09	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	219 1	3913 2	N	-0-	-0-			-0-
10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	197 1	3658 2	N	-0-	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		66	RRCID ->	194490	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	13014	PERF.10402	- 12791	
05	403 N	69	-0-	-334	-0-	4 1	65 2	Y	-0-	-0-			7
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	26 1	438 2	Y	-0-	-0-			7
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	34 1	616 2	Y	-0-	-0-			7
08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	107 1	1900 2	Y	-0-	-0-			7
09	3000 N	3647	-0-	647	647	193 1	3454 2	Y	-0-	-0-			7
10	3100 N	2932	-0-	-168	479	150 1	2782 2	Y	-0-	-0-			7

FLORES, L. G.		WELL #:		31	RRCID ->	194677	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	14182	PERF.10376	- 12226	
05	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	56 1	1028 2	Y	-0-	-0-			11
06	1110 N	821	-0-	-289	-0-	46 1	775 2	Y	-0-	-0-			11
07	1147 N	957	-0-	-190	-0-	50 1	907 2	Y	-0-	-0-			11
08	1085 N	967	-0-	-118	-0-	52 1	915 2	Y	-0-	-0-			11
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	49 1	872 2	Y	-0-	-0-			11
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	49 1	916 2	Y	-0-	-0-			11

JACOBA		WELL #:		6	RRCID ->	194692	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10551	- 13366	
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	159 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	9 1	155 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	8 1	146 2	Y	-0-	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 21		RRCID -> 194789			COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		682 N	661	-0-	-21	-0-	34	1	627	2	N	-0-			-0-
06		660 N	555	-0-	-105	-0-	31	1	524	2	N	-0-			-0-
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	38	1	685	2	N	-0-			-0-
08		651 N	630	-0-	-21	-0-	34	1	596	2	N	-0-			-0-
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	N	-0-			-0-
10		713 N	624	-0-	-89	-0-	32	1	592	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 22		RRCID -> 195137			COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474				
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	N	-0-			-0-
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	2	N	-0-			-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L. G.			WELL #: 40		RRCID -> 195367			COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350				
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10		62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 197114			COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775				
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	N	-0-			-0-
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-			-0-
07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-			-0-
08		279 N	195	-0-	-84	-0-	10	1	185	2	N	-0-			-0-
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-			-0-
10		186 N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE G. U.			WELL #: 8		RRCID -> 197290			COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441				
05		558 N	377	-0-	-181	-0-	19	1	358	2	N	-0-			-0-
06		540 N	272	-0-	-268	-0-	15	1	257	2	N	-0-			-0-
07		496 N	341	-0-	-155	-0-	18	1	323	2	N	-0-			-0-
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	N	-0-			-0-
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	2	N	-0-			-0-
10		341 N	284	-0-	-57	-0-	15	1	269	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE G. U.			WELL #: 7		RRCID -> 197661			COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662				
05		870 N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	2	N	-0-			-0-
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	N	-0-			-0-
07		940 N	940	-0-	-0-	-0-	49	1	891	2	N	-0-			-0-
08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	711	2	N	-0-			-0-
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	580	2	N	-0-			-0-
10		860 N	860	-0-	-0-	-0-	44	1	816	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MUNOZ		WELL #:		5	RRCID ->	197885	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10711 - 13788	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2346 N	2346	-0-	-0-	121 1	2225 2	Y		-0-		2
06		2040 N	1727	-0-	-313	97 1	1630 2	Y		-0-		2
07		2012 N	2012	-0-	-0-	106 1	1905 2	Y		1	2 1	1
08		2170 N	2030	-0-	-140	108 1	1922 2	Y		-0-		1
09		1778 N	1778	-0-	-0-	94 1	1684 2	Y		-0-		1
10		2015 N	1878	-0-	-137	96 1	1782 2	Y		-0-		1

ASCHE		WELL #:		75	RRCID ->	197900	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10253 - 10290	
05		651 N	524	-0-	-127	27 1	497 2	Y		-0-		-0-
06		622 N	622	-0-	-0-	35 1	587 2	Y		-0-		-0-
07		593 N	593	-0-	-0-	31 1	562 2	Y		-0-		-0-
08		588 N	588	-0-	-0-	31 1	557 2	Y		-0-		-0-
09		659 N	659	-0-	-0-	35 1	624 2	Y		-0-		-0-
10		660 N	660	-0-	-0-	34 1	626 2	Y		-0-		-0-

HAYNES		WELL #:		32	RRCID ->	198551	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	14980	PERF.10365 - 11080	
05		3157 X	3157	-0-	-0-	339 1	2818 2	N		-0-		-0-
06		3120 X	2655	-0-	-465	306 1	2349 2	N		-0-		-0-
07		3358 X	3358	-0-	-0-	369 1	2989 2	N		-0-		-0-
08		3343 X	3343	-0-	-0-	409 1	2934 2	N		-0-		-0-
09		3210 X	2269	-0-	-941	211 1	2058 2	N		-0-		-0-
10		3348 X	1889	-0-	-1459	191 1	1698 2	N		-0-		-0-

HAYNES		WELL #:		28	RRCID ->	199117	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	14355	PERF. 8264 - 11144	
05		2 N	-0-	-0-	-2			N		-0-		20
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		20
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		20
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		20
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		20
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N		-0-		20

MUNOZ		WELL #:		6	RRCID ->	199533	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	11703	PERF.10787 - 11390	
05		1085 N	816	-0-	-269	42 1	774 2	Y		-0-	1 1	3
06		1140 N	758	-0-	-382	43 1	715 2	Y		-0-		3
07		899 N	883	-0-	-16	46 1	836 2	Y		1	2 1	2
08		806 N	789	-0-	-17	42 1	747 2	Y		-0-		2
09		750 N	667	-0-	-83	35 1	631 2	Y		1		3
10		868 N	756	-0-	-112	39 1	717 2	Y		-0-		3

MUNOZ		WELL #:		7	RRCID ->	199542	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11367 - 11441	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199664		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	104 1	1907 2	N	-0-		-0-
06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	116 1	1943 2	N	-0-		-0-
07		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	140 1	2515 2	N	-0-		-0-
08		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	122 1	2162 2	N	-0-		-0-
09		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	114 1	2033 2	N	-0-		-0-
10		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	113 1	2089 2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199678		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424				
05		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	67 1	1222 2	N	-0-		-0-
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	55 1	930 2	N	-0-		-0-
07		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	57 1	1034 2	N	-0-		-0-
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	56 1	999 2	N	-0-		-0-
09		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	55 1	979 2	N	-0-		-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	34 1	627 2	N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199741		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256				
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	71 1	590 2	N	-0-		14
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	76 1	581 2	N	-0-		14
07		682 N	663	-0-	-19	-0-	73 1	590 2	N	-0-		14
08		651 N	646	-0-	-5	-0-	79 1	567 2	N	-0-		14
09		660 N	609	-0-	-51	-0-	57 1	552 2	N	-0-		14
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	66 1	583 2	N	19		33

ASCHE		WELL #: 74		RRCID -> 199760		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091				
05		1674 N	1648	-0-	-26	-0-	85 1	1563 2	Y	-0-		2
06		1590 N	1301	-0-	-289	-0-	73 1	1228 2	Y	-0-		2
07		1519 N	1358	-0-	-161	-0-	71 1	1286 2	Y	1	1 1	2
08		1643 N	1486	-0-	-157	-0-	79 1	1407 2	Y	-0-		2
09		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	76 1	1353 2	Y	-0-		2
10		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	81 1	1500 2	Y	-0-		2

ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 200408		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 201062		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800				
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	Y	-0-		-0-
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	17 1	291 2	Y	-0-		-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	16 1	289 2	Y	-0-		-0-
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	17 1	300 2	Y	-0-		-0-
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	18 1	328 2	Y	-0-		-0-
10		310 N	182	-0-	-128	-0-	9 1	173 2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MUNOZ		WELL #:		8 C	RRCID ->	201065	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11520 - 11532			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IRENE		WELL #:		3	RRCID ->	201086	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	10512 - 11283
05	1984 N	1848	-0-	-136	-0-	96	1	1752	2	Y	-0-	2
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	135	1	2267	2	Y	-0-	2
07	3100 N	3143	-0-	43	43	165	1	2977	2	Y	1	2 1 1
08	3100 N	3260	-0-	160	203	174	1	3086	2	Y	-0-	1
09	3000 N	3256	-0-	256	459	172	1	3084	2	Y	-0-	1
10	3566 X	3107	-0-	-459	-0-	159	1	2948	2	Y	-0-	1

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	201333	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	13910	PERF.	10358 - 10478
05	11300 X	3701	-0-	-7599	-0-	191	1	3510	2	N	-0-	-0-
06	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	186	1	3127	2	N	-0-	-0-
07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	160	1	2878	2	N	-0-	-0-
08	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	141	1	2508	2	N	-0-	-0-
09	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	146	1	2617	2	N	-0-	-0-
10	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	129	1	2384	2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	201655	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	10981 - 14068
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	2	N	-0-	-0-
06	750 N	656	-0-	-94	-0-	37	1	619	2	N	-0-	-0-
07	775 N	727	-0-	-48	-0-	38	1	689	2	N	-0-	-0-
08	775 N	717	-0-	-58	-0-	38	1	679	2	N	-0-	-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	39	1	699	2	N	-0-	-0-
10	713 N	563	-0-	-150	-0-	29	1	534	2	N	-0-	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	201699	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	14010	PERF.	10969 - 13780
05	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	521	1	9557	2	N	-0-	-0-
06	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	447	1	7489	2	N	-0-	-0-
07	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	453	1	8175	2	N	-0-	-0-
08	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	453	1	8046	2	N	-0-	-0-
09	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	372	1	6661	2	N	-0-	-0-
10	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	341	1	6328	2	N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #:		29	RRCID ->	202105	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	8403 - 14386
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	168	1	1400	2	N	-0-	-0-
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	239	1	1838	2	N	-0-	-0-
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	197	1	1600	2	N	-0-	-0-
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	199	1	1425	2	N	-0-	-0-
09	2070 N	1496	-0-	-574	-0-	139	1	1357	2	N	-0-	-0-
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	185	1	1644	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 202148		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	833	2	Y	-0-	1	1		1
06	1080 N	820	-0-	-260	-0-	46	1	774	2	Y	-0-				1
07	961 N	948	-0-	-13	-0-	50	1	897	2	Y	1	2	1		-0-
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	48	1	856	2	Y	-0-				-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	874	2	Y	-0-				-0-
10	961 N	911	-0-	-50	-0-	47	1	864	2	Y	-0-				-0-

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202342		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748						
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-				-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-				-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	5	1	93	2	Y	-0-				-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-				-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-				-0-

GARZA, L. "B" 4		WELL #: B 7		RRCID -> 202378		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614						
05	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	84	1	1549	2	Y	-0-				-0-
06	1530 N	1373	-0-	-157	-0-	77	1	1296	2	Y	-0-				-0-
07	1519 N	1293	-0-	-226	-0-	68	1	1224	2	Y	1	1	1		-0-
08	1643 N	1539	-0-	-104	-0-	82	1	1457	2	Y	-0-				-0-
09	1380 N	1148	-0-	-232	-0-	61	1	1087	2	Y	-0-				-0-
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	68	1	1254	2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528						
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	61	1	1118	2	Y	-0-				7
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	63	1	1057	2	Y	-0-				7
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	62	1	1114	2	Y	-0-				7
08	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	63	1	1113	2	Y	-0-				7
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	59	1	1053	2	Y	-0-				7
10	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	57	1	1061	2	Y	-0-				7

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 203847		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930						
05	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	159	1	1324	2	N	-0-				-0-
06	1470 N	1351	-0-	-119	-0-	156	1	1195	2	N	-0-				-0-
07	1550 N	1066	-0-	-484	-0-	117	1	949	2	N	-0-				-0-
08	1488 N	850	-0-	-638	-0-	104	1	746	2	N	-0-				-0-
09	1350 N	236	-0-	-1114	-0-	22	1	214	2	N	-0-				-0-
10	1054 N	40	-0-	-1014	-0-	4	1	36	2	N	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 41		RRCID -> 203862		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040						
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-				-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-				-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-				-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-				-0-
09	120 N	56	-0-	-64	-0-	3	1	53	2	Y	-0-				-0-
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA, L. "4"		WELL #: 7		RRCID -> 204071		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	558 N	439	-0-	-119	-0-	23	1	415	2	Y	1	2
06	840 N	252	-0-	-588	-0-	14	1	238	2	Y	-0-	2
07	651 N	148	-0-	-503	-0-	8	1	139	2	Y	1	1
08	434 N	258	-0-	-176	-0-	14	1	244	2	Y	-0-	1
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	10	1	185	2	Y	1	2
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	1	3

GARZA, L. "5"		WELL #: 9		RRCID -> 204360		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098			
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	Y	-0-	-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	2	Y	-0-	-0-
08	651 N	634	-0-	-17	-0-	34	1	600	2	Y	-0-	-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 42		RRCID -> 204424		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016			
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	72	1	1320	2	Y	-0-	-0-
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	52	1	865	2	Y	-0-	-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	53	1	952	2	Y	-0-	-0-
08	1395 N	675	-0-	-720	-0-	36	1	639	2	Y	-0-	-0-
09	930 N	603	-0-	-327	-0-	32	1	571	2	Y	-0-	-0-
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	57	1	1056	2	Y	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 43		RRCID -> 204427		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846			
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-	-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-	-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	-0-	-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	Y	-0-	-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	Y	-0-	-0-
10	403 N	357	-0-	-46	-0-	18	1	339	2	Y	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 204674		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668			
05	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	471	1	3922	2	N	-0-	-0-
06	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	430	1	3301	2	N	-0-	-0-
07	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	372	1	3015	2	N	-0-	-0-
08	651 X	520	-0-	-131	-0-	64	1	456	2	N	-0-	-0-
09	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	618	1	6017	2	N	-0-	-0-
10	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	534	1	4744	2	N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 34		RRCID -> 205446		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734			
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	237	1	1974	2	N	-0-	-0-
06	2190 N	2129	-0-	-61	-0-	245	1	1884	2	N	-0-	-0-
07	2232 N	2121	-0-	-111	-0-	233	1	1888	2	N	-0-	-0-
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	277	1	1985	2	N	-0-	-0-
09	2130 N	2100	-0-	-30	-0-	195	1	1905	2	N	-0-	-0-
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	232	1	2057	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	108	1	897	2	N	-0-			-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	117	1	898	2	N	-0-			-0-
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	111	1	901	2	N	-0-			-0-
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	121	1	868	2	N	-0-			-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	86	1	838	2	N	-0-			-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	100	1	892	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	-0-			-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	N	-0-			-0-
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	30	1	533	2	N	-0-			-0-
08	589 N	569	-0-	-20	-0-	30	1	539	2	N	-0-			-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	2	N	-0-			-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

05	682 X	609	-0-	-73	-0-	32	1	577	2	Y	-0-			1
06	660 X	397	-0-	-263	-0-	22	1	375	2	Y	-0-			1
07	704 X	704	-0-	-0-	-0-	37	1	667	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	682 X	600	-0-	-82	-0-	32	1	568	2	Y	-0-			-0-
09	600 X	508	-0-	-92	-0-	27	1	481	2	Y	-0-			-0-
10	713 N	488	-0-	-225	-0-	25	1	463	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	51	1	936	2	Y	-0-			-0-
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	54	1	910	2	Y	-0-			-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	54	1	972	2	Y	-0-			-0-
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	57	1	1016	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	867	-0-	-93	-0-	46	1	821	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	786	-0-	-237	-0-	40	1	746	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	22	1	371	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	376	-0-	-120	-0-	20	1	355	2	Y	1	1	1	-0-
08	434 N	386	-0-	-48	-0-	21	1	365	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	Y	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	100	1	827	2	N	-0-					14
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	104	1	797	2	N	-0-					14
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	111	1	903	2	N	-0-					14
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	122	1	876	2	N	-0-					14
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	88	1	857	2	N	-0-					14
10	930 N	903	-0-	-27	-0-	91	1	812	2	N	-0-					14

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

05	2325 N	2024	-0-	-301	-0-	105	1	1919	2	N	-0-					-0-
06	2190 N	1061	-0-	-1129	-0-	60	1	1001	2	N	-0-					-0-
07	2294 N	2089	-0-	-205	-0-	110	1	1979	2	N	-0-					-0-
08	2015 N	1724	-0-	-291	-0-	92	1	1632	2	N	-0-					-0-
09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	125	1	2229	2	N	-0-					-0-
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	117	1	2166	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

05	248 N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

05	2883 X	2422	-0-	-461	-0-	125	1	2297	2	Y	-0-	1	1			1
06	2730 X	2186	-0-	-544	-0-	123	1	2063	2	Y	-0-					1
07	2821 X	2156	-0-	-665	-0-	113	1	2042	2	Y	1	2	1			-0-
08	2821 X	1312	-0-	-1509	-0-	70	1	1242	2	Y	-0-					-0-
09	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	129	1	2302	2	Y	-0-					-0-
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	123	1	2273	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 47		RRCID -> 214113		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	1457 X	1414	-0-	-43	-0-	73 1	1341 2	Y	-0-	2 1		-0-
06	1410 X	1162	-0-	-248	-0-	65 1	1097 2	Y	-0-			-0-
07	1488 X	1466	-0-	-22	-0-	77 1	1387 2	Y	2	2 1		-0-
08	1488 X	1229	-0-	-259	-0-	66 1	1163 2	Y	-0-			-0-
09	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	76 1	1365 2	Y	-0-			-0-
10	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	79 1	1456 2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214285		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119				
05	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	57 1	1037 2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	1004	-0-	-166	-0-	57 1	947 2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	55 1	985 2	Y	-0-			-0-
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	60 1	1057 2	Y	-0-			-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	54 1	967 2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	52 1	957 2	Y	-0-			-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214289		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697				
05	3999 X	3608	-0-	-391	-0-	187 1	3421 2	Y	-0-	1 1		3
06	3780 X	3210	-0-	-570	-0-	181 1	3029 2	Y	-0-			3
07	3906 X	3565	-0-	-341	-0-	187 1	3376 2	Y	2	4 1		1
08	3782 X	3362	-0-	-420	-0-	179 1	3183 2	Y	-0-			1
09	3660 X	3415	-0-	-245	-0-	181 1	3234 2	Y	-0-			1
10	3596 X	3592	-0-	-4	-0-	184 1	3408 2	Y	-0-			1

FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215109		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762				
05	341 N	255	-0-	-86	-0-	13 1	242 2	Y	-0-			-0-
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	9 1	157 2	Y	-0-			-0-
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	15 1	266 2	Y	-0-			-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	13 1	223 2	Y	-0-			-0-
09	180 N	64	-0-	-116	-0-	3 1	61 2	Y	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15 1	270 2	Y	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215805		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900				
05	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #: 13		RRCID -> 215813		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-

 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

05		93 N	42	-0-	-51	-0-		2	1	40	2	N	-0-					-0-
06		180 N	67	-0-	-113	-0-		4	1	63	2	N	-0-					-0-
07		93 N	40	-0-	-53	-0-		2	1	38	2	N	-0-					-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-		2	1	30	2	N	-0-					-0-
09		60 N	27	-0-	-33	-0-		1	1	26	2	N	-0-					-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-		1	1	29	2	N	-0-					-0-

 LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

05		793 N	793	-0-	-0-	-0-		793	2			Y	-0-					-0-
06		840 N	779	-0-	-61	-0-		779	2			Y	-0-					-0-
07		806 N	731	-0-	-75	-0-		731	2			Y	-0-					-0-
08		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		1040	2			Y	-0-					-0-
09		920 N	920	-0-	-0-	-0-		920	2			Y	-0-					-0-
10		924 N	924	-0-	-0-	-0-		924	2			Y	-0-					-0-

 JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

05		100 N	100	-0-	-0-	-0-		5	1	95	2	Y	-0-					-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-		6	1	102	2	Y	-0-					-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-		6	1	115	2	Y	-0-					-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-		6	1	107	2	Y	-0-					-0-
09		120 N	105	-0-	-15	-0-		6	1	99	2	Y	-0-					-0-
10		124 N	94	-0-	-30	-0-		5	1	89	2	Y	-0-					-0-

 GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

05		532 N	532	-0-	-0-	-0-		28	1	504	2	Y	-0-	1	1			2
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-		27	1	453	2	Y	-0-					2
07		646 N	646	-0-	-0-	-0-		34	1	611	2	Y	-0-	1	2	1		1
								1	9									
08		527 N	505	-0-	-22	-0-		27	1	478	2	Y	-0-					1
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-		28	1	508	2	Y	-0-					1
10		651 N	626	-0-	-25	-0-		32	1	594	2	Y	-0-					1

 LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

05		610 N	610	-0-	-0-	-0-		610	2			N	-0-					-0-
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-		598	2			N	-0-					-0-
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-		614	2			N	-0-					-0-
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-		637	2			N	-0-					-0-
09		600 N	584	-0-	-16	-0-		584	2			N	-0-					-0-
10		620 N	608	-0-	-12	-0-		608	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218029		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-		2 2			Y	-0-					-0-

LAS PALOMAS		WELL #: 4		RRCID -> 218403		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887								
05	368	N	368	-0-	-0-		368 2			Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-		295 2			Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-		309 2			Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-		296 2			Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-		316 2			Y	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13		297 2			Y	-0-					-0-

SINGER		WELL #: 1 B		RRCID -> 218816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 219553		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683								
05	8	N	-0-	-0-	-8					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-		3 2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-

IRENE		WELL #: 5		RRCID -> 219599		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522								
05	124	N	38	-0-	-86		2 1	36 2		Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-		8 1	130 2		Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-		9 1	161 2		Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-		8 1	149 2		Y	-0-					-0-
09	150	N	18	-0-	-132		1 1	17 2		Y	-0-					-0-
10	155	N	61	-0-	-94		3 1	58 2		Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 7		RRCID -> 220154		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275								
05	620	N	308	-0-	-312		16 1	292 2		Y	-0-					-0-
06	660	N	377	-0-	-283		21 1	356 2		Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-		24 1	435 2		Y	-0-					-0-
08	310	N	144	-0-	-166		8 1	136 2		Y	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-		30 1	544 2		Y	-0-					-0-
10	465	N	353	-0-	-112		18 1	335 2		Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220427		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386								
05	381	N	381	-0-	-0-		20 1	361 2		Y	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5		20 1	335 2		Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-		20 1	352 2		Y	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1		20 1	351 2		Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-		19 1	345 2		Y	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4		19 1	349 2		Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, L. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	220476	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10482 - 10886		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

L. GARZA ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	221360	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10488 - 10592		
05	310 N	256	-0-	-54	-0-	13 1	243 2	Y	-0-			-0-	
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	13 1	220 2	Y	-0-			-0-	
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17 1	309 2	Y	-0-			-0-	
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14 1	243 2	Y	-0-			-0-	
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14 1	245 2	Y	-0-			-0-	
10	341 N	234	-0-	-107	-0-	12 1	222 2	Y	-0-			-0-	

IRENE		WELL #:		4	RRCID ->	221382	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	11601	PERF.10642 - 10862		
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	24 1	435 2	Y	-0-	1 1		1	
06	660 N	3	-0-	-657	-0-	3 2		Y	-0-			1	
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25 1	455 2	Y	1	2 1		-0-	
						1 9							
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30 1	527 2	Y	-0-			-0-	
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	34 1	600 2	Y	-0-			-0-	
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30 1	547 2	Y	-0-			-0-	

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221487	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	11916	PERF.10664 - 11367		
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-			-0-	
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12 1	202 2	Y	-0-			-0-	
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12 1	215 2	Y	-0-			-0-	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			-0-	
09	150 N	18	-0-	-132	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-	
10	217 N	69	-0-	-148	-0-	4 1	65 2	Y	-0-			-0-	

MUNOZ		WELL #:		14	RRCID ->	221796	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	14271	PERF.12802 - 13914		
05	2418 X	2053	-0-	-365	-0-	106 1	1947 2	Y	-0-	1 1		3	
06	2340 X	2249	-0-	-91	-0-	127 1	2122 2	Y	-0-			3	
07	2976 X	1765	-0-	-1211	-0-	93 1	1670 2	Y	2	4 1		1	
						2 9							
08	2976 X	1805	-0-	-1171	-0-	96 1	1709 2	Y	-0-			1	
09	2880 X	1692	-0-	-1188	-0-	90 1	1602 2	Y	-0-			1	
10	2325 X	2035	-0-	-290	-0-	104 1	1931 2	Y	-0-			1	

E. E. GUTIERREZ		WELL #:		9	RRCID ->	221917	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	13790	PERF.11260 - 13530		
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	88 1	1619 2	Y	-0-			2	
06	1800 N	1758	-0-	-42	-0-	99 1	1659 2	Y	-0-			2	
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	81 1	1455 2	Y	1	1 1		2	
						1 9							
08	1705 N	1381	-0-	-324	-0-	74 1	1307 2	Y	-0-			2	
09	1770 N	1510	-0-	-260	-0-	80 1	1430 2	Y	-0-			2	
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	81 1	1506 2	Y	-0-			2	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JACOBA		WELL #:		9	RRCID ->	221919	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.10857	- 11065		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		938 N	938	-0-	-0-	-0-	49 1	889 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		900 N	850	-0-	-50	-0-	48 1	802 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		930 N	926	-0-	-4	-0-	49 1	877 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		930 N	838	-0-	-92	-0-	45 1	793 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	45 1	813 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		930 N	639	-0-	-291	-0-	33 1	606 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #:		8	RRCID ->	221921	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10924	- 13222		
05		527 N	526	-0-	-1	-0-	27 1	499 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		480 N	438	-0-	-42	-0-	25 1	413 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		527 N	434	-0-	-93	-0-	23 1	411 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		527 N	447	-0-	-80	-0-	24 1	423 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		450 N	442	-0-	-8	-0-	23 1	419 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	24 1	447 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LFT		WELL #:		3	RRCID ->	222121	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10626	- 10714		
05		744 N	318	-0-	-426	-0-	318 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		540 N	384	-0-	-156	-0-	384 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		372 N	314	-0-	-58	-0-	314 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		310 N	254	-0-	-56	-0-	254 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		390 N	307	-0-	-83	-0-	307 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		310 N	217	-0-	-93	-0-	217 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VOLPE		WELL #:		3	RRCID ->	222194	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10520	- 10666		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	222331	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11360	- 11426		
05		1023 N	13	-0-	-1010	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		780 N	218	-0-	-562	-0-	12 1	206 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	185 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		210 N	60	-0-	-150	-0-	3 1	57 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LFT		WELL #:		5	RRCID ->	222439	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10997	- 11339		
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		372 N	276	-0-	-96	-0-	276 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		372 N	66	-0-	-306	-0-	66 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		360 N	82	-0-	-278	-0-	82 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		279 N	67	-0-	-212	-0-	67 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

IRENE		WELL #:		6	RRCID ->	222879	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10940	- 12624		
05		558 N	556	-0-	-2	-0-	29 1	527 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		540 N	532	-0-	-8	-0-	30 1	502 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		558 N	555	-0-	-3	-0-	29 1	526 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		558 N	555	-0-	-3	-0-	30 1	525 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		540 N	529	-0-	-11	-0-	28 1	501 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		558 N	548	-0-	-10	-0-	28 1	520 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 113		RRCID -> 222893		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4805 X	4501	-0-	-304	-0-	233 1	4268 2	Y	-0-	1 1	3
06	4650 X	4196	-0-	-454	-0-	236 1	3960 2	Y	-0-		3
07	4805 X	4648	-0-	-157	-0-	244 1	4402 2	Y	2	3 1	2
08	4743 X	4458	-0-	-285	-0-	238 1	4220 2	Y	-0-		2
09	4590 X	4269	-0-	-321	-0-	226 1	4043 2	Y	-0-		2
10	4650 X	4302	-0-	-348	-0-	220 1	4082 2	Y	-0-		2

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223056		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414		
05	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	52 1	958 2	Y	-0-		-0-
06	990 N	842	-0-	-148	-0-	47 1	795 2	Y	-0-		-0-
07	992 N	788	-0-	-204	-0-	41 1	747 2	Y	-0-		-0-
08	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	54 1	962 2	Y	-0-		-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	46 1	827 2	Y	1		1
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	42 1	782 2	Y	-0-		1

YZAGUIRRE-LEO		WELL #: 14		RRCID -> 223061		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238		
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	40 1	740 2	N	-0-		-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	27 1	457 2	N	-0-		-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	36 1	644 2	N	-0-		-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29 1	506 2	N	-0-		-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	41 1	728 2	N	-0-		-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	32 1	584 2	N	-0-		-0-

LFT		WELL #: 2		RRCID -> 223224		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840		
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		-0-
08	341 N	156	-0-	-185	-0-	156 2		N	-0-		-0-
09	360 N	94	-0-	-266	-0-	94 2		N	-0-		-0-
10	279 N	103	-0-	-176	-0-	103 2		N	-0-		-0-

L. GARZA "B" 2		WELL #: B 7		RRCID -> 223225		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113		
05	1023 N	933	-0-	-90	-0-	48 1	885 2	Y	-0-		2
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	56 1	943 2	Y	-0-		2
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	57 1	1035 2	Y	1	1 1	2
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	54 1	958 2	Y	-0-		2
09	990 N	923	-0-	-67	-0-	49 1	874 2	Y	-0-		2
10	1085 N	977	-0-	-108	-0-	50 1	927 2	Y	-0-		2

ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223434		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298		
05	527 N	505	-0-	-22	-0-	26 1	479 2	Y	-0-		-0-
06	600 N	467	-0-	-133	-0-	26 1	441 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	653	-0-	-29	-0-	34 1	619 2	Y	-0-		-0-
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	26 1	463 2	Y	-0-		-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26 1	466 2	Y	-0-		-0-
10	651 N	525	-0-	-126	-0-	27 1	498 2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
DAISY		WELL #: 7		RRCID -> 223743		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	2	N	-0-			-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	N	-0-			-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-			-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 223756		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 225683		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148							
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	437	2	N	-0-			-0-
06	660	N	584	-0-	-76	-0-	33	1	551	2	N	-0-			-0-
07	403	N	245	-0-	-158	-0-	13	1	232	2	N	-0-			-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	24	1	417	2	N	-0-			-0-
09	570	N	322	-0-	-248	-0-	17	1	305	2	N	-0-			-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	N	-0-			-0-

DAISY		WELL #: 6		RRCID -> 225684		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 225792		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 225898		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348							
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	47	1	864	2	N	-0-			-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	53	1	893	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	104	1	1880	2	N	-0-			-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	48	1	850	2	N	-0-			-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	70	1	1256	2	N	-0-			-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	63	1	1168	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 226081		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764							
05	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	59	1	1085	2	N	-0-			-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	78	1	1313	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1147	-0-	-341	-0-	60	1	1087	2	N	-0-			-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	83	1	1481	2	N	-0-			-0-
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	73	1	1313	2	N	-0-			-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	80	1	1473	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 226262		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	N	-0-	-0-
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	2	N	-0-	-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	11	1	199	2	N	-0-	-0-
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	2	N	-0-	-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-	-0-
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	7	1	137	2	N	-0-	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 226660		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642				
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	N	-0-	-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	N	-0-	-0-
07	496 N	263	-0-	-233	-0-	14	1	249	2	N	-0-	-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	N	-0-	-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	2	N	-0-	-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	N	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227514		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070				
05	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	151	1	2766	2	N	-0-	-0-
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	175	1	2934	2	N	-0-	-0-
07	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	178	1	3212	2	N	-0-	-0-
08	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	186	1	3301	2	N	-0-	-0-
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	177	1	3173	2	N	-0-	-0-
10	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	132	1	2447	2	N	-0-	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 227824		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914				
05	434 N	342	-0-	-92	-0-	18	1	324	2	N	-0-	-0-
06	330 N	233	-0-	-97	-0-	13	1	220	2	N	-0-	-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220	2	N	-0-	-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	N	-0-	-0-
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	N	-0-	-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	N	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 13ST		RRCID -> 227918		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208				
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	89	1	1626	2	N	-0-	-0-
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	108	1	1814	2	N	-0-	-0-
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	96	1	1737	2	N	-0-	-0-
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	105	1	1863	2	N	-0-	-0-
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	106	1	1893	2	N	-0-	-0-
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	92	1	1698	2	N	-0-	-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 4		RRCID -> 229615		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998				
05	5022 X	4812	-0-	-210	-0-	516	1	4296	2	N	-0-	14
06	4860 X	4701	-0-	-159	-0-	541	1	4160	2	N	-0-	14
07	5022 X	4610	-0-	-412	-0-	507	1	4103	2	N	-0-	14
08	5022 X	1743	-0-	-3279	-0-	213	1	1530	2	N	-0-	14
09	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	862	1	8398	2	N	-0-	14
10	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	614	1	5455	2	N	-0-	14

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 229696		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986				
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-	-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-	-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	43	1	759	2	N	-0-	-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	N	-0-	-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 230042		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230870		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841								
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	41	1	748	2	N	-0-					-0-
06	870 N	514	-0-	-356	-0-	29	1	485	2	N	-0-					-0-
07	899 N	303	-0-	-596	-0-	16	1	287	2	N	-0-					-0-
08	775 N	626	-0-	-149	-0-	33	1	593	2	N	-0-					-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	47	1	837	2	N	-0-					-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	N	-0-					-0-

GARZA L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 231981		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067								
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	640	-0-	-110	-0-	36	1	604	2	Y	-0-					-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	695	2	Y	-0-					-0-
08	775 N	731	-0-	-44	-0-	39	1	692	2	Y	-0-					-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	38	1	672	2	Y	-0-					-0-
10	744 N	641	-0-	-103	-0-	33	1	608	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 51		RRCID -> 232151		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	157	-0-	-215	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	450 N	309	-0-	-141	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
10	465 X	66	-0-	-399	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 50		RRCID -> 232271		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658								
05	14B2 EXT	2376	-0-	2376	2376	123	1	2253	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5492	-0-	5492	7868	309	1	5183	2	Y	-0-					-0-
07	11557 X	3689	-0-	-7868	-0-	194	1	3493	2	Y	2	2	1			-0-
08	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	156	1	2775	2	Y	-0-					-0-
09	5490 X	2221	-0-	-3269	-0-	118	1	2102	2	Y	1					1
10	5673 X	2019	-0-	-3654	-0-	103	1	1916	2	Y	-0-					1

FLORES, L. G.		WELL #: 52		RRCID -> 233002		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310								
05	806 N	780	-0-	-26	-0-	40	1	740	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	746	-0-	-4	-0-	42	1	704	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	767	-0-	-39	-0-	40	1	727	2	Y	-0-					-0-
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	41	1	725	2	Y	-0-					-0-
09	750 N	724	-0-	-26	-0-	38	1	686	2	Y	-0-					-0-
10	775 N	763	-0-	-12	-0-	39	1	724	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233180		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE			(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

J.O.D. "1"		WELL #: 1		RRCID -> 233345		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MUNOZ		WELL #: 16		RRCID -> 233652		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488							
05	310 N	247	-0-	-63	-0-	13	1	234	2	Y	-0-				-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	10	1	169	2	Y	-0-				-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	Y	-0-				-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-				-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-				-0-
10	217 N	94	-0-	-123	-0-	5	1	89	2	Y	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 30		RRCID -> 233757		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076							
05	1147 N	932	-0-	-215	-0-	48	1	884	2	Y	-0-				-0-
06	1140 N	1027	-0-	-113	-0-	58	1	969	2	Y	-0-				-0-
07	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	57	1	1028	2	Y	-0-				-0-
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	57	1	1020	2	Y	-0-				-0-
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	55	1	988	2	Y	-0-				-0-
10	1085 N	904	-0-	-181	-0-	46	1	858	2	Y	-0-				-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 234326		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234855		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941							
05	589 N	483	-0-	-106	-0-	25	1	458	2	N	-0-				-0-
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	N	-0-				-0-
07	589 N	487	-0-	-102	-0-	26	1	461	2	N	-0-				-0-
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	26	1	457	2	N	-0-				-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	N	-0-				-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	N	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 235426		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	2	Y	-0-				-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-				-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	2	Y	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 235428		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	38 1	692 2	N	-0-	-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	39 1	662 2	N	-0-	-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	38 1	687 2	N	-0-	-0-
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	39 1	700 2	N	-0-	-0-
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	36 1	647 2	N	-0-	-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	36 1	671 2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 236291		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724		
05	775 N	689	-0-	-86	-0-	36 1	653 2	Y	-0-	1 1 2
06	720 N	670	-0-	-50	-0-	38 1	632 2	Y	-0-	1 1 2
07	775 N	657	-0-	-118	-0-	34 1	622 2	Y	1	2 1 1
						1 9				
08	682 N	471	-0-	-211	-0-	25 1	446 2	Y	-0-	1
09	660 N	649	-0-	-11	-0-	34 1	615 2	Y	-0-	1
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	36 1	661 2	Y	-0-	1

MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 236298		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852		
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	43 1	796 2	N	-0-	1 1 1
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	42 1	698 2	N	-0-	1
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	47 1	839 2	N	1	2 1 -0-
						1 9				
08	837 N	802	-0-	-35	-0-	43 1	759 2	N	-0-	-0-
09	750 N	736	-0-	-14	-0-	39 1	697 2	N	-0-	-0-
10	899 N	890	-0-	-9	-0-	46 1	844 2	N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 40		RRCID -> 236365		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 19		RRCID -> 236933		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236943		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012		
05	6293 X	6053	-0-	-240	-0-	313 1	5740 2	N	-0-	5 1 12
06	6180 X	5822	-0-	-358	-0-	328 1	5494 2	N	-0-	12
07	6386 X	6200	-0-	-186	-0-	326 1	5871 2	N	3	11 1 4
						3 9				
08	6386 X	6258	-0-	-128	-0-	334 1	5924 2	N	-0-	4
09	6030 X	5950	-0-	-80	-0-	315 1	5634 2	N	1	5
						1 9				
10	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	345 1	6393 2	N	-0-	5

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FLORES, L. G.		WELL #:		56	RRCID -> 237078		COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10302 - 11068	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	34 1	626 2	N	-0-			-0-
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	34 1	575 2	N	-0-			-0-
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	34 1	610 2	N	-0-			-0-
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	35 1	629 2	N	-0-			-0-
09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	44 1	782 2	N	-0-			-0-
10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	44 1	825 2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		54	RRCID -> 237096		COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11083 - 11262	
05	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6 2		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	53	-0-	53	59	3 1	50 2	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-			-0-
08	59	X	-0-	-0-	-59	-0-			N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		57	RRCID -> 237143		COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10970 - 11088	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 238118		COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	11410 - 14165	
05	465	N	151	-0-	-314	-0-	8 1	143 2	N	-0-			-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	47 1	781 2	N	-0-			-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	75 1	1346 2	N	-0-			-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	62 1	1108 2	N	-0-			-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	47 1	843 2	N	-0-			-0-
10	651	N	567	-0-	-84	-0-	29 1	538 2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		53	RRCID -> 238497		COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	14259	PERF.	10665 - 13489	
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	77 1	1417 2	N	-0-	1 1		1
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	76 1	1271 2	N	-0-			1
07	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	77 1	1382 2	N	1	2 1		-0-
							1 9						
08	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	75 1	1327 2	N	-0-			-0-
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	75 1	1350 2	N	-0-			-0-
10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	105 1	1938 2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		58	RRCID -> 239735		COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10931 - 10987	
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	15 1	280 2	N	-0-			-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	16 1	274 2	N	-0-			-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	15 1	274 2	N	-0-			-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	15 1	270 2	N	-0-			-0-
09	300	N	180	-0-	-120	-0-	10 1	170 2	N	-0-			-0-
10	279	N	149	-0-	-130	-0-	8 1	141 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DOMINGUEZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240310		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D.		WELL #: 4		RRCID -> 241995		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034								
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 60		RRCID -> 242148		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242345		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966								
05	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	86	1	1578	2	N	-0-	2	1			9
06	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	88	1	1482	2	N	-0-					9
07	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	87	1	1574	2	N	-0-	2	4	1		7
						2	9									
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	89	1	1586	2	N	-0-					7
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	83	1	1491	2	N	-0-	1				8
						1	9									
10	1674 N	1659	-0-	-15	-0-	85	1	1574	2	N	-0-					8

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 242840		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245723		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352								
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	24	1	431	2	N	-0-	3	1			6
06	480 N	432	-0-	-48	-0-	24	1	408	2	N	-0-					6
07	589 N	496	-0-	-93	-0-	26	1	469	2	N	-0-	1	6	1		1
						1	9									
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	782	2	N	-0-					1
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	40	1	723	2	N	-0-					1
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	37	1	692	2	N	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 246192		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	30 1	559 2	N	-0-			-0-
06	630 N	416	-0-	-214	-0-	23 1	393 2	N	-0-			-0-
07	651 N	487	-0-	-164	-0-	26 1	461 2	N	-0-			-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	35 1	614 2	N	-0-			-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	29 1	525 2	N	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	27 1	496 2	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 9		RRCID -> 247412		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14208		PERF.11120 - 11150		
05	13671 X	13322	-0-	-349	-0-	1429 1	11893 2	N	-0-			-0-
06	13290 X	12781	-0-	-509	-0-	1472 1	11309 2	N	-0-			-0-
07	13950 X	13102	-0-	-848	-0-	1440 1	11662 2	N	-0-			-0-
08	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	1761 1	12630 2	N	-0-			-0-
09	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	1340 1	13051 2	N	-0-			-0-
10	14489 X	14489	-0-	-0-	-0-	1467 1	13022 2	N	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #: 17		RRCID -> 247764		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10657 - 11457		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247803		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 14100		PERF.11571 - 13854		
05	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	169 1	3090 2	N	-0-			-0-
06	3150 X	3128	-0-	-22	-0-	176 1	2952 2	N	-0-			-0-
07	3286 X	3135	-0-	-151	-0-	165 1	2970 2	N	-0-			-0-
08	3286 X	2927	-0-	-359	-0-	156 1	2771 2	N	-0-			-0-
09	3180 X	2563	-0-	-617	-0-	136 1	2427 2	N	-0-			-0-
10	3255 X	2832	-0-	-423	-0-	145 1	2687 2	N	-0-			-0-

BUNCH, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9944 - 10341		
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			12
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			12
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			12
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			12
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			12
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			12

RAUL VOLPE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251537		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11807		PERF. 9572 - 9708		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 251977		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12013		PERF. 8994 - 9040		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 254608		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 2	N	-0-	-0-	
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	3 1	47 2	N	-0-	-0-	
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 2	N	-0-	-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	6 1	108 2	N	-0-	-0-	

VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 265117		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799			
05	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	1455 1	4553 2	N	-0-	-0-	
06	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	1354 1	4440 2	N	-0-	-0-	
07	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	1591 1	5081 2	N	-0-	-0-	
08	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	1444 1	4142 2	N	-0-	-0-	
09	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	1299 1	3957 2	N	-0-	-0-	
10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	1063 1	3148 2	N	-0-	-0-	

VESTER		WELL #: 2		RRCID -> 267500		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930			
05	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	283 1	887 2	Y	-0-	-0-	
06	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	258 1	848 2	Y	-0-	-0-	
07	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	259 1	825 2	Y	-0-	-0-	
08	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	279 1	800 2	Y	-0-	-0-	
09	1110 N	925	-0-	-185	-0-	229 1	696 2	Y	-0-	-0-	
*10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	275 1	813 2	Y	-0-	-0-	

VESTER		WELL #: 3		RRCID -> 270142		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379			
05	10850 X	9092	-0-	-1758	-0-	2202 1	6890 2	Y	-0-	-0-	
06	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	2333 1	7652 2	Y	-0-	-0-	
07	9734 X	8887	-0-	-847	-0-	2120 1	6767 2	Y	-0-	-0-	
08	9176 X	8566	-0-	-610	-0-	2215 1	6351 2	Y	-0-	-0-	
09	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	2490 1	7588 2	Y	-0-	-0-	
*10	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	2715 1	8039 2	Y	-0-	-0-	

KMF		WELL #: 2		RRCID -> 270851		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160			
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 2	N	-0-	166	
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 2	N	-0-	166	
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12 1	211 2	N	-0-	166	
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	11 1	204 2	N	-0-	166	
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	195 2	N	-0-	166	
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	11 1	205 2	N	-0-	166	

VESTER		WELL #: 4		RRCID -> 276871		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375			
05	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	1060 1	3318 2	N	-0-	-0-	
06	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	1055 1	3459 2	N	-0-	-0-	
07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	1030 1	3289 2	N	-0-	-0-	
08	4278 X	4108	-0-	-170	-0-	1062 1	3046 2	N	-0-	-0-	
09	4140 X	3974	-0-	-166	-0-	982 1	2992 2	N	-0-	-0-	
10	4278 X	3753	-0-	-525	-0-	947 1	2806 2	N	-0-	-0-	

HAYNES 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 278498		COMPL. DATE 07/25/2015		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670			
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	6 1	111 2	N	-0-	-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	3 1	56 2	N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987										TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008										TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009										TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437						
05	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	326	1	2176	3	Y	-0-				-0-
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	384	1	2219	3	Y	-0-				-0-
07	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	247	1	1557	3	Y	-0-				-0-
08	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	276	1	1525	3	Y	-0-				-0-
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	286	1	1449	3	Y	-0-				-0-
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	223	1	1896	3	Y	-0-				-0-
BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988										TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273						
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-				-0-
06	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	3			N	-0-				-0-
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-				-0-
08	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-				-0-
09	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			N	-0-				-0-
10	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	3			N	-0-				-0-
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988										TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530						
05	3100	N	3231	-0-	131	10586	420	1	2811	3	Y	-0-				-0-
06	3000	N	2836	-0-	-164	10422	418	1	2418	3	Y	-0-				-0-
07	3100	N	3244	-0-	144	10566	444	1	2800	3	Y	-0-				-0-
08	13713	X	3147	-0-	-10566	-0-	482	1	2665	3	Y	-0-				-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	533	1	2697	3	Y	-0-				-0-
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	403	1	3426	3	Y	-0-				-0-
LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988										TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942						
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	-0-				-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	Y	-0-				-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	21	1	131	3	Y	-0-				-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	65	1	362	3	Y	-0-				-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	31	1	154	3	Y	-0-				-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	Y	-0-				-0-
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992										TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852						
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	64	1	427	3	N	-0-				-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	67	1	384	3	N	-0-				-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	66	1	419	3	N	-0-				-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	86	1	475	3	N	-0-				-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	72	1	364	3	N	-0-				-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	50	1	421	3	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		3100 N	1682	-0-	-1418	6700	219 1	1463 3	Y	-0-		-0-
06		7634 X	934	-0-	-6700	-0-	138 1	796 3	Y	-0-		-0-
07		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	603 1	3796 3	Y	-0-		-0-
08		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	218 1	1204 3	Y	-0-		-0-
09		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	246 1	1243 3	Y	-0-		-0-
10		2759 X	1985	-0-	-774	-0-	209 1	1776 3	Y	-0-		-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570												
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 1	40 3	Y	-0-		-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 3	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	8 1	42 3	Y	-0-		-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	29 3	Y	-0-		-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	82 3	Y	-0-		-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121												
05		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	527 1	3520 3	Y	-0-		-0-
06		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	322 1	1860 3	Y	-0-		-0-
07		1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	220 1	1384 3	Y	-0-		-0-
08		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	324 1	1789 3	Y	-0-		-0-
09		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	234 1	1186 3	Y	-0-		-0-
10		3379 X	2728	-0-	-651	-0-	287 1	2441 3	Y	-0-		-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552												
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	55 1	366 3	Y	-0-		-0-
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	70 1	407 3	Y	-0-		-0-
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	84 1	529 3	Y	-0-		-0-
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	106 1	588 3	Y	-0-		-0-
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	111 1	561 3	Y	-0-		-0-
10		620 N	496	-0-	-124	-0-	52 1	444 3	Y	-0-		-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335												
05		651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2		N	-0-		-0-
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-
07		651 N	586	-0-	-65	-0-	586 2		N	-0-		-0-
08		620 N	554	-0-	-66	-0-	554 2		N	-0-		-0-
09		600 N	513	-0-	-87	-0-	513 2		N	-0-		-0-
10		589 N	501	-0-	-88	-0-	501 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054					
BUSTAMANTE G.U., BERNARDO		WELL #:	1	RRCID -> 194486	COMPL. DATE 09/21/2003	TOTAL DEPTH 12034	PERF.11036	- 11064
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18	70 1	-0-
BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #:	3	RRCID -> 201864	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 12132	PERF.11763	- 11828
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:	2	RRCID -> 201865	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10881	- 11538
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	N	-0-
06	1320 N	963	-0-	-357	-0-	963 2	N	-0-
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2	N	-0-
08	1054 N	769	-0-	-285	-0-	769 2	N	-0-
09	960 N	340	-0-	-620	-0-	340 2	N	-0-
10	1302 N	468	-0-	-834	-0-	468 2	N	-0-
GUTIERREZ, T.		WELL #:	1	RRCID -> 206983	COMPL. DATE 06/27/2005	TOTAL DEPTH 13950	PERF.11444	- 13680
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-
06	510 N	399	-0-	-111	-0-	399 2	N	-0-
07	496 N	363	-0-	-133	-0-	363 2	N	-0-
08	527 N	388	-0-	-139	-0-	388 2	N	-0-
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	320 2	N	-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:	4	RRCID -> 207567	COMPL. DATE 10/20/2004	TOTAL DEPTH 11680	PERF.11374	- 11466
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
BUSTAMANTE HEIRS		WELL #:	2	RRCID -> 208659	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 12855	PERF.11918	- 11948
05	3100 N	4004	-0-	904	3722	4004 2	N	-0-
06	3000 N	3000	-0-	-0-	3722	3000 2	N	-0-
07	6140 X	2418	-0-	-3722	-0-	2418 2	N	-0-
08	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2	N	-0-
09	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2	N	-0-
10	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2	N	-0-
M. G. GARZA G. U.		WELL #:	2	RRCID -> 208787	COMPL. DATE 04/24/2008	TOTAL DEPTH 13908	PERF.10825	- 11501
05	3100 N	1883	-0-	-1217	3311	1883 2	N	-0-
06	3000 N	1486	-0-	-1514	1797	1486 2	N	-0-
07	3100 N	1348	-0-	-1752	45	1348 2	N	-0-
08	1891 N	1683	-0-	-208	-0-	1683 2	N	-0-
09	1500 N	1085	-0-	-415	-0-	1085 2	N	-0-
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221550	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11733 - 11817				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABELINO		WELL #:		2	RRCID ->	233962	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11628 - 12656				
05	744 N	636	-0-	-108	-0-	636	2			N	-0-				-0-
06	690 N	462	-0-	-228	-0-	462	2			N	-0-				-0-
07	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-				-0-
08	651 N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-				-0-
09	450 N	255	-0-	-195	-0-	255	2			N	-0-				-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-				-0-

DE LOS SANTOS		WELL #:		2	RRCID ->	243257	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11851 - 14650				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DE LOS SANTOS		WELL #:		3	RRCID ->	244494	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11832 - 11874				
05	1178 N	979	-0-	-199	-0-	979	2			N	-0-				-0-
06	1050 N	465	-0-	-585	-0-	465	2			N	-0-				-0-
07	837 N	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-				-0-
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-				-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-				-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-				-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		WELL #:		3	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10894 - 11508				
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10894 - 11508				
05	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-				-0-
06	660 N	635	-0-	-25	-0-	635	2			N	-0-				-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-				-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-				-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-				-0-
10	651 N	238	-0-	-413	-0-	238	2			N	-0-				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	253316	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7410 - 7544				
LANIER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	253316	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7410 - 7544				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-				89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-				89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-				89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-				89
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-				89
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-				89

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
NOE FERNANDEZ				WELL #:	1	RRCID ->	280313	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10379	PERF. 9871 - 10141
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 W	-0-	-0-	-0-	42723						48
06		0 W	-0-	-0-	-0-	42723						48
07		0 W	-0-	-0-	-0-	42723						48
08		0 W	-0-	-0-	-0-	42723						48
09		0 W	-0-	-0-	-0-	42723						48
10		0 W	-0-	-0-	-0-	42723						48

SMITH PRODUCTION INC.				789662								
GARZA, L.				WELL #:	5	RRCID ->	169192	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10474 - 13046
05	2666 N	2266	-0-	-400	-0-	435	1	1831	2	Y	-0-	-0-
06	2490 N	2144	-0-	-346	-0-	397	1	1747	2	Y	-0-	-0-
07	2480 N	2310	-0-	-170	-0-	421	1	1889	2	Y	-0-	-0-
08	2263 N	1128	-0-	-1135	-0-	91	1	1037	2	Y	-0-	-0-
09	2130 N	2027	-0-	-103	-0-	266	1	1761	2	Y	-0-	-0-
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	223	1	2302	2	Y	-0-	-0-

L. GARZA				WELL #:	7	RRCID ->	170350	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10708 - 10754
05	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	263	1	1107	2	Y	-0-	-0-
06	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	253	1	1114	2	Y	-0-	-0-
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	266	1	1194	2	Y	-0-	-0-
08	1364 N	789	-0-	-575	-0-	63	1	726	2	Y	-0-	-0-
09	1380 N	985	-0-	-395	-0-	129	1	856	2	Y	-0-	-0-
10	1457 N	341	-0-	-1116	-0-	30	1	311	2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.				WELL #:	6	RRCID ->	172011	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10583 - 12378
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
*09	14B2 EXT	162	-0-	162	-0-	21	1	141	2	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	212	-0-	212	-0-	374	1	193	2	Y	-0-	-0-

GARZA L.				WELL #:	8	RRCID ->	173084	COMPL. DATE	04/30/1999	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10795 - 11459
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	2	Y	-0-	-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	15	1	67	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	2	Y	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.				WELL #:	10	RRCID ->	174937	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10658 - 11413
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	342	1	1436	2	Y	-0-	-0-
06	1470 N	1361	-0-	-109	-0-	252	1	1109	2	Y	-0-	-0-
07	1767 N	1642	-0-	-125	-0-	299	1	1343	2	Y	-0-	-0-
08	1767 N	521	-0-	-1246	-0-	42	1	479	2	Y	-0-	-0-
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	241	1	1597	2	Y	-0-	-0-
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	165	1	1698	2	Y	-0-	-0-

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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
GARZA, L.		WELL #:		9	RRCID ->	175111	COMPL. DATE	09/07/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11184 - 11288	
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	314	1	1318	2	Y	-0-		-0-
06	1620 N	1372	-0-	-248	-0-	254	1	1118	2	Y	-0-		-0-
07	1674 N	1142	-0-	-532	-0-	208	1	934	2	Y	-0-		-0-
08	1643 N	612	-0-	-1031	-0-	49	1	563	2	Y	-0-		-0-
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	192	1	1271	2	Y	-0-		-0-
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	157	1	1623	2	Y	-0-		-0-

THREE C EXPLORATION, LLC				857512									
GUTIERREZ, RAQUEL		WELL #:		1	RRCID ->	195934	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9831 - 9958	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6

GUTIERREZ, RAQUEL F		WELL #:		2	RRCID ->	197063	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9627 - 10134	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4

HEEP (BAFFIN)				40125	050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459									
SALAZAR UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	177702	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	9142 - 9196	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEIN (LOBO)				40164	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
RANCHO BLANCO		WELL #:		14	RRCID ->	193715	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6644 - 6706	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314									
LLANOS, M. H.		WELL #:		4	RRCID ->	135540	COMPL. DATE	06/11/1990	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	6790 - 7112	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HERBST-WILCOX (TOREL)			40678 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426														
HERBST-TOREL			WELL #:	3	RRCID ->	133676	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9258 - 9302					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-TOREL			WELL #:	10	RRCID ->	226181	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9204 - 9649					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HERBST-TOREL			WELL #:	11	RRCID ->	227590	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9140 - 9160					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HERBST-TOREL			WELL #:	13	RRCID ->	229104	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9350 - 9740					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

HERBST-TOREL			WELL #:	14	RRCID ->	230240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9422 - 9430					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD (LOBO)			40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313														
MCKENDRICK, W.H.			WELL #:	18	RRCID ->	151205	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7262 - 7308					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.// 40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313															
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 19		RRCID -> 152807		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 153479		COMPL. DATE 02/02/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 203854		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431									
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	246	1	1004	3	N	1					129	
						1	9										
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	222	1	1003	3	N	4					133	
						4	9										
07	1395 N	1312	-0-	-83	-0-	233	1	1070	3	N	8					141	
						9	9										
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	241	1	1101	3	N	2					143	
						2	9										
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	237	1	993	3	N	-0-					143	
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	227	1	1094	3	N	16					159	
						18	9										
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 29		RRCID -> 204583		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080									
05	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	56	1	1683	3	N	-0-					42	
						2	4										
06	1740 N	1698	-0-	-42	-0-	57	1	1640	3	N	1					43	
						1	9										
07	1798 N	549	-0-	-1249	-0-	23	1	526	3	N	-0-					43	
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	66	1	1867	3	N	-0-					43	
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	65	1	1748	3	N	25					68	
						28	9										
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	52	1	1376	3	N	-0-					68	
RAMIREZ, J. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 210768		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288									
05	434 N	328	-0-	-106	-0-	62	1	266	3	N	-0-					9	
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	78	1	364	3	N	-0-					9	
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	68	1	328	3	N	-0-					9	
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	66	1	320	3	N	-0-					9	
09	450 N	331	-0-	-119	-0-	63	1	268	3	N	-0-					9	
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	83	1	411	3	N	-0-					9	
ENCINA RESOURCES, LLC		251741															
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 215181		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448									
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-	
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-	
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-	
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-	
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

 HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
 C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					24
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					24
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					24
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					24
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HEREFORD, L. M. -T-		WELL #:		53	RRCID ->	247054	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7610 - 8461
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	420 2	2 9	N	2	3 1		21
06	450 N	365	-0-	-85	-0-	364 2	1 9	N	1	1 1		21
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490 2	1 9	N	1	2 1		20
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460 2	1 9	N	1	1 1		20
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	390 2	3 9	N	3	3 1		20
10	465 N	382	-0-	-83	-0-	381 2	1 9	N	1	1 1		20

HERMANAS SIETE (O-55)				40705 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC				624865								
MARSHALL-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	167237	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	14666	PERF.	13252 - 13280
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERMANN (FROST A)				40709 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
HERMANN, E		WELL #:		20	RRCID ->	276265	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3721 - 3731
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HERMANN (VELA)				40712 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
DEGARCIA, B. G.		WELL #:		87	RRCID ->	276083	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3935 - 3943
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HET (2700)				40915 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
CLR GAUGING CORP.				161338								
BOMER		WELL #:		1	RRCID ->	244739	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2840 - 2844
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN EXPLORATION, INC.				829289								
FOWLER (MCDONNOLD)		WELL #:		1	RRCID ->	171644	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2042 - 2074
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

HIBERNIA (4350)
LYTLE CREEK OPERATING, INC.
TIMON, W. F.

41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
517255
WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				351
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				351
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				351
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				351
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				351
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				351

PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE
SMITH, F.D.

618934 RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2010

HIBERNIA (5100)
OFFSPRING WELL SALVAGE
WEBB, PATRICIA F.

41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
618934
WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2010

HIDALGO (BELL)
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION
SAVAGE -A- UNIT

41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
216748
WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	134	1	331	2	Y	-0-				-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	38	1	82	2	Y	-0-				-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	45	1	96	2	Y	-0-				-0-
08	465 N	123	-0-	-342	-0-	37	1	86	2	Y	-0-				-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	39	1	99	2	Y	-0-				-0-
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	32	1	78	2	Y	-0-				-0-

KAWAHATA UNIT

WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1576 N	1090	-0-	-486	-0-	310	1	763	2	Y	15				63
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	541	1	1154	2	Y	14				77
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	505	1	1073	2	Y	12	57	1		32
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	456	1	1049	2	Y	12				44
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	431	1	1087	2	Y	11				55
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	455	1	1102	2	Y	18				73

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER)		//CONT.//		41078 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
SAVAGE UNIT -B-		WELL #:		1 U	RRCID -> 010874	COMPL. DATE	12/01/1955	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	6245 -	6255
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	180	1	444	2	Y	15	63
						17	9					
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-							77
07	589 N	376	-0-	-213	-0-	116	1	247	2	Y	14	32
						13	9				57	
08	589 N	524	-0-	-65	-0-	155	1	356	2	Y	12	44
						13	9					
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	155	1	392	2	Y	11	55
						12	9					
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	173	1	418	2	Y	18	73
						20	9					

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:		1 T	RRCID -> 010853	COMPL. DATE	04/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	2449 X	1983	-0-	-466	-0-	185	1	1790	2	Y	7	52	
						8	9						
06	2370 X	1377	-0-	-993	-0-	146	1	1227	2	Y	4	4	
						4	9				52		
07	2449 X	2185	-0-	-264	-0-	176	1	1997	2	Y	11	15	
						12	9						
08	2418 X	2158	-0-	-260	-0-	168	1	1977	2	Y	12	27	
						13	9						
09	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	179	1	2035	2	Y	11	38	
						12	9						
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	194	1	2107	2	Y	9	3	
						10	9				44		

HIDALGO (ELKINS)		41078 248		WELL #:		2 L	RRCID -> 010839	COMPL. DATE	05/11/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:		1 C	RRCID -> 010832	COMPL. DATE	04/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

HIDALGO (FRIO 6525)		41078 300		WELL #:		1	RRCID -> 121989	COMPL. DATE	08/25/1986	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	6525 -	6535
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

HIDALGO (HACKNEY)		41078 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 010882		COMPL. DATE 03/19/1956		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 6534 - 6544	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SAVAGE -A- GU		41078 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
WELL #: A 2 L		RRCID -> 010886		COMPL. DATE 06/01/1959		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6416 - 6433			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

EL TEXANO TRACT 3		41078 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
WELL #: 1		RRCID -> 192176		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 6470 - 6476			
05	3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-	-0-	
06	3420 #	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-	-0-	
07	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-	-0-	
08	3286 #	155	-0-	-3131	-0-	34 1	121 3	N	-0-	-0-	
09	1881 R	1881	-0-	-0-	-0-	131 1	1750 3	N	-0-	-0-	
10	5281	5281	-0-	-0-	-0-	479 1	4802 3	N	-0-	-0-	

HIDALGO (HACKNEY B)		41078 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 043417		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 6466 - 7636	
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	217 1	535 2	Y	15		63
06	570 N	545	-0-	-25	-0-	17 9	169 1	Y	14		77
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	15 9	190 1	Y	12	57 1	32
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	13 9	167 1	Y	12		44
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	13 9	152 1	Y	11		55
10	558 N	475	-0-	-83	-0-	12 9	133 1	Y	18		73
						20 9					

HIDALGO (KAWAHATA)		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043416		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PATE GAS UNIT 1		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WELL #: 1		RRCID -> 152436		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6950 - 6959			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HIDALGO (WHITTINGTON 7900)												
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.												
J. L. BELL GAS UNIT												
WELL #: 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23	
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2020												

HIDALGO (6140)												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION												
SAVAGE UNIT "A"												
WELL #: 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			70	

FAULCONER ENERGY, LLC												
KELLY, J. C., UNIT												
WELL #: 263648 RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

HIDALGO (6220)												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION												
THESEER GAS UNIT												
WELL #: 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 3	N	-0-		-0-	

HIDALGO (6500)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
KELLY, J. C., UNIT												
WELL #: 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	8432	4648	-0-	-3784	7219	435 1	4193 2	Y	18		125	
06	8160	4290	-0-	-3870	3349	454 1	3821 2	Y	14	125 1	14	
07	8368 R	5019	-0-	-3349	-0-	404 1	4569 2	Y	42		56	
08	5273 R	5273	-0-	-0-	-0-	412 1	4831 2	Y	27		83	
09	5105 R	5105	-0-	-0-	-0-	410 1	4669 2	Y	24		107	
10	5022 #	4806	-0-	-216	-0-	404 1	4381 2	Y	19	120 1	6	

HIDALGO (6590)		41078 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
NOSER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166954	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	8431 PERF. 6639 - 6644	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HIDALGO (7200, LOWER)		41078 868		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SAVAGE -A- UNIT		WELL #:	A 2 L	RRCID ->	010902	COMPL. DATE	06/01/1959	TOTAL DEPTH	7325 PERF. 7241 - 7262	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HIDALGO (7790)		41078 945		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	118635	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7742 - 7775	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	682 N	-0-	-0-	-682 B	-28019		N	-0-		-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660 B	-28019		N	-0-		-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-28019		N	-0-		-0-
08	0 N	78	-0-	78 B	-27941	17 1	61 3	N		-0-
09	0 N	192	-0-	192 B	-27749	13 1	179 3	N		-0-
10	0 N	640	-0-	640 B	-27109	58 1	582 3	N		-0-

LEPOVITZ GAS UNIT		41078 945		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
		WELL #:	1	RRCID ->	158053	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	8307 PERF. 7769 - 7780	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

HIDALGO (8027)		41078 984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
HARTLEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	160628	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8583 PERF. 8126 - 8146	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80

HIDALGO, EAST (FRIO 9560)		41079 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SHRINER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	220912	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	10965 PERF. 9563 - 9576	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	N		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)		41085 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
PATE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 010910		COMPL. DATE 03/21/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	2610	-0-	-490	7445	753 1	1857 2	N	-0-		184
06	3000 N	2268	-0-	-732	6713	725 1	1543 2	N	-0-		184
07	3100 N	2253	-0-	-847	5866	722 1	1531 2	N	-0-		184
08	3100 N	2251	-0-	-849	5017	682 1	1569 2	N	-0-		184
09	3000 N	2718	-0-	-282	4735	772 1	1946 2	N	-0-		184
10	3100 N	2752	-0-	-348	4387	805 1	1947 2	N	-0-		184

HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 010911		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIDALGO, WEST (6160)		41085 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 010907		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINDE (FRIO 4)		41537 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
VAC STOP SWD, LLC		881153									
SEKULA, F.		WELL #: 1		RRCID -> 185199		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 3711		PERF. 3455 - 3486	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEKULA, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 245332		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3320 - 3524	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINDE (FRIO 20)		41537 158		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BENTSEN TRACT I		WELL #: 1		RRCID -> 203521		COMPL. DATE 06/12/2023		TOTAL DEPTH 5806		PERF. 3930 - 3975	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
BENTSEN														
WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3861	2	15	9	N	14			144
06	3720 X	3718	-0-	-2	-0-	3678	2	40	9	N	36			180
07	3844 X	3781	-0-	-63	-0-	3762	2	19	9	N	17	174	1	23
08	3875 X	3399	-0-	-476	-0-	3388	2	11	9	N	10			33
09	3750 X	3202	-0-	-548	-0-	3161	2	41	9	N	37			70
10	3875 X	2883	-0-	-992	-0-	2788	2	95	9	N	86			156

BENTSEN BROS., A														
WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														

05	3100 N	2555	-0-	-545	6662	2551	2	4	9	N	4			136
06	3000 N	2468	-0-	-532	6130	2467	2	1	9	N	1			137
07	3100 N	2352	-0-	-748	5382	2307	2	45	9	N	41	160	1	18
08	3100 N	1080	-0-	-2020	3362	1076	2	4	9	N	4			22
09	3000 N	406	-0-	-2594	768	406	2			N	-0-			22
10	3100 N	3330	-0-	230	998	3315	2	15	9	N	14			36

MERIT ENERGY COMPANY														
BENTSEN TRACT II														
WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A														

05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	Y	19	19	1	7
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	14	17	1	4
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	15	9	194	2	Y	-0-	4	1	-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	21	1	182	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	29	1	179	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	21	1	173	2	Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT I														
WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788														

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT 1V -A-														
WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A														

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENTSEN TRACT III -A-														
WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773														

05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	83	1	1067	2	N	55			115
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	61	9	993	2	N	41			156
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	77	1	986	2	N	32			188
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	45	9	104	1	N	35	166	1	47
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	161	1	1020	2	N	28			105
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	118	1	1017	2	N	64			147
						64	9	160	1	N	46			
						46	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BENTSEN TRACT I		WELL #: 3		RRCID -> 076842		COMPL. DATE 02/11/2021		TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8602 - 8622						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		9				Y		-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		9				Y		-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		9				Y		-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		9				Y		-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		9				Y		-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		9				Y		-0-		-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX.		WELL #: 1		RRCID -> 098893		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 85		RRCID -> 110797		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 88		RRCID -> 115317		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919						
05	150 N	150	-0-	-0-		-0-		6 1	144 2	Y		-0-		-0-
06	143 N	143	-0-	-0-		-0-		6 1	137 2	Y		-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-		-0-		5 1	119 2	Y		-0-		-0-
08	151 N	151	-0-	-0-		-0-		7 1	144 2	Y		-0-		-0-
09	120 N	118	-0-	-2		-0-		5 1	113 2	Y		-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-		-0-		7 1	130 2	Y		-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 72		RRCID -> 117126		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 99		RRCID -> 121151		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 76		RRCID -> 121826		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479						
05	79 N	79	-0-	-0-		-0-		3 1	76 2	Y		-0-		-0-
06	77 N	77	-0-	-0-		-0-		3 1	74 2	Y		-0-		-0-
07	89 N	89	-0-	-0-		-0-		4 1	85 2	Y		-0-		-0-
08	96 N	96	-0-	-0-		-0-		4 1	92 2	Y		-0-		-0-
09	113 N	113	-0-	-0-		-0-		5 1	108 2	Y		-0-		-0-
10	120 N	120	-0-	-0-		-0-		6 1	114 2	Y		-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 89		RRCID -> 135326		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STATE SLICK "D"		WELL #: 19		RRCID -> 135327		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

STATE-SLICK "D"		WELL #: 20		RRCID -> 136029		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 103		RRCID -> 137301		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 138081		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 102		RRCID -> 138363		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 101		RRCID -> 138466		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 82		RRCID -> 140017		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 91		RRCID -> 143185		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 9261 - 9340				
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 97		RRCID -> 143408		COMPL. DATE		11/01/1992		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8927 - 9079				
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 92		RRCID -> 144308		COMPL. DATE		01/01/1993		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 8941 - 8984				
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	58	1	1354	2	Y	-0-					-0-
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	56	1	1330	2	Y	-0-					-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	65	1	1414	2	Y	-0-					-0-
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	56	1	1166	2	Y	-0-					-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	52	1	1093	2	Y	-0-					-0-
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	65	1	1172	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 67		RRCID -> 144309		COMPL. DATE		08/19/2006		TOTAL DEPTH 12363		PERF. 8920 - 9888				
05	837 N	687	-0-	-150	-0-	28	1	659	2	Y	-0-					-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	32	1	772	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	676	-0-	-99	-0-	30	1	646	2	Y	-0-					-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	Y	-0-					-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	46	1	972	2	Y	-0-					-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	45	1	808	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 104		RRCID -> 144335		COMPL. DATE		01/04/1993		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9465 - 10040				
05	217 N	92	-0-	-125	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D"		WELL #: 18		RRCID -> 145005		COMPL. DATE		08/21/2008		TOTAL DEPTH 8987		PERF. 6390 - 6566				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1548	2	Y	45	46	0	6
							50	9							
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1667	2	Y	47	46	0	7
							52	9							
07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1940	2	Y	43	43	0	7
							47	9							
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1880	2	Y	47	47	0	7
							52	9							
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1786	2	Y	44	44	0	7
							48	9							
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1755	2	Y	46	47	0	6
							51	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760															
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	Y	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-			-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102															
05	2666 X	2421	-0-	-245	-0-	-0-	99	1	2322	2	Y	-0-			-0-
06	2580 X	1786	-0-	-794	-0-	-0-	72	1	1714	2	Y	-0-			-0-
07	2666 X	2609	-0-	-57	-0-	-0-	115	1	2494	2	Y	-0-			-0-
08	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2522	2	Y	-0-			-0-
09	2340 X	2330	-0-	-10	-0-	-0-	105	1	2225	2	Y	-0-			-0-
10	2604 X	2470	-0-	-134	-0-	-0-	130	1	2340	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603															
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0															
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		2542 X	1191	-0-	-1351	-0-	49	1	1142	2	Y	-0-				-0-
06		1950 X	1426	-0-	-524	-0-	57	1	1369	2	Y	-0-				-0-
07		2170 N	1034	-0-	-1136	-0-	45	1	989	2	Y	-0-				-0-
08		1178 N	1001	-0-	-177	-0-	46	1	955	2	Y	-0-				-0-
09		1440 N	854	-0-	-586	-0-	39	1	815	2	Y	-0-				-0-
10		1023 N	940	-0-	-83	-0-	50	1	890	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069																
05		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	157	1	3698	2	Y	-0-				-0-
06		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	148	1	3532	2	Y	-0-				-0-
07		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	167	1	3635	2	Y	-0-				-0-
08		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	175	1	3615	2	Y	-0-				-0-
09		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	166	1	3503	2	Y	-0-				-0-
10		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	200	1	3585	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690																
05		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	101	1	2374	2	Y	17	18	0		2
06		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	93	1	2216	2	Y	19	18	0		3
07		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	104	1	2274	2	Y	17	17	0		3
08		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	110	1	2274	2	Y	18	18	0		3
09		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	102	1	2155	2	Y	17	17	0		3
10		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	128	1	2295	2	Y	17	18	0		2

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768																
05		341 N	316	-0-	-25	-0-	13	1	303	2	Y	-0-				-0-
06		330 N	308	-0-	-22	-0-	12	1	296	2	Y	-0-				-0-
07		372 N	325	-0-	-47	-0-	14	1	311	2	Y	-0-				-0-
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-				-0-
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-				-0-
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-				-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095																
05		248 N	194	-0-	-54	-0-	8	1	186	2	Y	-0-				-0-
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	-0-				-0-
07		217 N	91	-0-	-126	-0-	4	1	87	2	Y	-0-				-0-
08		186 N	134	-0-	-52	-0-	6	1	128	2	Y	-0-				-0-
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-				-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1643 N	1599	-0-	-44	-0-	64 1	1510 2	Y	23	23 0		3
						25 9						
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	61 1	1459 2	Y	23	23 0		3
						25 9						
07	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	69 1	1499 2	Y	22	22 0		3
						24 9						
08	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	71 1	1457 2	Y	24	24 0		3
						26 9						
09	1560 N	1542	-0-	-18	-0-	69 1	1449 2	Y	22	22 0		3
						24 9						
10	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	82 1	1468 2	Y	24	24 0		3
						26 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694												
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10 1	242 2	Y	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10 1	239 2	Y	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11 1	242 2	Y	-0-			-0-
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	10 1	208 2	Y	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 1	231 2	Y	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14 1	251 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578												
05	170 X	-0-	-0-	-170	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928												
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	24 1	559 2	Y	-0-			-0-
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	24 1	569 2	Y	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	25 1	545 2	Y	-0-			-0-
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	25 1	520 2	Y	-0-			-0-
09	540 N	508	-0-	-32	-0-	23 1	485 2	Y	-0-			-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	31 1	562 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 86		RRCID -> 171621		COMPL. DATE 03/09/2000			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	10 1	229 2	Y	-0-	-0-	
06	300 N	175	-0-	-125	-0-	7 1	168 2	Y	-0-	-0-	
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	9 1	187 2	Y	-0-	-0-	
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14 1	295 2	Y	-0-	-0-	
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9 1	182 2	Y	-0-	-0-	
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	43 1	770 2	Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #: 1		RRCID -> 172707		COMPL. DATE 12/04/2013			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880		
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	26 1	602 2	Y	-0-	-0-	
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	28 1	661 2	Y	-0-	-0-	
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	29 1	631 2	Y	-0-	-0-	
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	29 1	593 2	Y	-0-	-0-	
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	32 1	669 2	Y	-0-	-0-	
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	34 1	615 2	Y	-0-	-0-	

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 172825		COMPL. DATE 12/15/1995			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690		
05	806 N	785	-0-	-21	-0-	32 1	746 2	Y	6	6 0	1
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	28 1	678 2	Y	6	6 0	1
07	837 N	701	-0-	-136	-0-	31 1	664 2	Y	5	5 0	1
08	775 N	682	-0-	-93	-0-	31 1	644 2	Y	6	6 0	1
09	720 N	558	-0-	-162	-0-	25 1	529 2	Y	4	4 0	1
10	713 N	612	-0-	-101	-0-	32 1	580 2	Y	-0-	1 0	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 73		RRCID -> 172901		COMPL. DATE 04/13/2001			TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790		
05	186 N	57	-0-	-129	-0-	2 1	55 2	Y	-0-	-0-	
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8 1	195 2	Y	-0-	-0-	
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	186 2	Y	-0-	-0-	
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 2	Y	-0-	-0-	
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	9 1	191 2	Y	-0-	-0-	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	181 2	Y	-0-	-0-	

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 10		RRCID -> 172944		COMPL. DATE 02/21/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 115		RRCID -> 173868		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474		
05	465 N	384	-0-	-81	-0-	16 1	368 2	Y	-0-	-0-	
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	13 1	318 2	Y	-0-	-0-	
07	465 N	265	-0-	-200	-0-	12 1	253 2	Y	-0-	-0-	
08	372 N	275	-0-	-97	-0-	13 1	262 2	Y	-0-	-0-	
09	330 N	276	-0-	-54	-0-	12 1	264 2	Y	-0-	-0-	
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	26 1	458 2	Y	-0-	-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		111	RRCID ->	174318	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7017 - 7200
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		94	RRCID ->	175393	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10484	PERF.	8426 - 9333
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	Y	-0-	-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	11	1	236	2	Y	-0-	-0-
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	11	1	225	2	Y	-0-	-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	2	Y	-0-	-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220	2	Y	-0-	-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	175726	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7250 - 7270
05	3547 X	747	-0-	-2800	-0-	30	1	717	2	Y	-0-	-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	662	2	Y	-0-	-0-
07	775 N	713	-0-	-62	-0-	31	1	682	2	Y	-0-	-0-
08	744 N	711	-0-	-33	-0-	33	1	678	2	Y	-0-	-0-
09	690 N	682	-0-	-8	-0-	31	1	651	2	Y	-0-	-0-
10	713 N	712	-0-	-1	-0-	38	1	674	2	Y	-0-	-0-

STATE SLICK "D"		WELL #:		21	RRCID ->	175964	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	7190 - 7372
05	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	51	1	1195	2	Y	-0-	-0-
06	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	47	1	1135	2	Y	-0-	-0-
07	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	54	1	1164	2	Y	-0-	-0-
08	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	56	1	1148	2	Y	-0-	-0-
09	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	52	1	1105	2	Y	-0-	-0-
10	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	63	1	1134	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		77	RRCID ->	175978	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8737 - 8750
05	3100 N	3022	-0-	-78	320	123	1	2899	2	Y	-0-	-0-
06	3319 X	2999	-0-	-320	-0-	120	1	2879	2	Y	-0-	-0-
07	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	124	1	2707	2	Y	-0-	-0-
08	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	97	1	2004	2	Y	-0-	-0-
09	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	2	Y	-0-	-0-
10	737 X	737	-0-	-0-	-0-	39	1	698	2	Y	-0-	-0-

T. B. SLICK ESTATE		WELL #:		78	RRCID ->	175979	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8144 - 8256
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-	-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	2	Y	-0-	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-	-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 112		RRCID -> 176833		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	83 1	1952 2	Y	401	404 0	56
						441 9					
06	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	88 1	2105 2	Y	407	404 0	59
						448 9					
07	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	90 1	1964 2	Y	385	384 0	60
						424 9					
08	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	88 1	1817 2	Y	419	419 0	60
						461 9					
09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	92 1	1945 2	Y	387	387 0	60
						426 9					
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	111 1	1989 2	Y	411	418 0	53
						452 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 90		RRCID -> 178792		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 119-L		RRCID -> 179130		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987			
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25 1	596 2	Y	-0-	-0-	
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	24 1	564 2	Y	-0-	-0-	
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	26 1	576 2	Y	-0-	-0-	
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	28 1	570 2	Y	-0-	-0-	
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	27 1	560 2	Y	-0-	-0-	
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32 1	576 2	Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 118		RRCID -> 179508		COMPL. DATE 05/03/2016		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200			
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	83 1	1953 2	Y	-0-	-0-	
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	72 1	1730 2	Y	-0-	-0-	
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	85 1	1841 2	Y	-0-	-0-	
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	96 1	1974 2	Y	-0-	-0-	
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	79 1	1679 2	Y	-0-	-0-	
10	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	88 1	1584 2	Y	-0-	-0-	

STATE SLICK "D"		WELL #: 22		RRCID -> 181184		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

STATE SLICK D		WELL #: 23		RRCID -> 182546		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490			
05	93 N	25	-0-	-68	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	-0-	
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	1 1	19 2	Y	-0-	-0-	
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15 1	332 2	Y	-0-	-0-	
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	Y	-0-	-0-	
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 2	Y	-0-	-0-	
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	14 1	251 2	Y	-0-	-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		133	RRCID ->	182680	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6257 -	7405
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2108 X	34	-0-	-2074	-0-	1 1	33 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	450 X	195	-0-	-255	-0-	5 1	124 2	Y	60	51	0		9
						66 9							
07	382 X	382	-0-	-0-	-0-	12 1	262 2	Y	98	92	0		15
						108 9							
08	761 X	761	-0-	-0-	-0-	30 1	613 2	Y	107	107	0		15
						118 9							
09	753 X	753	-0-	-0-	-0-	29 1	614 2	Y	100	99	0		16
						110 9							
10	889 X	889	-0-	-0-	-0-	41 1	732 2	Y	105	107	0		14
						116 9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		127	RRCID ->	183102	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	9256	PERF.	7100 -	7134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		129	RRCID ->	184506	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	7488 -	7860
05	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	392 1	9225 2	Y	-0-				-0-
06	8550 X	8029	-0-	-521	-0-	322 1	7707 2	Y	-0-				-0-
07	8835 X	6643	-0-	-2192	-0-	292 1	6351 2	Y	-0-				-0-
08	8835 X	6550	-0-	-2285	-0-	303 1	6247 2	Y	-0-				-0-
09	8550 X	6488	-0-	-2062	-0-	293 1	6195 2	Y	-0-				-0-
10	8835 X	7322	-0-	-1513	-0-	387 1	6935 2	Y	-0-				-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		14	RRCID ->	184559	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	7755 -	7878
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE		WELL #:		16	RRCID ->	184598	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6551 -	7460
05	124 X	29	-0-	-95	-0-	1 1	28 2	Y	-0-				-0-
06	120 X	11	-0-	-109	-0-	11 2		Y	-0-				-0-
07	155 X	146	-0-	-9	-0-	6 1	140 2	Y	-0-				-0-
08	155 X	6	-0-	-149	-0-	6 2		Y	-0-				-0-
09	150 X	149	-0-	-1	-0-	7 1	142 2	Y	-0-				-0-
10	155 X	9	-0-	-146	-0-	9 2		Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		117	RRCID ->	184976	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	8510 -	10024
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		7	RRCID ->	185094	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7283 - 7298		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 2	Y	-0-				-0-
06		90 N	61	-0-	-29	-0-	2 1	59 2	Y	-0-				-0-
07		93 N	61	-0-	-32	-0-	3 1	58 2	Y	-0-				-0-
08		93 N	62	-0-	-31	-0-	3 1	59 2	Y	-0-				-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-				-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		137	RRCID ->	186619	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	10934	PERF.	8965 - 9112		
05		496 N	242	-0-	-254	-0-	10 1	232 2	Y	-0-				-0-
06		420 N	387	-0-	-33	-0-	16 1	371 2	Y	-0-				-0-
07		372 N	321	-0-	-51	-0-	14 1	307 2	Y	-0-				-0-
08		248 N	246	-0-	-2	-0-	11 1	235 2	Y	-0-				-0-
09		390 N	225	-0-	-165	-0-	10 1	215 2	Y	-0-				-0-
10		310 N	58	-0-	-252	-0-	3 1	55 2	Y	-0-				-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	186635	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7047 - 7160		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	213	-0-	213	-0-	9 1	204 2	Y	-0-				-0-
07		320 X	107	-0-	-213	-0-	5 1	102 2	Y	-0-				-0-
08		93 X	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 2	Y	-0-				-0-
09		210 N	81	-0-	-129	-0-	4 1	77 2	Y	-0-				-0-
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		116	RRCID ->	186790	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	6805 - 7106		
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	11 1	266 2	Y	-0-				-0-
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	11 1	255 2	Y	-0-				-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	12 1	257 2	Y	-0-				-0-
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	13 1	261 2	Y	-0-				-0-
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12 1	250 2	Y	-0-				-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	264 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		123	RRCID ->	187349	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	5465 - 5470		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		125	RRCID ->	187507	COMPL. DATE	11/23/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9166 - 9174		
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 2	2 9	Y	2	2 0			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	Y	1	1 0			-0-
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	22 1	471 2	Y	147	124 0			23
							162 9							
08		824 N	824	-0-	-0-	-0-	22 1	454 2	Y	316	294 0			45
							348 9							
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	11 1	238 2	Y	276	278 0			43
							304 9							
10		651 N	241	-0-	-410	-0-	11 1	189 2	Y	37	75 0			5
							41 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921										COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9138	PERF.	7284 - 7510
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	163 1	3839 2	Y	67	68 0		9			
						74 9									
06	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	148 1	3533 2	Y	69	68 0		10			
						76 9									
07	4433 X	3945	-0-	-488	-0-	170 1	3703 2	Y	65	65 0		10			
						72 9									
08	4433 X	3945	-0-	-488	-0-	179 1	3688 2	Y	71	71 0		10			
						78 9									
09	4290 X	3888	-0-	-402	-0-	172 1	3644 2	Y	65	65 0		10			
						72 9									
10	4061 X	3828	-0-	-233	-0-	198 1	3553 2	Y	70	71 0		9			
						77 9									
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028										COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	6143 - 6158
05	415 X	122	-0-	-293	-0-	5 1	117 2	Y	-0-			-0-			
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5 1	130 2	Y	-0-			-0-			
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14 1	315 2	Y	-0-			-0-			
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18 1	373 2	Y	-0-			-0-			
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14 1	302 2	Y	-0-			-0-			
10	341 N	247	-0-	-94	-0-	13 1	234 2	Y	-0-			-0-			
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280										COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6254 - 6392
05	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	65 1	1534 2	Y	-0-			-0-			
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	60 1	1447 2	Y	-0-			-0-			
07	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	69 1	1495 2	Y	-0-			-0-			
08	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	72 1	1480 2	Y	-0-			-0-			
09	1500 N	1479	-0-	-21	-0-	67 1	1412 2	Y	-0-			-0-			
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	84 1	1505 2	Y	-0-			-0-			
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281										COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7461 - 7553
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130										COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	11221	PERF.	6768 - 7062
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244										COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9994 - 10230
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186													
05	7006 X	6139	-0-	-867	-0-	249 1	5859 2	Y	28	28 0			4
						31 9							
06	6300 X	5747	-0-	-553	-0-	229 1	5487 2	Y	28	28 0			4
						31 9							
07	6200 X	5943	-0-	-257	-0-	260 1	5653 2	Y	27	27 0			4
						30 9							
08	6200 X	5916	-0-	-284	-0-	272 1	5611 2	Y	30	30 0			4
						33 9							
09	5940 X	5700	-0-	-240	-0-	256 1	5414 2	Y	27	27 0			4
						30 9							
10	6138 X	5900	-0-	-238	-0-	310 1	5558 2	Y	29	29 0			4
						32 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7053 - 7089													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072													
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	2 0			-0-
06	150 N	1	-0-	-149	-0-	1 2		Y	-0-	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 2	4 9	Y	4	3 0			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6 0			1
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	1 0			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561																	
05		775 N	701	-0-	-74	-0-	29	1	672	2	Y	-0-					-0-
06		870 N	457	-0-	-413	-0-	18	1	439	2	Y	-0-					-0-
07		899 N	580	-0-	-319	-0-	25	1	555	2	Y	-0-					-0-
08		713 N	543	-0-	-170	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	2	Y	-0-					-0-
10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	638	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702																	
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	2	Y	-0-					-0-
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	Y	-0-					-0-
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	-0-					-0-
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839																	
05		5766 X	5401	-0-	-365	-0-	220	1	5172	2	Y	8	8	0			1
06		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	220	1	5271	2	Y	9	9	0			1
07		5828 X	5536	-0-	-292	-0-	243	1	5284	2	Y	8	8	0			1
08		5828 X	5363	-0-	-465	-0-	247	1	5106	2	Y	9	9	0			1
09		5640 X	5190	-0-	-450	-0-	234	1	4947	2	Y	8	8	0			1
10		5673 X	5446	-0-	-227	-0-	287	1	5149	2	Y	9	9	0			1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160																	
05		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	194	1	4555	2	Y	-0-					-0-
06		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	261	1	6244	2	Y	-0-					-0-
07		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	250	1	5431	2	Y	-0-					-0-
08		7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	327	1	6742	2	Y	-0-					-0-
09		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	317	1	6708	2	Y	-0-					-0-
10		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	287	1	5142	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 151		RRCID -> 204205		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1364 N	112	-0-	-1252	-0-	5 1	107 2	Y	-0-	-0-
06	1020 N	75	-0-	-945	-0-	3 1	72 2	Y	-0-	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9 1	203 2	Y	-0-	-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8 1	164 2	Y	-0-	-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 2	Y	-0-	-0-
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	9 1	163 2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 142		RRCID -> 205384		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 154		RRCID -> 205386		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830			
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	52 1	1230 2	Y	20	20 0	3
						22 9					
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	51 1	1222 2	Y	20	20 0	3
						22 9					
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	61 1	1317 2	Y	19	19 0	3
						21 9					
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	66 1	1359 2	Y	21	21 0	3
						23 9					
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	69 1	1460 2	Y	19	19 0	3
						21 9					
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	88 1	1573 2	Y	21	21 0	3
						23 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 143		RRCID -> 207080		COMPL. DATE 10/04/2023		TOTAL DEPTH 10838 PERF. 8545 - 10567			
05	4061 X	3934	-0-	-127	-0-	160 1	3774 2	Y	-0-	-0-	
06	3870 X	3610	-0-	-260	-0-	145 1	3465 2	Y	-0-	-0-	
07	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	170 1	3709 2	Y	-0-	-0-	
08	3937 X	3794	-0-	-143	-0-	175 1	3619 2	Y	-0-	-0-	
09	3810 X	2774	-0-	-1036	-0-	125 1	2649 2	Y	-0-	-0-	
10	22942 X	22942	-0-	-0-	-0-	1148 1	20587 2	Y	1097	955 0	142
						1207 9					

BENTSEN TRACT II		WELL #: 2		RRCID -> 208070		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500	
05	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	79 1	1025 2	N	38	37 1	21
						42 9					
06	1230 N	1049	-0-	-181	-0-	72 1	935 2	N	38	42 1	17
						42 9					
07	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	106 1	1002 2	N	51	24 1	44
						56 9					
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	165 1	1044 2	N	38	66 1	16
						42 9					
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	116 1	1003 2	N	44	43 1	17
						48 9					
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	154 1	983 2	N	45	46 1	16
						50 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	8 1	110 2	N	-0-			-0-
06		150 N	116	-0-	-34	-0-	8 1	108 2	N	-0-			-0-
07		155 N	126	-0-	-29	-0-	12 1	114 2	N	-0-			-0-
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	18 1	111 2	N	-0-			-0-
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	12 1	104 2	N	-0-			-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	16 1	102 2	N	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456													
05		1302 N	1139	-0-	-163	-0-	45 1	1048 2	Y	42	39 0		6
							46 9						
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	43 1	1034 2	Y	42	42 0		6
							46 9						
07		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	46 1	1008 2	Y	41	41 0		6
							45 9						
08		1147 N	1097	-0-	-50	-0-	48 1	999 2	Y	45	45 0		6
							50 9						
09		1110 N	1094	-0-	-16	-0-	47 1	1000 2	Y	43	42 0		7
							47 9						
10		1085 N	991	-0-	-94	-0-	50 1	897 2	Y	40	42 0		5
							44 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10470 - 10487													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270													
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2	Y	-0-			-0-
06		150 N	86	-0-	-64	-0-	6 1	80 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	81	-0-	-43	-0-	8 1	73 2	Y	-0-			-0-
08		93 N	75	-0-	-18	-0-	10 1	65 2	Y	-0-			-0-
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	8 1	71 2	Y	-0-			-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	12 1	79 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908													
05		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	94 1	2214 2	Y	-0-			-0-
06		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	102 1	2446 2	Y	-0-			-0-
07		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	87 1	1898 2	Y	-0-			-0-
08		1736 N	1585	-0-	-151	-0-	73 1	1512 2	Y	-0-			-0-
09		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	83 1	1750 2	Y	-0-			-0-
10		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	102 1	1838 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	527 N	406	-0-	-121	-0-	16	1	372	2	Y	16	16	0	2
						18	9							
06	450 N	301	-0-	-149	-0-	12	1	276	2	Y	12	12	0	2
						13	9							
07	496 N	271	-0-	-225	-0-	11	1	243	2	Y	15	15	0	2
						17	9							
08	403 N	289	-0-	-114	-0-	12	1	258	2	Y	17	17	0	2
						19	9							
09	300 N	217	-0-	-83	-0-	9	1	193	2	Y	14	14	0	2
						15	9							
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	Y	16	16	0	2
						18	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

05	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	112	1	2644	2	Y	86	81	0	12
						95	9							
06	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	97	1	2329	2	Y	94	92	0	14
						103	9							
07	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	100	1	2167	2	Y	76	78	0	12
						84	9							
08	2852 X	2138	-0-	-714	-0-	95	1	1957	2	Y	78	79	0	11
						86	9							
09	2760 X	2038	-0-	-722	-0-	89	1	1872	2	Y	70	70	0	11
						77	9							
10	2852 X	2154	-0-	-698	-0-	109	1	1956	2	Y	81	81	0	11
						89	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

05	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	111	1	2611	2	Y	289	291	0	40
						318	9							
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	77	1	1846	2	Y	294	291	0	43
						323	9							
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	89	1	1933	2	Y	277	277	0	43
						305	9							
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	90	1	1863	2	Y	302	302	0	43
						332	9							
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	80	1	1691	2	Y	276	276	0	43
						304	9							
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	89	1	1604	2	Y	296	301	0	38
						326	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	3100 N	2998	-0-	-102	4242	118 1	2786 2	Y	85	84 0	12		
06	3000 N	2909	-0-	-91	4151	94 9	2702 2	Y	85	85 0	12		
07	3100 N	2615	-0-	-485	3666	113 1	2417 2	Y	79	79 0	12		
08	3100 N	268	-0-	-2832	834	87 9	218 2	Y	35	42 0	5		
09	2370 N	41	-0-	-2329	-0-	11 1	38 2	Y	1	6 0	-0-		
10	2449 N	70	-0-	-2379	-0-	39 9	56 2	Y	10	9 0	1		
						2 1							
						1 9							
						3 1							
						11 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783													
05	1984 N	1566	-0-	-418	-0-	64 1	1502 2	Y	-0-	-0-	-0-		
06	1530 N	1514	-0-	-16	-0-	61 1	1453 2	Y	-0-	-0-	-0-		
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	69 1	1500 2	Y	-0-	-0-	-0-		
08	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	68 1	1408 2	Y	-0-	-0-	-0-		
09	1500 N	1225	-0-	-275	-0-	55 1	1170 2	Y	-0-	-0-	-0-		
10	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	74 1	1322 2	Y	-0-	-0-	-0-		

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	3		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	3		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	3		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	3		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	3		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	3		

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498													
05	6603 X	4574	-0-	-2029	-0-	146 1	3432 2	Y	905	921 0	126		
06	6390 X	768	-0-	-5622	-0-	996 9	496 2	Y	228	321 0	33		
07	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-	21 1		Y	-0-	33 0	-0-		
08	6603 X	2	-0-	-6601	-0-	251 9	1 9	Y	1	1 0	-0-		
09	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		
10	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	672 1	12063 2	Y	418	364 0	54		
						460 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440													
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	13 1	307 2	Y	-0-	-0-	-0-		
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	11 1	253 2	Y	-0-	-0-	-0-		
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 2	Y	-0-	-0-	-0-		
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12 1	247 2	Y	-0-	-0-	-0-		
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	31 1	651 2	Y	-0-	-0-	-0-		
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15 1	275 2	Y	-0-	-0-	-0-		

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128													
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12 1	113 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7 1	42 2	N	-0-	-0-	-0-		
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13 1	115 2	N	-0-	-0-	-0-		
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16 1	100 2	N	-0-	-0-	-0-		

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BENTSEN TRACT I		WELL #: 7		RRCID -> 217348		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I		WELL #: 5		RRCID -> 218886		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232								
05	2542 X	1884	-0-	-658	-0-	135	1	1749	2	Y	-0-					-0-
06	2280 X	1084	-0-	-1196	-0-	78	1	1006	2	Y	-0-					-0-
07	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	421	1	3976	2	Y	26	7	1			19
						29	9									
08	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	659	1	4168	2	Y	81	80	1			20
						89	9									
09	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	504	1	4358	2	Y	59	65	1			14
						65	9									
10	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	851	1	5445	2	Y	51	54	1			11
						56	9									

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 166		RRCID -> 219388		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10992 PERF. 10386 - 10546								
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	86	1	2023	2	Y	-0-					-0-
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	77	1	1840	2	Y	-0-					-0-
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	81	1	1771	2	Y	-0-					-0-
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	92	1	1894	2	Y	-0-					-0-
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	94	1	1979	2	Y	-0-					-0-
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	141	1	2534	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 165		RRCID -> 219458		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903								
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	54	1	1278	2	Y	-0-					-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	47	1	1116	2	Y	-0-					-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	60	1	1312	2	Y	-0-					-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	62	1	1288	2	Y	-0-					-0-
09	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	50	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	1364 N	1167	-0-	-197	-0-	62	1	1105	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 168		RRCID -> 220750		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604								
05	713 N	706	-0-	-7	-0-	29	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	23	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	713 N	648	-0-	-65	-0-	28	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	713 N	639	-0-	-74	-0-	30	1	609	2	Y	-0-					-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 170		RRCID -> 221735		COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226								
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	141	-0-	-76	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	124	-0-	-93	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	86 1	2026 2	Y	186	187 0		26
							205 9						
06		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	80 1	1923 2	Y	188	187 0		27
							207 9						
07		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	100 1	2167 2	Y	179	178 0		28
							197 9						
08		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	104 1	2136 2	Y	194	194 0		28
							213 9						
09		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	90 1	1898 2	Y	179	179 0		28
							197 9						
10		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	117 1	2107 2	Y	191	194 0		25
							210 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852													
05		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	129 1	3044 2	Y	41	41 0		6
							45 9						
06		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	124 1	2972 2	Y	41	41 0		6
							45 9						
07		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	143 1	3113 2	Y	39	39 0		6
							43 9						
08		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	149 1	3084 2	Y	43	43 0		6
							47 9						
09		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	147 1	3112 2	Y	40	40 0		6
							44 9						
10		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	165 1	2959 2	Y	42	43 0		5
							46 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982													
05		3751 X	2683	-0-	-1068	-0-	107 1	2523 2	Y	48	48 0		7
							53 9						
06		3630 X	2897	-0-	-733	-0-	114 1	2730 2	Y	48	48 0		7
							53 9						
07		3751 X	3191	-0-	-560	-0-	138 1	3003 2	Y	45	45 0		7
							50 9						
08		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	161 1	3313 2	Y	50	50 0		7
							55 9						
09		2910 X	2845	-0-	-65	-0-	126 1	2668 2	Y	46	46 0		7
							51 9						
10		3193 X	2691	-0-	-502	-0-	139 1	2498 2	Y	49	50 0		6
							54 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642													
05		3100 N	2040	-0-	-1060	319	83 1	1957 2	Y	-0-			-0-
06		2279 N	1960	-0-	-319	-0-	79 1	1881 2	Y	-0-			-0-
07		2201 N	1860	-0-	-341	-0-	82 1	1778 2	Y	-0-			-0-
08		2046 N	1592	-0-	-454	-0-	74 1	1518 2	Y	-0-			-0-
09		1950 N	1708	-0-	-242	-0-	77 1	1631 2	Y	-0-			-0-
10		1860 N	1776	-0-	-84	-0-	94 1	1682 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		177	RRCID ->	228704	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7418 - 8874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		987 N	987	-0-	-0-	-0-	40 1	947 2	Y	-0-			-0-
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	40 1	951 2	Y	-0-			-0-
07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	42 1	921 2	Y	-0-			-0-
08		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	49 1	1011 2	Y	-0-			-0-
09		990 N	990	-0-	-0-	-0-	45 1	945 2	Y	-0-			-0-
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	55 1	992 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		185	RRCID ->	229987	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	10508	PERF.	8520 - 10022	
05		T. A.	1826	-0-	1826	6241	74 1	1752 2	Y	-0-			-0-
06		7976 X	1735	-0-	-6241	-0-	70 1	1665 2	Y	-0-			-0-
07		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	81 1	1773 2	Y	-0-			-0-
08		1767 N	1539	-0-	-228	-0-	71 1	1468 2	Y	-0-			-0-
09		1710 N	1385	-0-	-325	-0-	63 1	1322 2	Y	-0-			-0-
10		1767 N	1613	-0-	-154	-0-	85 1	1528 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		178	RRCID ->	230175	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	6986 - 7000	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		187	RRCID ->	232299	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	7108 - 8772	
05		15779 X	15200	-0-	-579	-0-	607 1	14284 2	Y	281	283 0		39
06		15270 X	14621	-0-	-649	-0-	309 9	574 1	Y	285	282 0		42
07		15779 X	15013	-0-	-766	-0-	314 9	647 1	Y	269	269 0		42
08		15779 X	15343	-0-	-436	-0-	296 9	694 1	Y	293	293 0		42
09		14940 X	14637	-0-	-303	-0-	322 9	648 1	Y	270	270 0		42
10		15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	297 9	786 1	Y	288	293 0		37
							317 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		188	RRCID ->	232785	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7675 - 10266	
05		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	91 1	2153 2	Y	-0-			-0-
06		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	89 1	2141 2	Y	-0-			-0-
07		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	73 1	1582 2	Y	-0-			-0-
08		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	85 1	1757 2	Y	-0-			-0-
09		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	83 1	1765 2	Y	-0-			-0-
10		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	101 1	1810 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		3	RRCID ->	232809	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8260 - 9590	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2015 N	1895	-0-	-120	-0-	76 1	1795 2	Y		22	22 0		3
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	24 9	74 1	1766 2	Y	22	22 0		3
07	1984 N	1780	-0-	-204	-0-	24 9	77 1	1680 2	Y	21	21 0		3
08	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	23 9	81 1	1672 2	Y	22	22 0		3
09	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	24 9	81 1	1715 2	Y	20	20 0		3
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	81 1	103 1	1855 2	Y	23	23 0		3
						22 9	25 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		189	RRCID ->	233013	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	9086 - 10984	
05	899 N	475	-0-	-424	-0-	18 1	425 2	Y		29	30 0		4
06	510 N	459	-0-	-51	-0-	32 9	17 1	407 2	Y	32	31 0		5
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	35 9	19 1	420 2	Y	30	30 0		5
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	19 1	33 9	433 2	Y	32	32 0		5
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21 1	35 9	403 2	Y	30	30 0		5
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	19 1	33 9	420 2	Y	31	32 0		4
						23 1	34 9						

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		4	RRCID ->	233059	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	8248 - 9058	
05	992 N	289	-0-	-703	-0-	12 1	277 2	Y		-0-			-0-
06	750 N	99	-0-	-651	-0-	4 1	95 2	Y		-0-			-0-
07	1054 N	112	-0-	-942	-0-	5 1	107 2	Y		-0-			-0-
08	279 N	160	-0-	-119	-0-	7 1	153 2	Y		-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	Y		-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	158 2	Y		-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		191	RRCID ->	233204	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10269	PERF.	8568 - 8668	
05	3100 N	2751	-0-	-349	755	112 1	2639 2	Y		-0-			-0-
06	3000 N	2597	-0-	-403	352	104 1	2493 2	Y		-0-			-0-
07	3045 N	2693	-0-	-352	-0-	118 1	2575 2	Y		-0-			-0-
08	2759 N	2620	-0-	-139	-0-	121 1	2499 2	Y		-0-			-0-
09	2610 N	2542	-0-	-68	-0-	115 1	2427 2	Y		-0-			-0-
10	2697 N	2531	-0-	-166	-0-	134 1	2397 2	Y		-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		192	RRCID ->	233233	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8570 - 8640	
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	2 1	38 2	Y		7	12 0		1
06	120 N	23	-0-	-97	-0-	8 9	1 1	19 2	Y	3	4 0		-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	1 1	3 9	30 2	Y	5	4 0		1
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	6 9	1 1	21 2	Y	1	2 0		-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1 9	2 1	37 2	Y	15	13 0		2
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	17 9	1 1	27 2	Y	9	10 0		1
						10 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE

05		1395 N	587	-0-	-808	-0-	21 1	503 2	Y	57		59 0		8
							63 9							
06		1080 N	750	-0-	-330	-0-	27 1	649 2	Y	67		65 0		10
							74 9							
07		1085 N	638	-0-	-447	-0-	25 1	544 2	Y	63		63 0		10
							69 9							
08		589 N	523	-0-	-66	-0-	21 1	427 2	Y	68		68 0		10
							75 9							
09		750 N	130	-0-	-620	-0-	5 1	97 2	Y	25		31 0		4
							28 9							
10		651 N	47	-0-	-604	-0-	2 1	39 2	Y	5		8 0		1
							6 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114														

05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	25 1	598 2	Y	8		8 0		1
							9 9							
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	23 1	547 2	Y	8		8 0		1
							9 9							
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	26 1	559 2	Y	7		7 0		1
							8 9							
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	27 1	551 2	Y	8		8 0		1
							9 9							
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	25 1	531 2	Y	7		7 0		1
							8 9							
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	30 1	543 2	Y	8		8 0		1
							9 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012														

05		217 N	198	-0-	-19	-0-	8 1	190 2	Y	-0-				-0-
							9 1	204 2	Y	-0-				-0-
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	204 2	Y	-0-				-0-
							7 1	154 2	Y	-0-				-0-
07		217 N	161	-0-	-56	-0-	7 1	154 2	Y	-0-				-0-
							12 1	249 2	Y	-0-				-0-
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	12 1	249 2	Y	-0-				-0-
							9 1	200 2	Y	-0-				-0-
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	9 1	200 2	Y	-0-				-0-
							11 1	189 2	Y	-0-				-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	11 1	189 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778														

05		8308 X	8184	-0-	-124	-0-	321 1	7546 2	Y	288		290 0		40
							317 9							
06		7800 X	7752	-0-	-48	-0-	298 1	7132 2	Y	293		290 0		43
							322 9							
07		8401 X	7908	-0-	-493	-0-	334 1	7270 2	Y	276		276 0		43
							304 9							
08		8401 X	7844	-0-	-557	-0-	347 1	7166 2	Y	301		301 0		43
							331 9							
09		8130 X	7514	-0-	-616	-0-	326 1	6882 2	Y	278		278 0		43
							306 9							
10		8184 X	7738	-0-	-446	-0-	391 1	7022 2	Y	295		300 0		38
							325 9							

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462														

05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	104 2	Y	-0-				-0-
							4 1	100 2	Y	-0-				-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 2	Y	-0-				-0-
							4 1	88 2	Y	-0-				-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4 1	88 2	Y	-0-				-0-
							12 1	250 2	Y	-0-				-0-
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12 1	250 2	Y	-0-				-0-
							6 1	117 2	Y	-0-				-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	Y	-0-				-0-
							8 1	136 2	Y	-0-				-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	8 1	136 2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	241939	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	8964	PERF. 7040 - 7230	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		5	RRCID ->	241992	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 7485 - 9613			
05	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	112	1	2626	2	Y	26	26	0	4
						29	9							
06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	99	1	2376	2	Y	26	26	0	4
						29	9							
07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	109	1	2378	2	Y	25	25	0	4
						28	9							
08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	113	1	2336	2	Y	27	27	0	4
						30	9							
09	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	108	1	2275	2	Y	25	25	0	4
						28	9							
10	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	137	1	2457	2	Y	26	27	0	3
						29	9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		206	RRCID ->	242056	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10355	PERF. 9212 - 9602		
05	775 N	746	-0-	-29	-0-	30	1	716	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	662	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	775 N	666	-0-	-109	-0-	29	1	637	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	744 N	443	-0-	-301	-0-	20	1	423	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	690 N	448	-0-	-242	-0-	20	1	428	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	651 N	454	-0-	-197	-0-	24	1	430	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		203	RRCID ->	242094	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8074 - 9156		
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	42	1	1000	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	906	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	45	1	976	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	995	-0-	-59	-0-	46	1	949	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	44	1	940	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	975	-0-	-48	-0-	51	1	924	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		202	RRCID ->	242176	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	11583	PERF. 10828 - 10838			
05	14562 X	4639	-0-	-9923	-0-	188	1	4432	2	Y	17	17	0	2
						19	9							
06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	148	1	3541	2	Y	18	17	0	3
						20	9							
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	136	1	2968	2	Y	16	16	0	3
						18	9							
08	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	136	1	2807	2	Y	16	17	0	2
						18	9							
09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	119	1	2514	2	Y	16	16	0	2
						18	9							
10	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	119	1	2132	2	Y	17	17	0	2
						19	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
STATE-SLICK		WELL #:		9	RRCID ->	243717	COMPL. DATE	05/12/2023	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 7482 - 8768		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	12279	-0-	9179	9179	500	1	11765	2	Y	13	11 0	2
06	3000 N	18863	-0-	15863	25042	756	1	18087	2	Y	18	17 0	3
07	3100 N	12604	-0-	9504	34546	553	1	12033	2	Y	16	16 0	3
08	43075 X	8529	-0-	-34546	-0-	393	1	8116	2	Y	18	18 0	3
09	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	339	1	7175	2	Y	16	16 0	3
10	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	349	1	6253	2	Y	13	14 0	2

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		179	RRCID ->	244629	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	15802	PERF. 7318 - 7326		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		194	RRCID ->	246183	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8300 - 9630		
05	3162 X	3092	-0-	-70	-0-	123	1	2897	2	Y	65	65 0	9
06	3060 X	2952	-0-	-108	-0-	115	1	2764	2	Y	66	65 0	10
07	3162 X	3027	-0-	-135	-0-	130	1	2829	2	Y	62	62 0	10
08	3162 X	2997	-0-	-165	-0-	135	1	2788	2	Y	67	67 0	10
09	3060 X	2904	-0-	-156	-0-	128	1	2708	2	Y	62	62 0	10
10	3100 X	2993	-0-	-107	-0-	154	1	2766	2	Y	66	67 0	9

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		200	RRCID ->	246255	COMPL. DATE	08/26/2021	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 6862 - 6929		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		214	RRCID ->	247328	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	134	1	3143	2	Y	172	174 0
						189	9					24
06	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	126	1	3010	2	Y	180	178 0
						198	9					26
07	3410 X	3327	-0-	-83	-0-	138	1	3001	2	Y	171	170 0
						188	9					27
08	3410 X	3256	-0-	-154	-0-	141	1	2913	2	Y	184	185 0
						202	9					26
09	3300 X	3255	-0-	-45	-0-	139	1	2931	2	Y	168	168 0
						185	9					26
10	3410 X	3368	-0-	-42	-0-	167	1	3000	2	Y	183	185 0
						201	9					24
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870												
05	T. A.	107	-0-	107	107	4	1	103	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	118	-0-	118	225	5	1	113	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	146	-0-	146	371	6	1	140	2	Y	-0-	-0-
08	510 X	139	-0-	-371	-0-	6	1	133	2	Y	-0-	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	2	Y	-0-	-0-
BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520												
05	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	442	1	5720	2	Y	7	7 1
						8	9					10
06	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	385	1	4979	2	Y	27	22 1
						30	9					15
07	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	512	1	4836	2	Y	100	34 1
						110	9					81
08	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	668	1	4226	2	Y	77	132 1
						85	9					26
09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	421	1	3645	2	Y	87	85 1
						96	9					28
10	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	533	1	3407	2	Y	90	92 1
						99	9					26
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108												
05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	93	1	2178	2	Y	84	84 0
						92	9					12
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	84	1	2006	2	Y	84	84 0
						92	9					12
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	96	1	2084	2	Y	81	80 0
						89	9					13
08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	97	1	2005	2	Y	86	87 0
						95	9					12
09	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	99	1	2100	2	Y	82	81 0
						90	9					13
10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	119	1	2129	2	Y	85	87 0
						94	9					11

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10120 - 10130													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3100 N	2963	-0-	-137	7812	110 1	2583 2	Y	245	247 0		34
							270 9						
06		3000 N	2867	-0-	-133	7679	104 1	2489 2	Y	249	247 0		36
							274 9						
07		3100 N	2869	-0-	-231	7448	115 1	2494 2	Y	236	235 0		37
							260 9						
08		3100 N	2801	-0-	-299	7149	116 1	2403 2	Y	256	256 0		37
							282 9						
09		3000 N	2617	-0-	-383	6766	106 1	2250 2	Y	237	237 0		37
							261 9						
10		3100 N	2686	-0-	-414	6352	127 1	2282 2	Y	252	256 0		33
							277 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692													
05		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	95 1	2243 2	Y	-0-			-0-
06		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	85 1	2023 2	Y	-0-			-0-
07		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	105 1	2278 2	Y	-0-			-0-
08		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	106 1	2183 2	Y	-0-			-0-
09		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	101 1	2140 2	Y	-0-			-0-
10		2108 N	1761	-0-	-347	-0-	93 1	1668 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166													
05		1519 N	1454	-0-	-65	-0-	58 1	1363 2	Y	30	31 0		4
							33 9						
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	53 1	1278 2	Y	33	32 0		5
							36 9						
07		1550 N	1362	-0-	-188	-0-	58 1	1270 2	Y	31	31 0		5
							34 9						
08		1457 N	1331	-0-	-126	-0-	60 1	1235 2	Y	33	33 0		5
							36 9						
09		1380 N	1323	-0-	-57	-0-	58 1	1231 2	Y	31	31 0		5
							34 9						
10		1364 N	1323	-0-	-41	-0-	68 1	1220 2	Y	32	33 0		4
							35 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514													
05		2217 N	1802	-0-	-415	-0-	73 1	1729 2	Y	-0-			-0-
06		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	67 1	1608 2	Y	-0-			-0-
07		1953 N	1717	-0-	-236	-0-	75 1	1642 2	Y	-0-			-0-
08		1798 N	1700	-0-	-98	-0-	79 1	1621 2	Y	-0-			-0-
09		1680 N	1644	-0-	-36	-0-	74 1	1570 2	Y	-0-			-0-
10		1705 N	1687	-0-	-18	-0-	89 1	1598 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254													
05		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	187 1	4405 2	Y	-0-			-0-
06		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	172 1	4122 2	Y	-0-			-0-
07		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	195 1	4235 2	Y	-0-			-0-
08		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	204 1	4207 2	Y	-0-			-0-
09		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	190 1	4025 2	Y	-0-			-0-
10		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	224 1	4027 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3968 X	3840	-0-	-128	-0-	157	1	3683	2	Y	-0-			-0-
06		3840 X	3493	-0-	-347	-0-	140	1	3353	2	Y	-0-			-0-
07		3999 X	3964	-0-	-35	-0-	174	1	3790	2	Y	-0-			-0-
08		3999 X	3742	-0-	-257	-0-	173	1	3569	2	Y	-0-			-0-
09		3870 X	3545	-0-	-325	-0-	160	1	3385	2	Y	-0-			-0-
10		3968 X	3797	-0-	-171	-0-	200	1	3597	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252															
05		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	61	1	1439	2	Y	-0-			-0-
06		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	60	1	1445	2	Y	-0-			-0-
07		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	74	1	1616	2	Y	-0-			-0-
08		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	76	1	1571	2	Y	-0-			-0-
09		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	70	1	1475	2	Y	-0-			-0-
10		1550 N	1011	-0-	-539	-0-	53	1	958	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456															
05		465 N	439	-0-	-26	-0-	18	1	421	2	Y	-0-			-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	2	Y	-0-			-0-
07		434 N	400	-0-	-34	-0-	18	1	382	2	Y	-0-			-0-
08		434 N	397	-0-	-37	-0-	18	1	379	2	Y	-0-			-0-
09		390 N	378	-0-	-12	-0-	17	1	361	2	Y	-0-			-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314															
05		899 N	765	-0-	-134	-0-	31	1	734	2	Y	-0-			-0-
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	29	1	701	2	Y	-0-			-0-
07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	-0-			-0-
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	-0-			-0-
09		745 N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	2	Y	-0-			-0-
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	41	1	729	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852															
05		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	224	1	5264	2	Y	-0-			-0-
06		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	225	1	5389	2	Y	-0-			-0-
07		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	235	1	5119	2	Y	-0-			-0-
08		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	266	1	5481	2	Y	-0-			-0-
09		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	248	1	5243	2	Y	-0-			-0-
10		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	293	1	5249	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591															
05		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	103	1	2422	2	Y	73	74	0	10
							80	9							
06		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	98	1	2339	2	Y	76	75	0	11
							84	9							
07		2077 N	2039	-0-	-38	-0-	86	1	1876	2	Y	70	70	0	11
							77	9							
08		2604 N	2558	-0-	-46	-0-	114	1	2359	2	Y	77	77	0	11
							85	9							
09		2520 N	1589	-0-	-931	-0-	69	1	1454	2	Y	60	62	0	9
							66	9							
10		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	107	1	1912	2	Y	75	74	0	10
							83	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 224		RRCID -> 257301		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	12 1	294 2	Y	21	23 0	3
						23 9					
06	570 N	401	-0-	-169	-0-	11 1	268 2	Y	111	98 0	16
						122 9					
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	13 1	276 2	Y	21	34 0	3
						23 9					
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	13 1	276 2	Y	16	17 0	2
						18 9					
09	390 N	296	-0-	-94	-0-	13 1	265 2	Y	16	16 0	2
						18 9					
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15 1	270 2	Y	41	38 0	5
						45 9					

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #: 6		RRCID -> 257768		COMPL. DATE 10/11/2009			TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684		
05	3100 N	3051	-0-	-49	5536	124 1	2927 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2975	-0-	-25	5511	119 1	2856 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3017	-0-	-83	5428	133 1	2884 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	3039	-0-	-61	5367	140 1	2899 2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	2955	-0-	-45	5322	133 1	2822 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	3001	-0-	-99	5223	158 1	2843 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 226		RRCID -> 257978		COMPL. DATE 08/25/2010			TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254		
05	1240 N	1088	-0-	-152	-0-	44 1	1044 2	Y	-0-		-0-
06	1020 N	878	-0-	-142	-0-	35 1	843 2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	1023	-0-	-217	-0-	45 1	978 2	Y	-0-		-0-
08	1085 N	976	-0-	-109	-0-	45 1	931 2	Y	-0-		-0-
09	870 N	661	-0-	-209	-0-	30 1	631 2	Y	-0-		-0-
10	1023 N	555	-0-	-468	-0-	29 1	526 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 156		RRCID -> 259275		COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590		
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	23 1	540 2	Y	-0-		-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	22 1	516 2	Y	-0-		-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	26 1	564 2	Y	-0-		-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	30 1	612 2	Y	-0-		-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	30 1	627 2	Y	-0-		-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	35 1	631 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 132		RRCID -> 259310		COMPL. DATE 06/30/2017			TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 147		RRCID -> 259447		COMPL. DATE 09/23/2010			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2821 X	2779	-0-	-42	-0-	111 1	2615 2	Y		48	48 0		7
						53 9							
06	2730 X	2572	-0-	-158	-0-	101 1	2419 2	Y		47	47 0		7
						52 9							
07	2759 X	2688	-0-	-71	-0-	116 1	2522 2	Y		45	45 0		7
						50 9							
08	2790 X	2681	-0-	-109	-0-	121 1	2506 2	Y		49	49 0		7
						54 9							
09	2700 X	2627	-0-	-73	-0-	116 1	2460 2	Y		46	46 0		7
						51 9							
10	2790 X	2689	-0-	-101	-0-	139 1	2496 2	Y		49	50 0		6
						54 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152													
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	5 1	121 2	Y		-0-			-0-
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	5 1	110 2	Y		-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	5 1	111 2	Y		-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	5 1	110 2	Y		-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	5 1	103 2	Y		-0-			-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	5 1	87 2	Y		-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606													
05	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	74 1	1753 2	Y		-0-			-0-
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	62 1	1491 2	Y		-0-			-0-
07	1829 N	1519	-0-	-310	-0-	67 1	1452 2	Y		-0-			-0-
08	1829 N	1619	-0-	-210	-0-	75 1	1544 2	Y		-0-			-0-
09	1560 N	1438	-0-	-122	-0-	65 1	1373 2	Y		-0-			-0-
10	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	78 1	1397 2	Y		-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750													
05	5704 X	5611	-0-	-93	-0-	229 1	5382 2	Y		-0-			-0-
06	5520 X	5235	-0-	-285	-0-	210 1	5025 2	Y		-0-			-0-
07	5673 X	5265	-0-	-408	-0-	231 1	5034 2	Y		-0-			-0-
08	5673 X	5237	-0-	-436	-0-	242 1	4995 2	Y		-0-			-0-
09	5490 X	5054	-0-	-436	-0-	228 1	4826 2	Y		-0-			-0-
10	5611 X	5242	-0-	-369	-0-	277 1	4965 2	Y		-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516													
05	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	59 1	1383 2	Y		-0-			-0-
06	1440 N	1374	-0-	-66	-0-	55 1	1319 2	Y		-0-			-0-
07	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	62 1	1358 2	Y		-0-			-0-
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	69 1	1424 2	Y		-0-			-0-
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	64 1	1347 2	Y		-0-			-0-
10	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	67 1	1206 2	Y		-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084													
05	5828 X	5412	-0-	-416	-0-	221 1	5191 2	Y		-0-			-0-
06	5310 X	4958	-0-	-352	-0-	199 1	4759 2	Y		-0-			-0-
07	5363 X	5076	-0-	-287	-0-	223 1	4853 2	Y		-0-			-0-
08	5425 X	5361	-0-	-64	-0-	248 1	5113 2	Y		-0-			-0-
09	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	277 1	5863 2	Y		-0-			-0-
10	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	287 1	5154 2	Y		-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		4495 X	3560	-0-	-935	-0-	142 1	3339 2	Y	72	72 0		10	
06		4110 X	3851	-0-	-259	-0-	79 9	3620 2	Y	73	72 0		11	
07		3627 X	2928	-0-	-699	-0-	151 1	2728 2	Y	68	68 0		11	
08		3627 X	1268	-0-	-2359	-0-	80 9	1154 2	Y	53	56 0		8	
09		3840 X	2347	-0-	-1493	-0-	125 1	2172 2	Y	65	63 0		10	
10		3968 X	1710	-0-	-2258	-0-	75 9	1548 2	Y	69	70 0		9	
							56 1							
							58 9							
							103 1							
							72 9							
							86 1							
							76 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976														
05		3100 N	2018	-0-	-1082	417	77 1	1812 2	Y	117	114 0		16	
06		2414 N	1997	-0-	-417	-0-	129 9	1786 2	Y	124	122 0		18	
07		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	75 1	1876 2	Y	116	116 0		18	
08		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	136 9	1861 2	Y	127	127 0		18	
09		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	86 1	1854 2	Y	117	117 0		18	
10		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	128 9	1927 2	Y	125	127 0		16	
							90 1							
							140 9							
							88 1							
							129 9							
							107 1							
							138 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833														
05		3100 N	2472	-0-	-628	3744	101 1	2371 2	Y	-0-			-0-	
06		3000 N	2039	-0-	-961	2783	82 1	1957 2	Y	-0-			-0-	
07		3100 N	2112	-0-	-988	1795	93 1	2019 2	Y	-0-			-0-	
08		3100 N	2089	-0-	-1011	784	97 1	1992 2	Y	-0-			-0-	
09		2963 N	2179	-0-	-784	-0-	98 1	2081 2	Y	-0-			-0-	
10		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	120 1	2146 2	Y	-0-			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928														
05		2852 N	2743	-0-	-109	-0-	109 1	2555 2	Y	72	73 0		10	
06		2520 N	2385	-0-	-135	-0-	79 9	2212 2	Y	74	73 0		11	
07		2852 N	2828	-0-	-24	-0-	92 1	2630 2	Y	70	70 0		11	
08		2728 N	2668	-0-	-60	-0-	81 9	2465 2	Y	76	76 0		11	
09		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	121 1	2267 2	Y	70	70 0		11	
10		2821 N	2575	-0-	-246	-0-	77 9	2360 2	Y	75	76 0		10	
							119 1							
							84 9							
							107 1							
							77 9							
							132 1							
							83 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950										COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8376 - 9358	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	164	1	Y	15	15	0	2		
							17	9							
06		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	151	1	Y	15	15	0	2		
							17	9							
07		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	171	1	Y	14	14	0	2		
							15	9							
08		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	177	1	Y	16	16	0	2		
							18	9							
09		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	167	1	Y	14	14	0	2		
							15	9							
10		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	203	1	Y	16	16	0	2		
							18	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999										COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 11030		PERF. 8730 - 9930	
05		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	139	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
06		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	129	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	137	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08		3069 X	3028	-0-	-41	-0-	140	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	136	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10		3069 X	2668	-0-	-401	-0-	141	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005										COMPL. DATE 05/04/2019		TOTAL DEPTH 11157		PERF. 8622 - 10145	
05		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	194	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
06		4500 X	4380	-0-	-120	-0-	176	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07		4774 X	4529	-0-	-245	-0-	199	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08		4774 X	4431	-0-	-343	-0-	205	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09		4620 X	4241	-0-	-379	-0-	192	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10		4743 X	4402	-0-	-341	-0-	232	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970										COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 9124 - 10270	
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993										COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 8724 - 10450	
05		5394 X	5242	-0-	-152	-0-	214	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
06		5100 X	4839	-0-	-261	-0-	194	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07		5425 X	4930	-0-	-495	-0-	217	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08		5425 X	5025	-0-	-400	-0-	232	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09		5250 X	4356	-0-	-894	-0-	197	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10		5239 X	4958	-0-	-281	-0-	262	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-			156 1	3675 2	Y	150	151 0		21
									165 9						
06		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-			144 1	3456 2	Y	152	151 0		22
									167 9						
07		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-			162 1	3536 2	Y	145	144 0		23
									160 9						
08		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-			168 1	3470 2	Y	155	156 0		22
									171 9						
09		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-			151 1	3194 2	Y	142	142 0		22
									156 9						
10		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-			196 1	3517 2	Y	152	154 0		20
									167 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894															
05		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-			47 1	1112 2	Y	-0-			-0-
06		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-			45 1	1069 2	Y	-0-			-0-
07		1178 N	1099	-0-	-79	-0-			48 1	1051 2	Y	-0-			-0-
08		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-			54 1	1122 2	Y	-0-			-0-
09		1110 N	1104	-0-	-6	-0-			50 1	1054 2	Y	-0-			-0-
10		1085 N	955	-0-	-130	-0-			50 1	905 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558															
05		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-			85 1	2008 2	Y	79	80 0		11
									87 9						
06		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-			79 1	1895 2	Y	80	79 0		12
									88 9						
07		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-			91 1	1990 2	Y	76	76 0		12
									84 9						
08		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-			95 1	1954 2	Y	82	82 0		12
									90 9						
09		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-			89 1	1880 2	Y	76	76 0		12
									84 9						
10		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-			102 1	1834 2	Y	81	82 0		11
									89 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7704 - 7755															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	4619 X	4451	-0-	-168	-0-	181 1	4270 2	Y		-0-		-0-
06	4470 X	4127	-0-	-343	-0-	166 1	3961 2	Y		-0-		-0-
07	4650 X	4159	-0-	-491	-0-	183 1	3976 2	Y		-0-		-0-
08	4650 X	4211	-0-	-439	-0-	195 1	4016 2	Y		-0-		-0-
09	4500 X	4020	-0-	-480	-0-	182 1	3838 2	Y		-0-		-0-
10	4464 X	4086	-0-	-378	-0-	216 1	3870 2	Y		-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170												
05	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	251 1	5907 2	Y		86	87 0	12
						95 9						
06	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	232 1	5560 2	Y		87	86 0	13
						96 9						
07	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	243 1	5289 2	Y		82	82 0	13
						90 9						
08	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	230 1	4754 2	Y		90	90 0	13
						99 9						
09	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	197 1	4158 2	Y		83	83 0	13
						91 9						
10	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	354 1	6345 2	Y		90	91 0	12
						99 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420												
05	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	256 1	6018 2	Y		-0-		-0-
06	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	243 1	5817 2	Y		-0-		-0-
07	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	278 1	6058 2	Y		-0-		-0-
08	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	273 1	5626 2	Y		-0-		-0-
09	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	262 1	5532 2	Y		-0-		-0-
10	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	343 1	6149 2	Y		-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352												
05	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	116 1	2718 2	Y		-0-		-0-
06	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	103 1	2469 2	Y		-0-		-0-
07	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	115 1	2505 2	Y		-0-		-0-
08	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	127 1	2629 2	Y		-0-		-0-
09	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	120 1	2531 2	Y		-0-		-0-
10	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	136 1	2435 2	Y		-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940												
05	1829 N	39	-0-	-1790	-0-	1 1	32 2	Y		5	5 0	1
						6 9						
06	1320 N	26	-0-	-1294	-0-	1 1	23 2	Y		2	3 0	-0-
						2 9						
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	16 2	Y		5	4 0	1
						6 9						
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	50 2	Y		2	3 0	-0-
						2 9						
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y		1	1 0	-0-
						1 9						
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y		7	6 0	1
						8 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		2883 X	2719	-0-	-164	-0-	108	1	2530	2	Y	74	75	0	10
							81	9							
06		2790 X	2098	-0-	-692	-0-	81	1	1939	2	Y	71	71	0	10
							78	9							
07		2635 N	2563	-0-	-72	-0-	109	1	2375	2	Y	72	71	0	11
							79	9							
08		2728 N	2544	-0-	-184	-0-	114	1	2344	2	Y	78	78	0	11
							86	9							
09		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	110	1	2318	2	Y	72	72	0	11
							79	9							
10		2573 N	2456	-0-	-117	-0-	125	1	2246	2	Y	77	78	0	10
							85	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220															
05		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	125	1	2948	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		2970 X	2711	-0-	-259	-0-	109	1	2602	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		3069 X	3067	-0-	-2	-0-	135	1	2932	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		3069 X	2988	-0-	-81	-0-	138	1	2850	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		2970 X	2771	-0-	-199	-0-	125	1	2646	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		3069 X	2980	-0-	-89	-0-	157	1	2823	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506															
05		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	167	1	3929	2	Y	24	25	0	3
							26	9							
06		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	143	1	3422	2	Y	26	25	0	4
							29	9							
07		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	177	1	3853	2	Y	24	24	0	4
							26	9							
08		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	167	1	3440	2	Y	26	26	0	4
							29	9							
09		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	169	1	3578	2	Y	24	24	0	4
							26	9							
10		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	191	1	3431	2	Y	25	26	0	3
							28	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140															
05		5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	232	1	5449	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	218	1	5228	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	249	1	5420	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	260	1	5372	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	240	1	5072	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	294	1	5276	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 9155															
05		6417 X	6007	-0-	-410	-0-	245	1	5762	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		6210 X	5941	-0-	-269	-0-	238	1	5703	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		6262 X	6167	-0-	-95	-0-	271	1	5896	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		6169 X	6102	-0-	-67	-0-	282	1	5820	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		5940 X	5891	-0-	-49	-0-	266	1	5625	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		6169 X	6087	-0-	-82	-0-	321	1	5766	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.//	41537 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136										
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #:	247	RRCID ->	270050	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	8716 - 10698		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		2015 N	2009	-0-	-6	-0-	79 1	1862	2	Y	62	62	0	9
							68 9							
06		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	76 1	1820	2	Y	63	63	0	9
							69 9							
07		2108 N	1996	-0-	-112	-0-	85 1	1845	2	Y	60	60	0	9
							66 9							
08		2015 N	1974	-0-	-41	-0-	88 1	1814	2	Y	65	65	0	9
							72 9							
09		1980 N	1890	-0-	-90	-0-	82 1	1742	2	Y	60	60	0	9
							66 9							
10		1984 N	1915	-0-	-69	-0-	97 1	1748	2	Y	64	65	0	8
							70 9							

SLICK, T. B. ESTATE 533			WELL #:	7	RRCID ->	270817	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8820 - 9342		
05		2015 N	1956	-0-	-59	-0-	79 1	1851	2	Y	24	25	0	3
							26 9							
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	72 1	1715	2	Y	27	26	0	4
							30 9							
07		1922 N	1778	-0-	-144	-0-	77 1	1673	2	Y	25	25	0	4
							28 9							
08		1953 N	1783	-0-	-170	-0-	81 1	1672	2	Y	27	27	0	4
							30 9							
09		1830 N	1626	-0-	-204	-0-	72 1	1526	2	Y	25	25	0	4
							28 9							
10		1767 N	1727	-0-	-40	-0-	90 1	1609	2	Y	25	26	0	3
							28 9							

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #:	258	RRCID ->	270818	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	9270 - 10310		
05		961 N	755	-0-	-206	-0-	30 1	715	2	Y	9	11	0	1
							10 9							
06		844 N	844	-0-	-0-	-0-	33 1	779	2	Y	29	26	0	4
							32 9							
07		961 N	776	-0-	-185	-0-	33 1	712	2	Y	28	28	0	4
							31 9							
08		744 N	603	-0-	-141	-0-	26 1	541	2	Y	33	32	0	5
							36 9							
09		840 N	582	-0-	-258	-0-	25 1	525	2	Y	29	29	0	5
							32 9							
10		775 N	664	-0-	-111	-0-	33 1	597	2	Y	31	32	0	4
							34 9							

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #:	260	RRCID ->	271227	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	8770 - 9940		
05		2325 X	1442	-0-	-883	-0-	58 1	1371	2	Y	12	12	0	2
							13 9							
06		1680 X	978	-0-	-702	-0-	39 1	929	2	Y	9	10	0	1
							10 9							
07		1736 X	1275	-0-	-461	-0-	55 1	1207	2	Y	12	11	0	2
							13 9							
08		1457 X	1408	-0-	-49	-0-	64 1	1331	2	Y	12	12	0	2
							13 9							
09		1410 X	1292	-0-	-118	-0-	58 1	1227	2	Y	6	7	0	1
							7 9							
10		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	144 1	2584	2	Y	7	7	0	1
							8 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	5487 X	5287	-0-	-200	-0-	215	1	5058	2	Y	13	13 0	2
						14	9						
06	5160 X	4870	-0-	-290	-0-	195	1	4661	2	Y	13	13 0	2
						14	9						
07	5487 X	4693	-0-	-794	-0-	206	1	4474	2	Y	12	12 0	2
						13	9						
08	5487 X	4502	-0-	-985	-0-	207	1	4281	2	Y	13	13 0	2
						14	9						
09	5310 X	4944	-0-	-366	-0-	223	1	4708	2	Y	12	12 0	2
						13	9						
10	5301 X	4359	-0-	-942	-0-	229	1	4116	2	Y	13	13 0	2
						14	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520													
05	1364 N	327	-0-	-1037	-0-	13	1	305	2	Y	8	8 0	1
						9	9						
06	600 N	281	-0-	-319	-0-	11	1	260	2	Y	9	9 0	1
						10	9						
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	Y	9	9 0	1
						10	9						
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	72	1	1494	2	Y	9	9 0	1
						10	9						
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	72	1	1531	2	Y	9	9 0	1
						10	9						
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	770	2	Y	6	6 0	1
						7	9						

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612													
05	3875 X	3715	-0-	-160	-0-	148	1	3479	2	Y	80	75 0	11
						88	9						
06	3750 X	3546	-0-	-204	-0-	139	1	3317	2	Y	82	81 0	12
						90	9						
07	3906 X	3716	-0-	-190	-0-	160	1	3471	2	Y	77	77 0	12
						85	9						
08	3906 X	3664	-0-	-242	-0-	165	1	3407	2	Y	84	84 0	12
						92	9						
09	3780 X	3550	-0-	-230	-0-	156	1	3308	2	Y	78	78 0	12
						86	9						
10	3720 X	3603	-0-	-117	-0-	185	1	3327	2	Y	83	84 0	11
						91	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338													
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	494	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	248 N	99	-0-	-149	-0-	5	1	94	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	61	1	1293	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	45	1	813	2	Y	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		9300 X	8674	-0-	-626	-0-	601	1	7772	2	Y	133
							301	9				
06		9000 X	8565	-0-	-435	-0-	600	1	7771	2	Y	77
							194	9				
07		9207 X	8959	-0-	-248	-0-	844	1	7977	2	Y	121
							138	9				
08		9207 X	8939	-0-	-268	-0-	1206	1	7630	2	Y	51
							103	9				
09		8910 X	8304	-0-	-606	-0-	848	1	7335	2	Y	54
							121	9				
10		8959 X	8746	-0-	-213	-0-	1166	1	7456	2	Y	52
							124	9				
DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BENTSEN TRACT I WELL #: 10 RRCID -> 288888 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8120 - 8237												
05		3100 N	1850	-0-	-1250	4293	131	1	1688	2	N	11
							31	9				
06		3000 N	1799	-0-	-1201	3092	126	1	1627	2	N	12
							46	9				
07		3100 N	1846	-0-	-1254	1838	169	1	1596	2	N	55
							81	9				
08		3100 N	1905	-0-	-1195	643	252	1	1592	2	N	13
							61	9				
09		2561 N	1918	-0-	-643	-0-	191	1	1654	2	N	15
							73	9				
10		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	253	1	1619	2	N	14
							73	9				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075 Slick WELL #: 2 RRCID -> 294506 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6242 - 6602												
05		38781 X	35592	-0-	-3189	-0-	34984	3	608	9	Y	275
06		37530 X	29434	-0-	-8096	-0-	28960	3	474	9	Y	448
07		38781 X	21830	-0-	-16951	-0-	21472	3	358	9	Y	384
08		38781 X	17626	-0-	-21155	-0-	17366	3	260	9	Y	230
09		34440 X	31303	-0-	-3137	-0-	30969	3	334	9	Y	233
10		35588 X	24613	-0-	-10975	-0-	600	1	23649	3	Y	398
							364	9				
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 294972 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6487 - 6513												
05		29884 X	-0-	-0-	-29884	-0-					Y	87
06		28920 X	10742	-0-	-18178	-0-	230	1	10330	3	Y	159
							182	9				
07		29884 X	21284	-0-	-8600	-0-	675	1	20480	3	Y	137
							129	9				
08		29884 X	17122	-0-	-12762	-0-	725	1	16305	3	Y	82
							92	9				
09		25560 X	75	-0-	-25485	-0-	72	1	3	3	Y	39
10		21297 X	-0-	-0-	-21297	-0-					Y	27

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.//		41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
SLICK ESTATE C		WELL #: 17		RRCID -> 194597		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	930 N	867	-0-	-63	-0-	867 2		Y	-0-	94
06	840 N	807	-0-	-33	-0-	1 1	806 2	Y	-0-	94
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	16 1	883 2	Y	-0-	94
08	868 N	804	-0-	-64	-0-	804 2		Y	-0-	94
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	10 1	861 2	Y	40	134
						44 9				
10	899 N	802	-0-	-97	-0-	802 2		Y	-0-	134

SLICK ESTATE -C-		WELL #: 16		RRCID -> 196761		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23

SLICK ESTATE -C-		WELL #: 18		RRCID -> 216561		COMPL. DATE 01/25/2014		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548								
BENTSEN BROS. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 010914		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENTSEN BROS. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 251726		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416		
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	931 2	22 9	N	20	112
06	990 N	897	-0-	-93	-0-	872 2	25 9	N	23	135
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1087 2	32 9	N	29	164
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1092 2	53 9	N	48	28
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	940 2	44 9	N	40	68
10	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1048 2	43 9	N	39	107

BENTSEN BROS. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 254599		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352		
05	1054 N	934	-0-	-120	-0-	934 2		N	-0-	12
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-	12
07	1054 N	774	-0-	-280	-0-	774 2		N	-0-	12
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-	12
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-	12
*10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-	12

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566												
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	144
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	146
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	147
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	148

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	50

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879												
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 14004												
05	3007 X	2473	-0-	-534	-0-	124	1	2349	2	N	-0-	-0-
06	2460 X	2454	-0-	-6	-0-	120	1	2334	2	N	-0-	-0-
07	2573 X	2539	-0-	-34	-0-	124	1	2415	2	N	-0-	-0-
08	2573 X	2341	-0-	-232	-0-	116	1	2225	2	N	-0-	-0-
09	2460 N	2374	-0-	-86	-0-	120	1	2254	2	N	-0-	-0-
10	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT	-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	43
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-	43
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				N	NO RPT	43

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336												
HOFFMAN WELL #: RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118												
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	51

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2014

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

HOFFMAN, EAST		41938 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688								
GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 276009		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 1953 - 1959
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23

HOLLY BEACH (LM- 4)		42282 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON		
DEGUELLO OPERATING LLC		210225								
STATE TRACT 726		WELL #: 1ST		RRCID -> 249030		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9471		PERF. 8224 - 8234
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ILLINI (LOWER VICKSBURG)		42295 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KLEBERG, RJ JR TR PATRICIO PAST		WELL #: 736		RRCID -> 288407		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 10077		PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
PALMER STATE 348		WELL #: 2		RRCID -> 175711		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11284 - 12396
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	256		Y	-0-		30
06	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-		Y	15	17 1	28
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		Y	-0-		28
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-		28
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	22 1	Y	4	16 1	16
10	3100 N	4350	-0-	1250	1250	4 9	Y	38	45 1	9
						169 1				
						42 9				
						4139 2				

PALMER STATE 348		WELL #: 4		RRCID -> 182101		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10942 - 12140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 25		RRCID -> 183272		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 12402		PERF.10962 - 12298
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2	N	-0-		-0-
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2	N	-0-		-0-
07	2077 N	1979	-0-	-98	-0-	1979 2	N	-0-		-0-
08	2170 N	2159	-0-	-11	-0-	2159 2	N	-0-		-0-
09	2130 N	2067	-0-	-63	-0-	2067 2	N	-0-		-0-
*10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2	N	-0-		-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		27	RRCID ->	187331	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.10390 - 12343
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1240 N	553	-0-	-687	-0-		553 2				-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-		524 2				-0-
07	1085 N	602	-0-	-483	-0-		602 2				-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-		769 2				-0-
09	510 N	332	-0-	-178	-0-		332 2				-0-
*10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		1284 2				-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189568	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10360 - 12327
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PALMER 347		WELL #:		5R	RRCID ->	191724	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10355 - 11662
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2				-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-		27 1	658 2			-0-

PALMER STATE 348		WELL #:		6	RRCID ->	193641	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10386 - 11973
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PALMER STATE 348		WELL #:		8	RRCID ->	200004	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	12643	PERF.10425 - 11681
05	1918 N	-0-	-0-	-1918	-0-						84
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				42	48 1	78
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						78
09	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-		120 1	2578 2	12	45 1	45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		13 9		100	122 1	23

PALMER STATE 348		WELL #:		9	RRCID ->	206817	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10128 - 11700
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						112
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						112
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						112
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		3 2	1 9	1		113
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-		1 1	11 2	17		130
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-		19 9	2 9	2		132

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PALMER STATE 348		WELL #:		10	RRCID ->	209790	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11076 - 12360		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						Y	-0-	222	
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-						Y	126	222	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	126 1	222	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	222	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	222	
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-		76	1	1847	2	Y	38	131	
							340	9				309	71	
												129 1		
												369 1		

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		29	RRCID ->	211574	COMPL. DATE	05/10/2023	TOTAL DEPTH	12412	PERF.	10762 - 10890	
05	3100 N	4681	-0-	1581	1581	4549	2	132	9	N	120	73 1	47
06	3000 N	1953	-0-	-1047	534	1734	2	219	9	N	199	154 1	92
07	941 N	407	-0-	-534	-0-	305	2	102	9	N	93	155 1	30
08	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-	30 1	-0-
09	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-		-0-
*10	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-		-0-

PALMER STATE 348		WELL #:		11	RRCID ->	217474	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	12451	PERF.	11287 - 12390	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228843	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	11147 - 11754	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		39	RRCID ->	242304	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	12371	PERF.	11240 - 11562	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		40	RRCID ->	271402	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	12031	PERF.	11142 - 11878	
05	5394 X	4987	-0-	-407	-0-	4847	2	140	9	N	127	119 1	50
06	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4907	2	112	9	N	102	105 1	47
07	4991 X	4675	-0-	-316	-0-	4535	2	140	9	N	127	133 1	41
08	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	4972	2	133	9	N	121	116 1	46
09	5010 X	4778	-0-	-232	-0-	4656	2	122	9	N	111	118 1	39
*10	5177 X	5080	-0-	-97	-0-	4930	2	150	9	N	136	144 1	31

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				Y	-0-			97
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				Y	-0-			97
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	61			158
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	80	1	1715	2	Y	412	347 1	223
						453	9						
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	92	1	2247	2	Y	422	348 1	297
						464	9						

PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	-0-			61
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-			61
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	-0-			61
08	2883 X	1021	-0-	-1862	-0-	85	1	893	2	Y	39		100
						43	9						
09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	187	1	4010	2	Y	260	219 1	141
						286	9						
10	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	210	1	5145	2	Y	267	220 1	188
						294	9						

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	2	Y	-0-		-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	44	1	1071	2	Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2465	2	176	9	N	160	149 1	63
06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2488	2	140	9	N	127	131 1	59
07	2604 N	2415	-0-	-189	-0-	2183	2	232	9	N	211	202 1	68
08	2635 N	2588	-0-	-47	-0-	2353	2	235	9	N	214	201 1	81
09	2640 N	2299	-0-	-341	-0-	2081	2	218	9	N	198	210 1	69
*10	2418 N	2402	-0-	-16	-0-	2136	2	266	9	N	242	256 1	55

TEXRON OPERATING, LLC 850872
 PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 286753 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

05	0 W	-0-	-0-	-0-	762751					N	35		157
06	0 W	-0-	-0-	-0-	762751					N	-0-		157
07	0 W	-0-	-0-	-0-	762751					N	-0-		157
08	0 W	1414	-0-	1414	764165	1403	1	11	9	N	10		167
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	764165					N	NO RPT		167
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	764165					N	NO RPT		167

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	918	2	12	9	N	11	10 1	4
06	870 N	859	-0-	-11	-0-	850	2	9	9	N	8	8 1	4
07	930 N	824	-0-	-106	-0-	817	2	7	9	N	6	8 1	2
08	930 N	923	-0-	-7	-0-	917	2	6	9	N	5	5 1	2
09	870 N	837	-0-	-33	-0-	831	2	6	9	N	5	5 1	2
*10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6	9	N	5	6 1	1

HOOK (LOMA BLANCA) TEXKRON OPERATING, LLC CAGE RANCH II		42489 240 850872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
		WELL #: 6471		RRCID -> 159846		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	Y	2					20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

CAGE RANCH		WELL #: 7094		RRCID -> 176396		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH		WELL #: 7095		RRCID -> 176859		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309								
05	1364 X	529	-0-	-835	-0-	498	1	31	9	Y	28					169
06	1320 X	255	-0-	-1065	-0-	238	1	17	9	Y	15	94	1			90
07	1364 X	718	-0-	-646	-0-	679	1	39	9	Y	35					125
08	1364 X	598	-0-	-766	-0-	568	1	30	9	Y	27	59	1			93
*09	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	12702	2	26	9	Y	24	86	1			31
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

CAGE RANCH		WELL #: 7097-C		RRCID -> 177219		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CAGE RANCH II		WELL #: 6472		RRCID -> 197879		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	538				Y	-0-					36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	538				Y	-0-					36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	538				Y	-0-					36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	538				Y	-0-					36
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	538				Y	NO RPT					36
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	538				Y	NO RPT					36

HOWELL, N.E. (4100) TBC PETROLEUM BROWN, C. S.		43030 400 840290		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
		WELL #: 1		RRCID -> 109905		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										09/14/2023 - WELL PLUGGED 09/14/23						

HUBBERD (LOBO)		43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 3		RRCID -> 142533		COMPL. DATE 07/25/1992		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3100	N	1489	-0-	-1611	2723	48 1	1441 3	N	-0-	24
06	3000	N	1941	-0-	-1059	1664	65 1	1876 3	N	-0-	24
07	2681	N	1017	-0-	-1664	-0-	33 1	984 3	N	-0-	24
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	76 1	2161 3	N	-0-	24
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	84 1	2285 3	N	-0-	24
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	74 1	1970 3	N	-0-	24

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 4		RRCID -> 143493		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578			
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	22 1	655 3	N	3	27
							3 9				
06	750	N	583	-0-	-167	-0-	20 1	563 3	N	-0-	27
07	682	N	443	-0-	-239	-0-	16 1	427 3	N	-0-	27
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	23 1	648 3	N	-0-	27
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	18 1	484 3	N	1	28
							1 9				
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	29 1	770 3	N	-0-	28

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 5		RRCID -> 146480		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618			
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9 1	267 3	N	-0-	53
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	10 1	281 3	N	-0-	53
07	310	N	162	-0-	-148	-0-	6 1	156 3	N	-0-	53
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	9 1	252 3	N	-0-	53
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	8 1	221 3	N	-0-	53
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11 1	277 3	N	-0-	53

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 6		RRCID -> 146561		COMPL. DATE 07/11/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833			
05	2170	X	1728	-0-	-442	-0-	56 1	1672 3	N	-0-	55
06	2100	X	1568	-0-	-532	-0-	53 1	1515 3	N	-0-	55
07	1736	X	573	-0-	-1163	-0-	20 1	553 3	N	-0-	55
08	1736	X	1729	-0-	-7	-0-	59 1	1664 3	N	5	60
							6 9				
09	1680	X	1527	-0-	-153	-0-	54 1	1473 3	N	-0-	60
10	1736	X	1508	-0-	-228	-0-	54 1	1442 3	N	11	71
							12 9				

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 21		RRCID -> 146666		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504			
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	64 1	1899 3	Y	-0-	14
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	65 1	1847 3	Y	3	17
							3 9				
07	2046	N	996	-0-	-1050	-0-	35 1	961 3	Y	-0-	17
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	84 1	2402 3	Y	-0-	17
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	78 1	2099 3	Y	9	26
							10 9				
10	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	73 1	1938 3	Y	-0-	26

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 24		RRCID -> 152918		COMPL. DATE 01/06/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HUBBERD (LOBO)			//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313												
HUBBERD, WILLIAM D3			WELL #: 23		RRCID -> 154127			COMPL. DATE 02/04/1995			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD			WELL #: 19		RRCID -> 164321			COMPL. DATE 07/19/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962				
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	40	1	1181	3	N	-0-			55
06		1320 N	913	-0-	-407	-0-	31	1	882	3	N	-0-			55
07		1364 N	349	-0-	-1015	-0-	12	1	337	3	N	-0-			55
08		1209 N	840	-0-	-369	-0-	28	1	812	3	N	-0-			55
09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	39	1	1052	3	N	23			78
							10	4	25	9					
10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	41	1	1071	3	N	-0-			78

HUBBERD B			WELL #: 20		RRCID -> 165675			COMPL. DATE 11/29/1997			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST			WELL #: 4		RRCID -> 166174			COMPL. DATE 09/03/1997			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUBBERD T			WELL #: 5		RRCID -> 167093			COMPL. DATE 02/17/1998			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033				
05		3100 N	3068	-0-	-32	4339	99	1	2939	3	N	27			75
							30	9							
06		3000 N	2387	-0-	-613	3726	81	1	2306	3	N	-0-			75
07		3100 N	1556	-0-	-1544	2182	53	1	1503	3	N	-0-			75
08		3100 N	3625	-0-	525	2707	122	1	3499	3	N	4			79
							4	9							
09		3000 N	2829	-0-	-171	2536	101	1	2717	3	N	10			89
							11	9							
10		3100 N	2360	-0-	-740	1796	84	1	2222	3	N	48	126	1	11
							1	4	53	9					

HUBBERD, WILLIAM A			WELL #: 25		RRCID -> 167287			COMPL. DATE 02/28/1998			TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810				
05		3100 N	2555	-0-	-545	7388	83	1	2472	3	N	-0-			-0-
06		3000 N	2209	-0-	-791	6597	75	1	2134	3	N	-0-			-0-
07		3100 N	1223	-0-	-1877	4720	42	1	1181	3	N	-0-			-0-
08		3100 N	2325	-0-	-775	3945	78	1	2247	3	N	-0-			-0-
09		3000 N	2132	-0-	-868	3077	76	1	2056	3	N	-0-			-0-
10		3100 N	2255	-0-	-845	2232	82	1	2173	3	N	-0-			-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARLES ALEXANDER C		WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021								
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	6	1	144	3	Y	-0-	1	1			1
06	150 N	60	-0-	-90	-0-	3	1	56	3	Y	1	1	1			1
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					1
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	436	3	Y	1					2
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					2
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	Y	-0-					2

CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464								
05	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	42	1	997	3	Y	4	7	1			12
06	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	43	1	957	3	Y	2	7	1			7
07	1147 N	517	-0-	-630	-0-	21	1	495	3	Y	1					8
08	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	40	1	975	3	Y	2					10
09	990 N	827	-0-	-163	-0-	32	1	794	3	Y	1					11
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	36	1	968	3	Y	2	5	1			8

MARTINEZ-BARRERA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222								
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	450 N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	527 N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 24		RRCID -> 173495		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 34		RRCID -> 175239		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688								
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					23
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					23
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					23
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					23
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-				13
						2	4								
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-				13
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-				13
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-				13
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-				13
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-				13

HUBBERD		WELL #: 39		RRCID -> 185875		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883						
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	35	1	1026	3	N	-0-				104
06	1290 N	966	-0-	-324	-0-	33	1	933	3	N	-0-				104
07	992 N	297	-0-	-695	-0-	10	1	287	3	N	-0-				104
08	1054 N	895	-0-	-159	-0-	30	1	862	3	N	-0-				104
						3	4								
09	960 N	634	-0-	-326	-0-	23	1	611	3	N	-0-				104
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	817	3	N	-0-				104

HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #: 40		RRCID -> 189134		COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843						
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	N	-0-				69
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	N	-0-				69
07	155 N	43	-0-	-112	-0-	1	1	42	3	N	-0-				69
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	4	1	110	3	N	-0-				69
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	5	1	139	3	N	-0-				69
						8	4								
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-				69

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 43		RRCID -> 189705		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 44		RRCID -> 189986		COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018						
05	899 N	795	-0-	-104	-0-	26	1	769	3	Y	-0-				99
06	990 N	750	-0-	-240	-0-	25	1	725	3	Y	-0-				99
07	899 N	488	-0-	-411	-0-	16	1	472	3	Y	-0-				99
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	33	1	953	3	Y	-0-				99
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	35	1	934	3	Y	-0-				99
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	33	1	863	3	Y	-0-				99

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 45		RRCID -> 189990		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959						
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	43	1	1295	3	N	-0-				32
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	38	1	1070	3	N	-0-				32
07	930 N	393	-0-	-537	-0-	13	1	380	3	N	-0-				32
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	3	N	-0-				32
09	900 N	663	-0-	-237	-0-	24	1	639	3	N	-0-				32
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	32	1	839	3	N	-0-				32

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 46		RRCID -> 189991		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	52 1	1550 3	N	13			51
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	14 9						51
07	1550 N	881	-0-	-669	-0-	50 1	1421 3	N	-0-			51
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	32 1	849 3	N	-0-			51
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	56 1	1609 3	N	-0-			79
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	58 1	1567 3	N	28			12
						31 9				102 1		
						55 1	1440 3	N	35			
						39 9						
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 48		RRCID -> 189992		COMPL. DATE 05/13/2002			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
HUBBERD		WELL #: 51		RRCID -> 191134		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUBBERD		WELL #: 50		RRCID -> 191281		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 49		RRCID -> 191411		COMPL. DATE 05/15/2002			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791			
05	2883 X	1757	-0-	-1126	-0-	57 1	1690 3	N	9			148
06	2040 X	1623	-0-	-417	-0-	10 9						162
07	1953 X	594	-0-	-1359	-0-	55 1	1553 3	N	14			162
08	1953 X	1670	-0-	-283	-0-	15 9						162
09	1890 X	1541	-0-	-349	-0-	19 1	575 3	N	-0-			162
10	1767 X	1133	-0-	-634	-0-	56 1	1614 3	N	-0-			162
						55 1	1486 3	N	-0-			162
						41 1	1092 3	N	-0-			162
HUBBERD WILLIAM "C 3"		WELL #: 53		RRCID -> 191666		COMPL. DATE 06/22/2002			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950			
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	62 1	1859 3	N	-0-			97
06	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	63 1	1795 3	N	-0-			97
07	1922 N	1060	-0-	-862	-0-	37 1	1023 3	N	-0-			97
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	79 1	2263 3	N	-0-			97
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	68 1	1832 3	N	-0-			97
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	72 1	1888 3	N	-0-			97

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 33		RRCID -> 191711		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 54		RRCID -> 191715		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569								
05	3100 N	2078	-0-	-1022	4487	66 1	1958 3	Y	49	122 1						10
						54 9										
06	3000 N	2060	-0-	-940	3547	70 1	1990 3	Y	-0-							10
07	3100 N	658	-0-	-2442	1105	23 1	635 3	Y	-0-							10
08	3100 N	2505	-0-	-595	510	85 1	2420 3	Y	-0-							10
09	2581 N	2071	-0-	-510	-0-	74 1	1997 3	Y	-0-							10
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	69 1	1837 3	Y	14							24
						15 9										

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 35		RRCID -> 191817		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 36		RRCID -> 191818		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894								
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12 1	284 3	Y	1	1 1						3
						1 9										
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8 1	174 3	Y	-0-	1 1						2
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	Y	-0-							2
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	17 1	415 3	Y	1							3
						1 9										
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8 1	200 3	Y	-0-							3
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	11 1	291 3	Y	1	1 1						3
						1 9										

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 37		RRCID -> 192599		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543								
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11 1	267 3	Y	1	1 1						3
						1 9										
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	18 1	406 3	Y	-0-	1 1						2
07	217 N	99	-0-	-118	-0-	4 1	95 3	Y	-0-							2
08	279 N	149	-0-	-130	-0-	6 1	142 3	Y	1							3
						1 9										
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	16 1	401 3	Y	-0-							3
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12 1	328 3	Y	-0-	1 1						2

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 34		RRCID -> 192783		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	43 1	1004 3	Y	4	4 1	8
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	4 9	795 3	Y	1	4 1	5
07	589 N	487	-0-	-102	-0-	36 1	465 3	Y	1		6
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1 9	1063 3	Y	3		9
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	43 1	1081 3	Y	-0-		9
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	3 9	1113 3	Y	1	4 1	6
						45 1					
						41 1					
						1 9					

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 57ST		RRCID -> 192784		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 43		RRCID -> 194080		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 40		RRCID -> 194389		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HUBBERD		WELL #: 59		RRCID -> 195349		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 49		RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3100 N	2243	-0-	-857	4856	90	1	2145	3	Y	7	13	1		22
06	3000 N	2002	-0-	-998	3858	86	1	1912	3	Y	4	13	1		13
07	3100 N	960	-0-	-2140	1718	41	1	917	3	Y	2				15
08	3100 N	2102	-0-	-998	720	82	1	2014	3	Y	5				20
09	2287 N	1567	-0-	-720	-0-	61	1	1505	3	Y	1				21
10	2232 X	1363	-0-	-869	-0-	49	1	1311	3	Y	3	9	1		15

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 45		RRCID -> 196110		COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862						
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	49	1	1158	3	Y	3	5	1		10
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	903	3	Y	2	6	1		6
07	775 N	530	-0-	-245	-0-	23	1	505	3	Y	2				8
08	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	45	1	1122	3	Y	3				11
09	960 N	955	-0-	-5	-0-	37	1	918	3	Y	-0-				11
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	39	1	1048	3	Y	-0-	4	1		7

HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #: 60		RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61

HUBBERD		WELL #: 62		RRCID -> 196339		COMPL. DATE 06/13/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208						
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	908	3	N	-0-				55
06	900 N	508	-0-	-392	-0-	17	1	491	3	N	-0-				55
07	899 N	143	-0-	-756	-0-	6	1	137	3	N	-0-				55
08	930 N	379	-0-	-551	-0-	13	1	366	3	N	-0-				55
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	20	1	545	3	N	-0-				55
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	3	1	92	3	N	-0-				55

MARTINEZ-BARRERA G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 196934		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762						
05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3595	3	7	9	N	6				95
06	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-				95
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3089	3	11	9	N	10				105
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3204	3	7	9	N	6				111
09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3021	3	2	9	N	2				113
10	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3029	3	8	9	N	7				120

HUBBERD		WELL #: 65		RRCID -> 196947		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	63	1	1484	3	Y	6	10	1	17
06	1500 N	1447	-0-	-53	-0-	7	9	1382	3	Y	2	9	1	10
07	1643 N	778	-0-	-865	-0-	2	9	743	3	Y	2			12
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	65	1	1614	3	Y	3			15
09	1440 N	922	-0-	-518	-0-	3	9	884	3	Y	2			17
10	1550 X	1395	-0-	-155	-0-	36	1	1343	3	Y	1	7	1	11
						2	9							
						51	1							
						1	9							

HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497					
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	892	3	N	-0-			84
06	960 N	883	-0-	-77	-0-	30	1	853	3	N	-0-			84
07	1054 N	383	-0-	-671	-0-	13	1	370	3	N	-0-			84
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	942	3	N	-0-			84
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	32	1	860	3	N	-0-			84
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	34	1	898	3	N	-0-			84

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 25		RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

HUBBERD "C3"		WELL #: 69		RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990					
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	877	3	N	-0-			90
06	930 N	847	-0-	-83	-0-	29	1	818	3	N	-0-			90
07	992 N	321	-0-	-671	-0-	12	1	309	3	N	-0-			90
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	55	1	1590	3	N	-0-			90
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	3	N	-0-			90
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	38	1	995	3	N	-0-			90

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

HUBBERD		WELL #: 70		RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	80	1	2382	3	N	-0-	14
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	84	1	2399	3	N	-0-	14
						6	4					
07	2635 N	877	-0-	-1758	-0-	30	1	847	3	N	-0-	14
08	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	101	1	2897	3	N	10	24
						11	9					
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	90	1	2421	3	N	-0-	24
10	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	93	1	2441	3	N	6	30
						7	9					
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 82		RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910			
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	157	3	Y	-0-	12
						1	4					
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	12
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	12
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	Y	-0-	12
HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 81		RRCID -> 242063		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393			
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	42	1	1242	3	Y	12	24
						13	9					
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	39	1	1111	3	Y	-0-	24
07	1302 N	430	-0-	-872	-0-	15	1	415	3	Y	-0-	24
08	1302 N	982	-0-	-320	-0-	33	1	949	3	Y	-0-	24
09	1140 N	1067	-0-	-73	-0-	38	1	1029	3	Y	-0-	24
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	41	1	1092	3	Y	6	30
						7	9					
HUBBERD 59		WELL #: 84		RRCID -> 242234		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993			
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	652	3	N	-0-	117
06	750 N	478	-0-	-272	-0-	16	1	462	3	N	-0-	117
07	651 N	245	-0-	-406	-0-	8	1	237	3	N	-0-	117
08	682 N	659	-0-	-23	-0-	22	1	637	3	N	-0-	117
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	3	N	-0-	117
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	35	1	933	3	N	-0-	117
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 164149		COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746			
HUBBERD TRUST		WELL #: 3										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HUBBERD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187911		COMPL. DATE 01/14/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	889	2	N	1	8		
06	900 N	791	-0-	-109	-0-	37	1	754	2	N	-0-	6		
07	930 N	856	-0-	-74	-0-	40	1	815	2	N	1	7		
08	930 N	912	-0-	-18	-0-	44	1	867	2	N	1	1		
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	811	2	N	1	2		
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	46	1	864	2	N	-0-	2		

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 35		RRCID -> 197250		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780					
05	2883 X	2193	-0-	-690	-0-	264	1	1921	2	Y	7	17	1	8
06	2670 N	2121	-0-	-549	-0-	86	1	2024	2	Y	10			18
07	2821 N	1146	-0-	-1675	-0-	49	1	1097	2	Y	-0-			18
08	3100 N	3571	-0-	471	471	133	1	3423	2	Y	14	17	1	15
09	3000 N	2632	-0-	-368	103	109	1	2523	2	Y	-0-			15
10	2870 X	2767	-0-	-103	-0-	118	1	2636	2	Y	12	19	1	8

HUBBERD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208267		COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 36		RRCID -> 209818		COMPL. DATE 03/28/2005			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854					
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	139	1	1008	2	Y	2	12	1	2
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	768	2	Y	2			4
07	651 N	16	-0-	-635	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			4
08	651 N	438	-0-	-213	-0-	16	1	419	2	Y	3	6	1	1
09	630 N	363	-0-	-267	-0-	15	1	348	2	Y	-0-			1
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	34	1	757	2	Y	4	5	1	-0-

HUBBERD "B"		WELL #: 4 T		RRCID -> 213103		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306					
05	992 N	953	-0-	-39	-0-	44	1	908	2	N	1			9
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	53	1	1085	2	N	-0-	4	1	5
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	55	1	1113	2	N	1			6
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	2	N	1	6	1	1
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	984	2	N	1			2
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	55	1	1030	2	N	-0-			2

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HUBBERD "C-EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 213499		COMPL. DATE 07/31/2005			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1643 N	1505	-0-	-138	-0-	70 1	1433 2	N	2		88
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	80 1	1624 2	N	1	19 1	70
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	79 1	1596 2	N	4		74
08	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	68 1	1357 2	N	3	17 1	60
09	1710 N	1599	-0-	-111	-0-	79 1	1518 2	N	2		62
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	88 1	1658 2	N	1		63

HUBBERD A		WELL #: 1		RRCID -> 215588		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565		
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-		1
06	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2		N	-0-		1
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		1
08	15 N	9	-0-	-6	-0-	9 2		N	-0-		1
09	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-		1
10	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-		1

HUBBERD "C-EAST"		WELL #: 2		RRCID -> 219667		COMPL. DATE 11/22/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952		
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19 1	384 2	N	2		29
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18 1	358 2	N	1	5 1	25
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	19 1	378 2	N	2		27
08	403 N	105	-0-	-298	-0-	5 1	98 2	N	2	13 1	16
09	390 N	258	-0-	-132	-0-	13 1	244 2	N	1		17
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20 1	382 2	N	1		18

HUBBERD TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 224997		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056		
05	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	58 1	1194 2	N	1		7
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	61 1	1245 2	N	-0-	2 1	5
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	63 1	1281 2	N	2		7
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	63 1	1249 2	N	1		8
09	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	63 1	1228 2	N	1		9
10	1333 N	1240	-0-	-93	-0-	63 1	1177 2	N	-0-		9

HUBBERD -B- (WILCOX 7300)		43119 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HUBBERD "B"		WELL #: 9		RRCID -> 212829		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HUBBERD -B- (WILCOX 7300)		//CONT.//		43119 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
HUBBERD "B"		WELL #:		4 C	RRCID ->	213101	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 7298 - 7326
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUBBLE (REKLAW 2300)				43124 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
MCCLURE NORTH		WELL #:		1	RRCID ->	280844	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	9604 PERF. 9716 - 9794
05	3100 N	1379	-0-	-1721	175	130 1	1249 2	N	-0-	114
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-	114
07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	114
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-	114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114

HUGHES (5200)				43319 465	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.				460054						
GARCIA 608		WELL #:		2	RRCID ->	230282	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	11815 PERF. 5210 - 5250
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUGHES (6300)				43319 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.				460054						
GARCIA 45		WELL #:		1	RRCID ->	218506	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL DEPTH	10620 PERF. 4974 - 5093
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

GARCIA 45		WELL #:		2	RRCID ->	254234	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	6510 PERF. 5176 - 5180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)				43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BNR OPERATING, LLC				077577						
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		1	RRCID ->	150397	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	10800 PERF. 9804 - 9863
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BNR OPERATING, LLC		//CONT.//		077577								
BENAVIDES		WELL #:		2	RRCID ->	224468	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 9600 - 10230	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		4 A	RRCID ->	082509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11726	PERF.10263 - 10329
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	72	1	790	2	N	-0-	1
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	79	1	909	2	N	-0-	1
07		806 N	797	-0-	-9	-0-	69	1	728	2	N	-0-	1
08		868 N	607	-0-	-261	-0-	60	1	547	2	N	-0-	1
09		840 N	585	-0-	-255	-0-	62	1	523	2	N	-0-	1
10		806 N	488	-0-	-318	-0-	49	1	439	2	N	-0-	1

BENAVIDES, BELIA R. -B		WELL #:		6	RRCID ->	106618	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9896 - 10014		
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	Y	-0-	-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	-0-	-0-
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	331	2	Y	-0-	-0-
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	36	1	327	2	Y	-0-	-0-
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	Y	-0-	-0-
10		372 N	291	-0-	-81	-0-	29	1	262	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	148185	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9843 - 10137	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	148274	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9306 - 10308	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	149544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10975	PERF. 9811 - 10346	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//	43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178								
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:	11	RRCID ->	150178	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9380 - 10008
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	60 1	653 2	N	-0-	-0-	-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	53 1	608 2	N	-0-	-0-	-0-
07	620 N	456	-0-	-164	-0-	40 1	416 2	N	-0-	-0-	-0-
08	620 N	52	-0-	-568	-0-	5 1	47 2	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	37	-0-	-563	-0-	4 1	33 2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	118	-0-	-347	-0-	12 1	106 2	N	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:	12	RRCID ->	150705	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9623 - 9718
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:	14	RRCID ->	154548	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9334 - 10346
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:	15 L	RRCID ->	155904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9320 - 10456
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:	13 L	RRCID ->	156907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9378 - 9744
05	961 N	426	-0-	-535	-0-	36 1	390 2	N	-0-	-0-	1
06	990 N	346	-0-	-644	-0-	28 1	318 2	N	-0-	-0-	1
07	682 N	558	-0-	-124	-0-	49 1	509 2	N	-0-	-0-	1
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	48 1	439 2	N	-0-	-0-	1
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	55 1	459 2	N	-0-	-0-	1
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	52 1	467 2	N	-0-	-0-	1

BENAVIDES, BELA R. "B"		WELL #:	16	RRCID ->	159486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9338 - 9630
05	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	89 1	971 2	Y	-0-	-0-	1
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	79 1	905 2	Y	-0-	-0-	1
07	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	88 1	925 2	Y	-0-	-0-	1
08	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	102 1	926 2	Y	-0-	-0-	1
09	990 N	969	-0-	-21	-0-	103 1	866 2	Y	-0-	-0-	1
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	103 1	921 2	Y	-0-	-0-	1

MARTINEZ, S. A		WELL #:	3	RRCID ->	188026	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9770 - 10198
05	3534 X	3031	-0-	-503	-0-	587 1	2444 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3420 X	3048	-0-	-372	-0-	560 1	2488 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3534 X	2893	-0-	-641	-0-	514 1	2379 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3503 X	2723	-0-	-780	-0-	476 1	2247 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3090 X	2880	-0-	-210	-0-	580 1	2300 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3162 X	492	-0-	-2670	-0-	112 1	380 2	Y	-0-	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MARTINEZ, S "B"		WELL #:		2	RRCID ->	194500	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9391 - 10333	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	613 X	133	-0-	-480	-0-	26	1	107	2	Y	-0-		-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126	2	Y	-0-		-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	60	1	278	2	Y	-0-		-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	53	1	252	2	Y	-0-		-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	34	1	133	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	18	-0-	-199	-0-	4	1	14	2	Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
RATHMELL, J.G.		WELL #:		1	RRCID ->	068875	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9344 - 10016	
05	4085 X	502	-0-	-3583	-0-	48	1	454	2	Y	-0-		-0-
06	450 N	446	-0-	-4	-0-	43	1	403	2	Y	-0-		-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	47	1	459	2	Y	-0-		-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	Y	-0-		-0-
09	450 N	307	-0-	-143	-0-	36	1	271	2	Y	-0-		-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	56	1	528	2	Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		2	RRCID ->	085037	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10075 - 10534	
05	341 N	241	-0-	-100	-0-	23	1	218	2	Y	-0-		-0-
06	300 N	227	-0-	-73	-0-	22	1	205	2	Y	-0-		-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	2	Y	-0-		-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	238	2	Y	-0-		-0-
09	240 N	171	-0-	-69	-0-	20	1	151	2	Y	-0-		-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	2	Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		3	RRCID ->	086685	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10432 - 10539	
05	2084 N	562	-0-	-1522	-0-	54	1	508	2	Y	-0-		-0-
06	1650 N	1063	-0-	-587	-0-	103	1	960	2	Y	-0-		-0-
07	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	98	1	951	2	Y	-0-		-0-
08	558 N	309	-0-	-249	-0-	34	1	275	2	Y	-0-		-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-		-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	087825	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9432 - 10040	
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	Y	-0-		-0-
06	240 N	188	-0-	-52	-0-	18	1	170	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	202	-0-	-77	-0-	19	1	183	2	Y	-0-		-0-
08	248 N	175	-0-	-73	-0-	19	1	156	2	Y	-0-		-0-
09	180 N	103	-0-	-77	-0-	12	1	91	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	145	-0-	-72	-0-	14	1	131	2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		5	RRCID ->	089704	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	9648 - 9924	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 4		RRCID -> 092261		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 11013		PERF.10142 - 10185					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	3100	N	2153	-0-	-947	6628	206	1	1947	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2254	-0-	-746	5882	218	1	2036	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2146	-0-	-954	4928	201	1	1945	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2063	-0-	-1037	3891	228	1	1835	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	1246	-0-	-1754	2137	147	1	1099	2	Y	-0-			-0-
10	3100	N	2332	-0-	-768	1369	225	1	2107	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #: 6		RRCID -> 099141		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9328 - 10280					
05	3410	X	2808	-0-	-602	-0-	269	1	2539	2	Y	-0-			-0-
06	3300	X	1687	-0-	-1613	-0-	163	1	1524	2	Y	-0-			-0-
07	3162	X	2240	-0-	-922	-0-	210	1	2030	2	Y	-0-			-0-
08	3162	X	2015	-0-	-1147	-0-	223	1	1792	2	Y	-0-			-0-
09	2910	X	1898	-0-	-1012	-0-	223	1	1675	2	Y	-0-			-0-
10	2821	X	2054	-0-	-767	-0-	198	1	1856	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #: 7		RRCID -> 101115		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH 11802		PERF.10408 - 11395					
05	3100	N	1666	-0-	-1434	841	159	1	1507	2	Y	-0-			-0-
06	2030	N	1189	-0-	-841	-0-	115	1	1074	2	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1216	-0-	-551	-0-	114	1	1102	2	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1201	-0-	-473	-0-	133	1	1068	2	Y	-0-			-0-
09	1200	N	614	-0-	-586	-0-	72	1	542	2	Y	-0-			-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	123	1	1154	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 8		RRCID -> 102799		COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL DEPTH 10983		PERF. 9956 - 10678					
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	53	1	503	2	Y	-0-			-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	543	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	24	1	234	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	244	-0-	-97	-0-	27	1	217	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	164	-0-	-166	-0-	19	1	145	2	Y	-0-			-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #: 7		RRCID -> 106037		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9686 - 9945					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 5		RRCID -> 131197		COMPL. DATE 06/07/1989		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9912 - 10518					
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	98	1	928	2	Y	-0-			-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	93	1	868	2	Y	-0-			-0-
07	1054	N	854	-0-	-200	-0-	80	1	774	2	Y	-0-			-0-
08	1023	N	821	-0-	-202	-0-	91	1	730	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	318	-0-	-642	-0-	37	1	281	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	505	-0-	-363	-0-	49	1	456	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 7		RRCID -> 144502		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9465 - 10568					
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	74	1	695	2	Y	-0-			-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	86	1	803	2	Y	-0-			-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	71	1	684	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	77	1	623	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	352	-0-	-338	-0-	41	1	311	2	Y	-0-			-0-
10	713	N	648	-0-	-65	-0-	62	1	586	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
RATHMELL, J. G.		WELL #:		8	RRCID ->	144553	COMPL. DATE	03/14/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9804 - 10100					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	248 N	230	-0-	-18	-0-			22	1	208	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	174	-0-	-66	-0-			17	1	157	2	Y	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-			26	1	251	2	Y	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-			35	1	285	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-			18	1	132	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	232	-0-	-47	-0-			22	1	210	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		9	RRCID ->	145567	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10890	PERF. 9537 - 10527					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-				-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		5	RRCID ->	145698	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	10914	PERF. 9894 - 10186					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		9	RRCID ->	145736	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9690 - 10428					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		11	RRCID ->	147261	COMPL. DATE	10/28/1995	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9300 - 10016					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		7	RRCID ->	147732	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9642 - 9688					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		10	RRCID ->	147756	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10604 - 11382					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 151524		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	2165	-0-	-935	4056	207 1	1958 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2042	-0-	-958	3098	197 1	1845 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1959	-0-	-1141	1957	183 1	1776 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	1979	-0-	-1121	836	219 1	1760 2	Y	-0-			-0-
09	2040 N	1174	-0-	-866	-0-	138 1	1036 2	Y	-0-			-0-
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	214 1	2009 2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 13		RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534				
05	1054 N	578	-0-	-476	-0-	55 1	523 2	Y	-0-			-0-
06	810 N	82	-0-	-728	-0-	8 1	74 2	Y	-0-			-0-
07	837 N	35	-0-	-802	-0-	3 1	32 2	Y	-0-			-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 14 T		RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418				
05	1701 N	1483	-0-	-218	-0-	142 1	1341 2	Y	-0-			-0-
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	142 1	1326 2	Y	-0-			-0-
07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	216 1	2094 2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	164 1	1319 2	Y	-0-			-0-
09	1470 N	1028	-0-	-442	-0-	121 1	907 2	Y	-0-			-0-
10	1860 N	1297	-0-	-563	-0-	125 1	1172 2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 16		RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10430 - 10490				
05	310 N	221	-0-	-89	-0-	21 1	200 2	Y	-0-			-0-
06	300 N	200	-0-	-100	-0-	19 1	181 2	Y	-0-			-0-
07	279 N	215	-0-	-64	-0-	20 1	195 2	Y	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	28 1	221 2	Y	-0-			-0-
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	20 1	148 2	Y	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	24 1	229 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 15		RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 17		RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412				
05	2560 N	1235	-0-	-1325	-0-	118 1	1117 2	Y	-0-			-0-
06	1560 N	1321	-0-	-239	-0-	128 1	1193 2	Y	-0-			-0-
07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	179 1	1731 2	Y	-0-			-0-
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	148 1	1188 2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	264	-0-	-1056	-0-	31 1	233 2	Y	-0-			-0-
10	1612 N	177	-0-	-1435	-0-	17 1	160 2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 18		RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 9		RRCID -> 165369		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 18		RRCID -> 166084		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145			
05	3100 N	2212	-0-	-888	12117	212	1	2000	2	Y	-0-
06	3000 N	2032	-0-	-968	11149	196	1	1836	2	Y	-0-
07	3100 N	2216	-0-	-884	10265	207	1	2009	2	Y	-0-
08	3100 N	2287	-0-	-813	9452	253	1	2034	2	Y	-0-
09	3000 N	1349	-0-	-1651	7801	159	1	1190	2	Y	-0-
10	3100 N	2490	-0-	-610	7191	240	1	2250	2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 166316		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 167391		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432			
05	2976 X	2021	-0-	-955	-0-	193	1	1828	2	Y	-0-
06	2880 X	2358	-0-	-522	-0-	228	1	2130	2	Y	-0-
07	2945 X	2474	-0-	-471	-0-	231	1	2243	2	Y	-0-
08	2790 X	2343	-0-	-447	-0-	259	1	2084	2	Y	-0-
09	2370 X	1610	-0-	-760	-0-	189	1	1421	2	Y	-0-
10	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	253	1	2378	2	Y	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 174727		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729			
05	4278 X	3462	-0-	-816	-0-	331	1	3131	2	Y	-0-
06	3630 X	3482	-0-	-148	-0-	336	1	3146	2	Y	-0-
07	4185 X	2969	-0-	-1216	-0-	278	1	2691	2	Y	-0-
08	4185 X	3022	-0-	-1163	-0-	334	1	2688	2	Y	-0-
09	4050 X	317	-0-	-3733	-0-	37	1	280	2	Y	-0-
10	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	484	1	4543	2	Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 175112		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 175191		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 175689		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227				
05	2945 X	2526	-0-	-419	-0-	242	1	2284	2	Y	-0-	-0-
06	2850 X	2382	-0-	-468	-0-	230	1	2152	2	Y	-0-	-0-
07	2697 X	2392	-0-	-305	-0-	224	1	2168	2	Y	-0-	-0-
08	2635 X	2226	-0-	-409	-0-	246	1	1980	2	Y	-0-	-0-
09	2520 X	1514	-0-	-1006	-0-	178	1	1336	2	Y	-0-	-0-
10	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	275	1	2582	2	Y	-0-	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 176853		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608				
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	463	2	Y	-0-	-0-
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	40	1	370	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	477	-0-	-112	-0-	45	1	432	2	Y	-0-	-0-
08	527 N	207	-0-	-320	-0-	23	1	184	2	Y	-0-	-0-
09	420 N	47	-0-	-373	-0-	6	1	41	2	Y	-0-	-0-
10	465 N	187	-0-	-278	-0-	18	1	169	2	Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 177050		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082				
05	3100 N	2374	-0-	-726	-0-	6591	227	2147	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2344	-0-	-656	-0-	5935	226	2118	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2271	-0-	-829	-0-	5106	212	2059	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2242	-0-	-858	-0-	4248	248	1994	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	1270	-0-	-1730	-0-	2518	149	1121	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	2502	-0-	-598	-0-	1920	241	2261	2	Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 177281		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380				
05	992 N	728	-0-	-264	-0-	70	1	658	2	Y	-0-	-0-
06	1170 N	710	-0-	-460	-0-	69	1	641	2	Y	-0-	-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	105	1	1018	2	Y	-0-	-0-
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	129	1	1038	2	Y	-0-	-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	99	1	743	2	Y	-0-	-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	112	1	1054	2	Y	-0-	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357				
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	38	1	362	2	Y	-0-	-0-
06	420 N	341	-0-	-79	-0-	33	1	308	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	353	-0-	-50	-0-	33	1	320	2	Y	-0-	-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	2	Y	-0-	-0-
09	330 N	242	-0-	-88	-0-	28	1	214	2	Y	-0-	-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	2	Y	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		20	RRCID ->	178047	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	9601 - 10649		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		161 1	1524 2	Y		-0-			-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-		77 1	719 2	Y		-0-			-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		99 1	955 2	Y		-0-			-0-
08	1333 N	720	-0-	-613	-0-		80 1	640 2	Y		-0-			-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-		105 1	788 2	Y		-0-			-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		130 1	1217 2	Y		-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		25	RRCID ->	178254	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9754 - 10551		
05	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-		184 1	1739 2	Y		-0-			-0-
06	2100 N	1808	-0-	-292	-0-		175 1	1633 2	Y		-0-			-0-
07	1922 N	1826	-0-	-96	-0-		171 1	1655 2	Y		-0-			-0-
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		255 1	2052 2	Y		-0-			-0-
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		214 1	1606 2	Y		-0-			-0-
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		206 1	1932 2	Y		-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		11	RRCID ->	179718	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	10218 - 11030		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

SANCHEZ- MCMURREY		WELL #:		21	RRCID ->	180933	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10225 - 10239		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	182938	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9875 - 10456		
05	3100 N	1700	-0-	-1400	1201		163 1	1537 2	Y		-0-			-0-
06	2497 N	1296	-0-	-1201	-0-		125 1	1171 2	Y		-0-			-0-
07	1860 N	1056	-0-	-804	-0-		99 1	957 2	Y		-0-			-0-
08	1705 N	1041	-0-	-664	-0-		115 1	926 2	Y		-0-			-0-
09	1290 N	638	-0-	-652	-0-		75 1	563 2	Y		-0-			-0-
10	1054 N	1040	-0-	-14	-0-		100 1	940 2	Y		-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		13	RRCID ->	183085	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9961 - 10628		
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-		29 1	271 2	Y		-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-		23 1	218 2	Y		-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-		26 1	256 2	Y		-0-			-0-
08	310 N	277	-0-	-33	-0-		31 1	246 2	Y		-0-			-0-
09	240 N	180	-0-	-60	-0-		21 1	159 2	Y		-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-		36 1	338 2	Y		-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400								
05	3100 N	1451	-0-	-1649	1541	139	1	1312	2	Y	-0-					-0-
06	2785 N	1244	-0-	-1541	-0-	120	1	1124	2	Y	-0-					-0-
07	1643 N	1469	-0-	-174	-0-	137	1	1332	2	Y	-0-					-0-
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	180	1	1444	2	Y	-0-					-0-
09	1230 N	646	-0-	-584	-0-	76	1	570	2	Y	-0-					-0-
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	160	1	1504	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 185092		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185375		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620								
05	496 N	373	-0-	-123	-0-	36	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	55	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	51	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	305	-0-	-265	-0-	36	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	56	1	527	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 28		RRCID -> 187981		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 15		RRCID -> 188684		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510								
05	1302 N	1061	-0-	-241	-0-	102	1	959	2	Y	-0-					-0-
06	1230 N	862	-0-	-368	-0-	83	1	779	2	Y	-0-					-0-
07	1178 N	983	-0-	-195	-0-	92	1	891	2	Y	-0-					-0-
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	137	1	1103	2	Y	-0-					-0-
09	870 N	835	-0-	-35	-0-	98	1	737	2	Y	-0-					-0-
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	144	1	1347	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 192464		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251								
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	87	1	818	2	Y	-0-					-0-
06	840 N	827	-0-	-13	-0-	80	1	747	2	Y	-0-					-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	2	Y	-0-					-0-
08	899 N	823	-0-	-76	-0-	91	1	732	2	Y	-0-					-0-
09	840 N	527	-0-	-313	-0-	62	1	465	2	Y	-0-					-0-
10	775 N	747	-0-	-28	-0-	72	1	675	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	44	1	780	2	N	-0-			1
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	N	1	1	1	1
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	56	1	816	2	N	1	1	1	1
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	78	1	1099	2	N	-0-			1
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	62	1	976	2	N	-0-			1
*10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	71	1	993	2	N	-0-	1	1	-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

05	3100 N	1378	-0-	-1722	600	132	1	1246	2	Y	-0-			-0-
06	1861 N	1261	-0-	-600	-0-	122	1	1139	2	Y	-0-			-0-
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	128	1	1243	2	Y	-0-			-0-
08	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	148	1	1191	2	Y	-0-			-0-
09	1260 N	942	-0-	-318	-0-	111	1	831	2	Y	-0-			-0-
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	161	1	1515	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

05	4836 X	678	-0-	-4158	-0-	36	1	641	2	N	1	3	1	3
06	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	563	1	9961	2	N	6	3	1	6
07	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	513	1	7537	2	N	10	4	1	12
08	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	315	1	4411	2	N	-0-			12
09	4680 X	3535	-0-	-1145	-0-	212	1	3323	2	N	-0-			12
*10	4836 X	3272	-0-	-1564	-0-	219	1	3052	2	N	1	10	1	3

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	39	1	684	2	N	1			1
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	N	1	1	1	1
07	620 N	559	-0-	-61	-0-	36	1	522	2	N	1	1	1	1
08	713 N	660	-0-	-53	-0-	44	1	616	2	N	-0-			1
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	28	1	441	2	N	-0-			1
*10	558 N	474	-0-	-84	-0-	32	1	442	2	N	-0-	1	1	-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 201084		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	Y	-0-
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	22	1	206	2	Y	-0-
07	279 N	223	-0-	-56	-0-	21	1	202	2	Y	-0-
08	279 N	166	-0-	-113	-0-	18	1	148	2	Y	-0-
09	240 N	122	-0-	-118	-0-	14	1	108	2	Y	-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	20	1	188	2	Y	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 202323		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 202374		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 223383		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 225661		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375			
05	3007 N	2682	-0-	-325	-0-	257	1	2425	2	Y	-0-
06	2550 N	2337	-0-	-213	-0-	226	1	2111	2	Y	-0-
07	2387 N	2299	-0-	-88	-0-	215	1	2084	2	Y	-0-
08	2697 N	2147	-0-	-550	-0-	237	1	1910	2	Y	-0-
09	2340 N	1312	-0-	-1028	-0-	154	1	1158	2	Y	-0-
10	2294 N	1767	-0-	-527	-0-	170	1	1597	2	Y	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 12		RRCID -> 225773		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570			
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	25	1	232	2	Y	-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	Y	-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	23	1	220	2	Y	-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	24	1	195	2	Y	-0-
09	240 N	171	-0-	-69	-0-	20	1	151	2	Y	-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 29		RRCID -> 226888		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452			
05	3100 N	1832	-0-	-1268	646	175	1	1657	2	N	-0-
06	2155 N	1509	-0-	-646	-0-	146	1	1363	2	N	-0-
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	155	1	1502	2	N	-0-
08	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	168	1	1348	2	N	-0-
09	1500 N	1058	-0-	-442	-0-	124	1	934	2	N	-0-
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	187	1	1752	2	N	-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	58	1	1017	2	N	2	1 1	2
06	1140 N	598	-0-	-542	-0-	32	1	565	2	N	1	2 1	1
07	1147 N	714	-0-	-433	-0-	45	1	668	2	N	1	1 1	1
08	1085 N	656	-0-	-429	-0-	44	1	612	2	N	-0-		1
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	644	2	N	-0-		1
*10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	56	1	775	2	N	-0-	1 1	-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	N	-0-		-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	2	N	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	N	-0-		-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	2	N	-0-		-0-
09	210 N	94	-0-	-116	-0-	11	1	83	2	N	-0-		-0-
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	17	1	155	2	N	-0-		-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 10004 - 10924

05	2108 N	1762	-0-	-346	-0-	94	1	1665	2	N	3	2 1	3
06	1800 N	1616	-0-	-184	-0-	86	1	1528	2	N	2	3 1	2
07	1829 N	1546	-0-	-283	-0-	98	1	1446	2	N	2	2 1	2
08	1767 N	1387	-0-	-380	-0-	92	1	1295	2	N	-0-		2
09	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	93	1	1455	2	N	-0-		2
*10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	112	1	1568	2	N	1	2 1	1

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491															
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927															
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736															
05	14B	DENY		280	-0-	280	4200	280	2		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888															
05	14B	DENY		1300	-0-	1300	18185	1300	2		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400															
05	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424															
05		0 W		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045															
05	1752	N		1752	-0-	-0-	B	-0-	147	1	1605	2	Y	-0-	1
06	1672	N		1672	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1538	2	Y	-0-	1
07	1606	N		1606	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1466	2	Y	-0-	1
08	1364	N		1148	-0-	-216	B	-0-	114	1	1034	2	Y	-0-	1
09	1320	N		818	-0-	-502	B	-0-	87	1	731	2	Y	-0-	1
10	1612	N		835	-0-	-777	B	-0-	84	1	751	2	Y	-0-	1

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																
BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		1372 N	1372	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1257	2	Y	-0-			1
06		1230 N	1206	-0-	-24	B	-0-	97	1	1109	2	Y	-0-			1
07		1352 N	1352	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1234	2	Y	-0-			1
08		1271 N	1208	-0-	-63	B	-0-	120	1	1088	2	Y	-0-			1
09		1200 N	880	-0-	-320	B	-0-	93	1	787	2	Y	-0-			1
10		1364 N	831	-0-	-533	B	-0-	84	1	747	2	Y	-0-			1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744																
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660																
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456																
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349																
05		186 N	181	-0-	-5	B	-0-	15	1	166	2	Y	-0-			-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	14	1	166	2	Y	-0-			-0-
07		186 N	174	-0-	-12	B	-0-	15	1	159	2	Y	-0-			-0-
08		186 N	129	-0-	-57	B	-0-	13	1	116	2	Y	-0-			-0-
09		180 N	135	-0-	-45	B	-0-	14	1	121	2	Y	-0-			-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	23	1	210	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372																
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125				Y	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

05	9982	X	7016	-0-	-2966	B	-0-	672	1	6344	2	Y	-0-			-0-
06	9660	X	5824	-0-	-3836	B	-0-	562	1	5262	2	Y	-0-			-0-
07	9982	X	6165	-0-	-3817	B	-0-	577	1	5588	2	Y	-0-			-0-
08	8122	X	6671	-0-	-1451	B	-0-	738	1	5933	2	Y	-0-			-0-
09	7860	X	4448	-0-	-3412	B	-0-	523	1	3925	2	Y	-0-			-0-
10	7679	X	7679	-0-	-0-	B	-0-	740	1	6939	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

05	1116	N	307	-0-	-809	B	-0-	29	1	278	2	Y	-0-			-0-
06	1020	N	15	-0-	-1005	B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

05	2852	X	2329	-0-	-523	B	-0-	223	1	2106	2	Y	-0-			-0-
06	2760	X	2195	-0-	-565	B	-0-	212	1	1983	2	Y	-0-			-0-
07	2511	X	1853	-0-	-658	B	-0-	173	1	1680	2	Y	-0-			-0-
08	2356	X	1999	-0-	-357	B	-0-	221	1	1778	2	Y	-0-			-0-
09	2250	X	1179	-0-	-1071	B	-0-	139	1	1040	2	Y	-0-			-0-
10	2633	X	2633	-0-	-0-	B	-0-	254	1	2379	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

05	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	3	1	23	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	3	1	19	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
RATHMELL, J.G.		WELL #: 10		RRCID -> 146966		COMPL. DATE 10/13/1993		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	18 1	169 2	Y	-0-	-0-	
06	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	17 1	156 2	Y	-0-	-0-	
07	186 N	123	-0-	-63 B	-0-	12 1	111 2	Y	-0-	-0-	
08	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	18 1	143 2	Y	-0-	-0-	
09	180 N	35	-0-	-145 B	-0-	4 1	31 2	Y	-0-	-0-	
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	22 1	204 2	Y	-0-	-0-	

RATHMELL, J.G.		WELL #: 14C		RRCID -> 152526		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 6		RRCID -> 152919		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

RATHMELL, J.G.		WELL #: 7		RRCID -> 155278		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509			
05	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	13 1	125 2	Y	-0-	-0-	
06	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			Y	-0-	-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-	-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	

RATHMELL, J.G.		WELL #: 11		RRCID -> 157423		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 5		RRCID -> 162127		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924			
05	3596 X	3381	-0-	-215 B	-0-	324 1	3057 2	Y	-0-	-0-	
06	3240 X	3148	-0-	-92 B	-0-	304 1	2844 2	Y	-0-	-0-	
07	3348 X	3189	-0-	-159 B	-0-	298 1	2891 2	Y	-0-	-0-	
08	3379 X	3184	-0-	-195 B	-0-	352 1	2832 2	Y	-0-	-0-	
09	3270 X	1870	-0-	-1400 B	-0-	220 1	1650 2	Y	-0-	-0-	
10	3379 X	3298	-0-	-81 B	-0-	318 1	2980 2	Y	-0-	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 9		RRCID -> 162678		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516			
05	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	163 1	1542 2	Y	-0-	-0-	
06	1650 N	1578	-0-	-72 B	-0-	152 1	1426 2	Y	-0-	-0-	
07	1860 N	1651	-0-	-209 B	-0-	154 1	1497 2	Y	-0-	-0-	
08	1705 N	1649	-0-	-56 B	-0-	182 1	1467 2	Y	-0-	-0-	
09	1590 N	1021	-0-	-569 B	-0-	120 1	901 2	Y	-0-	-0-	
10	1643 N	1623	-0-	-20 B	-0-	156 1	1467 2	Y	-0-	-0-	

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 1		RRCID -> 162679		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 7		RRCID -> 164815		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 165185		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 17		RRCID -> 165377		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 18		RRCID -> 172597		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 172943		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 9		RRCID -> 173100		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DECARREON, G. G.		WELL #: 9		RRCID -> 173164		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 173324		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 175504		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 177047		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485								
05	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	79	1	748	2	Y	-0-					-0-
06	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	86	1	805	2	Y	-0-					-0-
07	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	80	1	771	2	Y	-0-					-0-
08	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	165	1	1328	2	Y	-0-					-0-
09	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	146	1	1098	2	Y	-0-					-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	131	1	1230	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 178046		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 179259		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 179400		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #:		23	RRCID ->	179723	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9325 - 9424	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		21	RRCID ->	182236	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9517 - 9667	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		25	RRCID ->	182478	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9400 - 9503	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		20	RRCID ->	182945	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	9601 - 9635	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		15	RRCID ->	184419	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	9365 - 9398	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		22	RRCID ->	184521	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9349 - 9477	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	184873	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9568 - 9606	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
RATHMELL, J. G.		WELL #: 29		RRCID -> 185547		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185718		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 28		RRCID -> 188523		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614								
05	0 N	928	-0-	928 B	-3117	89	1	839	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	711	-0-	111 B	-3006	69	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	631	-0-	259 B	-2747	59	1	572	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	345	-0-	-275 B	-2747	38	1	307	2	Y	-0-					-0-
09	600 N	233	-0-	-367 B	-2747	27	1	206	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	70	-0-	-550 B	-2747	7	1	63	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 31		RRCID -> 189305		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574								
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	22	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 27		RRCID -> 189969		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356								
05	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	187	1	1767	2	Y	-0-					-0-
06	1740 N	1129	-0-	-611 B	-0-	109	1	1020	2	Y	-0-					-0-
07	1891 N	1281	-0-	-610 B	-0-	120	1	1161	2	Y	-0-					-0-
08	1953 N	1257	-0-	-696 B	-0-	139	1	1118	2	Y	-0-					-0-
09	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	137	1	1024	2	Y	-0-					-0-
10	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	171	1	1603	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 199635		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 200620		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BENAVIDES TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 201088		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 206659		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 215156		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 229345		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 13		RRCID -> 229646		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 34		RRCID -> 231949		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435								
05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
07	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.)			44441 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313									
STATE TRACT 786			WELL #: 11		RRCID -> 058244		COMPL. DATE 03/13/1974		TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 786			WELL #: 10		RRCID -> 227252		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60

STATE TRACT 786			WELL #: 12		RRCID -> 237192		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

STATE TRACT 786			WELL #: 3		RRCID -> 249872		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)			44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MARTIN, J. C.			WELL #: 1		RRCID -> 060439		COMPL. DATE 12/26/1974		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C.			WELL #: 4		RRCID -> 062859		COMPL. DATE 06/12/1975		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A			
05	3968 X	3563	-0-	-405	-0-	166	1	3397	2	N	-0-	-0-
06	3840 X	3456	-0-	-384	-0-	162	1	3294	2	N	-0-	-0-
07	3968 X	3578	-0-	-390	-0-	168	1	3409	2	N	1	1
						1	9					
08	3968 X	3595	-0-	-373	-0-	172	1	3423	2	N	-0-	1
09	3750 X	3422	-0-	-328	-0-	168	1	3254	2	N	-0-	1
10	3565 X	3515	-0-	-50	-0-	177	1	3338	2	N	-0-	1

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 063329		COMPL. DATE 08/10/1975			TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6624	-0-	-692	-0-	309 1	6315 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7080	X	6036	-0-	-1044	-0-	283 1	5753 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7316	X	6117	-0-	-1199	-0-	287 1	5830 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7316	X	5914	-0-	-1402	-0-	284 1	5630 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6840	X	5587	-0-	-1253	-0-	275 1	5312 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6634	X	5788	-0-	-846	-0-	292 1	5496 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 5		RRCID -> 065406		COMPL. DATE 02/15/1976			TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A							
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	35 1	722 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	810	N	483	-0-	-327	-0-	23 1	460 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	21 1	432 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744	N	388	-0-	-356	-0-	19 1	369 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480	N	185	-0-	-295	-0-	9 1	176 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	68 1	1285 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 066775		COMPL. DATE 06/01/1976			TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A							
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	10 1	200 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	10 1	207 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	11 1	232 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	6 1	117 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	7 1	138 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248	N	136	-0-	-112	-0-	7 1	129 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

URIBE, S.		WELL #: 1		RRCID -> 067199		COMPL. DATE 07/02/1976			TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A							
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	463 1	3743 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	448 1	3536 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	483 1	3570 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	415 1	3693 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	363 1	3270 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	369 1	3201 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 067200		COMPL. DATE 05/30/1976			TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A							
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	8 1	152 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	8 1	163 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	8 1	161 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 069080		COMPL. DATE 08/05/1976			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A							
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	173 1	3528 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	170 1	3453 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	174 1	3522 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	176 1	3486 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	171 1	3300 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	183 1	3438 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 069203		COMPL. DATE 11/17/1976			TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A							
05	3162	X	2497	-0-	-665	-0-	117 1	2380 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3060	X	2792	-0-	-268	-0-	131 1	2661 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3162	X	2856	-0-	-306	-0-	134 1	2722 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	136 1	2700 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2910	X	2733	-0-	-177	-0-	134 1	2599 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2883	X	2763	-0-	-120	-0-	139 1	2624 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DE MARTINEZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 069227		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	829 1	6696 2	N	-0-	-0-
06	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	800 1	6313 2	N	-0-	-0-
07	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	840 1	6205 2	N	-0-	-0-
08	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	715 1	6353 2	N	-0-	-0-
09	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	664 1	5984 2	N	-0-	-0-
10	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	681 1	5911 2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 1		RRCID -> 070212		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A		
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	163 1	1317 2	N	-0-	-0-
06	1440 N	1329	-0-	-111	-0-	149 1	1180 2	N	-0-	-0-
07	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	152 1	1126 2	N	-0-	-0-
08	1488 N	1342	-0-	-146	-0-	136 1	1206 2	N	-0-	-0-
09	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	121 1	1092 2	N	-0-	-0-
10	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	126 1	1096 2	N	-0-	-0-

URIBE, S.		WELL #: 2		RRCID -> 070213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13 1	103 2	N	-0-	-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40 2	N	-0-	-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9 1	76 2	N	-0-	-0-
09	90 N	32	-0-	-58	-0-	3 1	29 2	N	-0-	-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9 1	76 2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 2		RRCID -> 070637		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 072383		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794		
05	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	201 1	4097 2	N	-0-	-0-
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	180 1	3667 2	N	-0-	-0-
07	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	218 1	4426 2	N	1	1
						1 9				
08	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	232 1	4612 2	N	-0-	1
09	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	205 1	3962 2	N	-0-	1
10	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	196 1	3692 2	N	-0-	1

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 072592		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A		
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
URIBE, S.		WELL #: 4		RRCID -> 074874		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 2	N	-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	94 1	743 2	N	-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	100 1	737 2	N	-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	69 1	614 2	N	-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	50 1	455 2	N	-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	44 1	379 2	N	-0-

VERGARA, C.B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 075823		COMPL. DATE 02/26/1978		TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A	
05	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	117 1	948 2	N	-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	115 1	906 2	N	-0-
07	930 N	921	-0-	-9	-0-	110 1	811 2	N	-0-
08	1054 N	868	-0-	-186	-0-	88 1	780 2	N	-0-
09	1020 N	990	-0-	-30	-0-	99 1	891 2	N	-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	103 1	891 2	N	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 080239		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707	
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	182 1	3711 2	N	-0-
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	165 1	3364 2	N	-0-
07	3348 X	3106	-0-	-242	-0-	146 1	2960 2	N	-0-
08	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	161 1	3203 2	N	-0-
09	3240 X	2842	-0-	-398	-0-	140 1	2702 2	N	-0-
10	3348 X	2651	-0-	-697	-0-	134 1	2517 2	N	-0-

URIBE, S.		WELL #: 5		RRCID -> 084898		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108	
05	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	837 1	6760 2	N	-0-
06	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	881 1	6954 2	N	-0-
07	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	952 1	7028 2	N	-0-
08	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	797 1	7085 2	N	-0-
09	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	675 1	6083 2	N	-0-
10	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	748 1	6491 2	N	-0-

URIBE, S.		WELL #: 6		RRCID -> 086383		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626	
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	68 1	552 2	N	-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	65 1	510 2	N	-0-
07	651 N	530	-0-	-121	-0-	63 1	467 2	N	-0-
08	620 N	533	-0-	-87	-0-	54 1	479 2	N	-0-
09	570 N	473	-0-	-97	-0-	47 1	426 2	N	-0-
10	527 N	466	-0-	-61	-0-	48 1	418 2	N	-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483	
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	155 1	1255 2	N	-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	143 1	1129 2	N	-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	140 1	1035 2	N	-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	123 1	1091 2	N	-0-
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	111 1	997 2	N	-0-
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	120 1	1042 2	N	-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 098971		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624	
05	3007 X	2628	-0-	-379	-0-	249 1	2379 2	N	-0-
06	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	413 1	3645 2	N	-0-
07	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	370 1	3327 2	N	-0-
08	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	373 1	3256 2	N	-0-
09	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	400 1	3131 2	N	-0-
10	3007 X	2985	-0-	-22	-0-	352 1	2633 2	N	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ZACHRY, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 104490		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

M.L.E.I. MARSHALL, S. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108655		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125				
05	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	106	1	1016	2	N	-0-	
06	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	118	1	1044	2	N	-0-	
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	132	1	1190	2	N	-0-	
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	153	1	1330	2	N	-0-	
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	171	1	1340	2	N	-0-	
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	198	1	1485	2	N	-0-	

M.L.E.I., MARSHALL, S. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110740		COMPL. DATE 04/09/1984		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996				
05	868 N	790	-0-	-78	-0-	75	1	715	2	N	-0-	
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	85	1	752	2	N	-0-	
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	86	1	772	2	N	-0-	
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	84	1	730	2	N	-0-	
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	87	1	681	2	N	-0-	
10	868 N	796	-0-	-72	-0-	94	1	702	2	N	-0-	

M.L.S.I., MARSHALL, S.G.		WELL #: 5		RRCID -> 111052		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584				
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	78	1	744	2	N	-0-	
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	59	1	515	2	N	-0-	
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	496	2	N	-0-	
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	59	1	510	2	N	-0-	
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	60	1	470	2	N	-0-	
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	69	1	515	2	N	-0-	

M.L.E.I., MARSHALL, S. G.		WELL #: 7		RRCID -> 112277		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200				
05	2077 N	1983	-0-	-94	-0-	188	1	1795	2	N	-0-	
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	210	1	1850	2	N	-0-	
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	215	1	1931	2	N	-0-	
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	218	1	1899	2	N	-0-	
09	2070 N	2037	-0-	-33	-0-	231	1	1806	2	N	-0-	
10	2139 N	2074	-0-	-65	-0-	244	1	1830	2	N	-0-	

MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 114661		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ZACHRY, E.B		WELL #: 8		RRCID -> 131210		COMPL. DATE 04/27/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

 J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	50	1	405	2	N	-0-				-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	49	1	383	2	N	-0-				-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	52	1	381	2	N	-0-				-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	2	N	-0-				-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	41	1	369	2	N	-0-				-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	2	N	-0-				-0-

 MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-				-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-				-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	-0-				-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	310	2	N	-0-				-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-				-0-

 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

05	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	367	1	4430	2	N	-0-				-0-
06	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	403	1	4307	2	N	-0-				-0-
07	2232 X	821	-0-	-1411	-0-	66	1	755	2	N	-0-				-0-
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-				-0-
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-				-0-
10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-				-0-

 MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	N	-0-				-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	2	N	-0-				-0-
07	155 N	94	-0-	-61	-0-	8	1	86	2	N	-0-				-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	065220	COMPL. DATE	01/27/1976	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	2	N	-0-			-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	13	1	134	2	N	-0-			-0-
07	155 N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	2	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	065527	COMPL. DATE	02/27/1976	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	N/A		
05	4588 X	4419	-0-	-169	-0-	338	1	4081	2	N	-0-			-0-
06	4440 X	4222	-0-	-218	-0-	361	1	3861	2	N	-0-			-0-
07	4588 X	1379	-0-	-3209	-0-	111	1	1268	2	N	-0-			-0-
08	4526 X	756	-0-	-3770	-0-	37	1	719	2	N	-0-			-0-
09	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-			-0-
10	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	066243	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	N/A		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		15	RRCID ->	068837	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	N/A		
05	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	85	1	1024	2	N	-0-			-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	100	1	1073	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	613	-0-	-503	-0-	49	1	564	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	271	-0-	-845	-0-	13	1	258	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		8	RRCID ->	069268	COMPL. DATE	12/02/1976	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	070194	COMPL. DATE	01/26/1977	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	N/A		
05	496 N	489	-0-	-7	-0-	37	1	452	2	N	-0-			-0-
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	40	1	431	2	N	-0-			-0-
07	496 N	183	-0-	-313	-0-	15	1	168	2	N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		17	RRCID ->	070578	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A		
05	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	276	1	3340	2	N	-0-			-0-
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	301	1	3213	2	N	-0-			-0-
07	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	92	1	1057	2	N	-0-			-0-
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
09	570 X	224	-0-	-346	-0-	214	1	10	2	N	-0-			-0-
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		18	RRCID ->	071362	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	8339 - 8644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	58 1	706 2	N	-0-			-0-
06		660 N	652	-0-	-8	-0-	56 1	596 2	N	-0-			-0-
07		744 N	197	-0-	-547	-0-	16 1	181 2	N	-0-			-0-
08		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		19	RRCID ->	072220	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		9	RRCID ->	074275	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7568 - 7636	
05		124 N	101	-0-	-23	-0-	8 1	93 2	N	-0-			-0-
06		120 N	73	-0-	-47	-0-	6 1	67 2	N	-0-			-0-
07		93 N	15	-0-	-78	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	9114 - 9349	
05		3100 N	4956	-0-	1856	4124	277 1	4679 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2118	-0-	-882	3242	135 1	1983 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	2791	-0-	-309	2933	330 1	2461 2	N	-0-			-0-
08		5241 X	2308	-0-	-2933	-0-	162 1	2146 2	N	-0-			-0-
09		1890 X	380	-0-	-1510	-0-	107 1	273 2	N	-0-			-0-
10		1953 X	1602	-0-	-351	-0-	117 1	1485 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		1	RRCID ->	075657	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	9107 - 9966	
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	58 1	975 2	N	-0-			-0-
06		1260 N	984	-0-	-276	-0-	63 1	921 2	N	-0-			-0-
07		1116 N	956	-0-	-160	-0-	113 1	843 2	N	-0-			-0-
08		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	75 1	998 2	N	-0-			-0-
09		990 N	319	-0-	-671	-0-	90 1	229 2	N	-0-			-0-
10		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	81 1	1030 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	075822	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8898 - 9120	
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	57 1	960 2	N	-0-			-0-
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	61 1	901 2	N	-0-			-0-
07		775 N	693	-0-	-82	-0-	82 1	611 2	N	-0-			-0-
08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	76 1	1009 2	N	-0-			-0-
09		750 N	100	-0-	-650	-0-	28 1	72 2	N	-0-			-0-
10		682 N	337	-0-	-345	-0-	25 1	312 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. (SWD)		WELL #:		14	RRCID ->	076015	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MARTINEZ, ACELA		WELL #:		1	RRCID ->	077343	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	76	1	1279	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1200 N	844	-0-	-356	-0-	54	1	790	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	820	-0-	-575	-0-	97	1	723	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1364 N	493	-0-	-871	-0-	35	1	458	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	840 N	168	-0-	-672	-0-	47	1	121	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	806 N	218	-0-	-588	-0-	16	1	202	2	Y	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		11	RRCID ->	077695	COMPL. DATE	07/24/1978	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		21	RRCID ->	080911	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8931 - 9074	
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	N	-0-	-0-	-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	92	-0-	-187	-0-	7	1	85	2	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	72	-0-	-207	-0-	4	1	68	2	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		24	RRCID ->	081780	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8930 - 9496	
05	899 N	808	-0-	-91	-0-	62	1	746	2	N	-0-	-0-	-0-
06	840 N	786	-0-	-54	-0-	67	1	719	2	N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	306	-0-	-562	-0-	25	1	281	2	N	-0-	-0-	-0-
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		23	RRCID ->	083045	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8593 - 8754	
05	3100 N	2581	-0-	-519	6944	197	1	2384	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2557	-0-	-443	6501	219	1	2338	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	1035	-0-	-2065	4436	83	1	952	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	1336					N	-0-	-0-	-0-
09	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		25	RRCID ->	083853	COMPL. DATE	08/24/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8070 - 9398	
05	7130 X	6408	-0-	-722	-0-	490	1	5918	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6900 X	6140	-0-	-760	-0-	525	1	5615	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6293 X	2182	-0-	-4111	-0-	176	1	2006	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		28	RRCID ->	086388	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8504 - 9042	
05	899 N	770	-0-	-129	-0-	59	1	711	2	N	-0-	-0-	-0-
06	810 N	691	-0-	-119	-0-	59	1	632	2	N	-0-	-0-	-0-
07	775 N	259	-0-	-516	-0-	21	1	238	2	N	-0-	-0-	-0-
08	775 N	129	-0-	-646	-0-	6	1	123	2	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	50	-0-	-640	-0-	48	1	2	2	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		31	RRCID ->	090161	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7967 - 9253			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		32	RRCID ->	091438	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	9331	PERF. 7966 - 9172			
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	9	1	110	2	N	-0-			-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	6	1	62	2	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		34	RRCID ->	092262	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	9901	PERF. 8628 - 8783			
05	403 X	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	-0-			-0-
06	381 X	381	-0-	-0-	-0-	33	1	348	2	N	-0-			-0-
07	336 X	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	2	N	-0-			-0-
08	310 X	239	-0-	-71	-0-	12	1	227	2	N	-0-			-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		35	RRCID ->	092972	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	10114	PERF. 8844 - 9909			
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		38 P	RRCID ->	093698	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8648 - 9197			
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	461	2	N	-0-			-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	40	1	422	2	N	-0-			-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	N	-0-			-0-
08	186 N	82	-0-	-104	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	096183	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 9378 - 9894			
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	91	1	1535	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	4115	-0-	1115	1115	263	1	3852	2	Y	-0-			-0-
07	2842 N	1727	-0-	-1115	-0-	204	1	1523	2	Y	-0-			-0-
08	1612 X	28	-0-	-1584	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
09	1620 X	18	-0-	-1602	-0-	5	1	13	2	Y	-0-			-0-
10	4247 X	40	-0-	-4207	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		40 P	RRCID ->	096754	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8311 - 8834			
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	220	1	2653	2	N	-0-			-0-
06	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	232	1	2484	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1098	-0-	-762	-0-	88	1	1010	2	N	-0-			-0-
08	1860 N	329	-0-	-1531	-0-	16	1	313	2	N	-0-			-0-
09	1800 N	3	-0-	-1797	-0-	3	1			N	-0-			-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MECOM, J. W.		WELL #:		41	RRCID ->	097359	COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7202 - 7375			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		43 J	RRCID ->	098647	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9544 - 9904			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		45 J	RRCID ->	100057	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8130 - 9040			
05	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	392	1	4732	2	N	-0-				-0-
06	592 X	592	-0-	-0-	-0-	51	1	541	2	N	-0-				-0-
07	403 X	7	-0-	-396	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
08	403 X	62	-0-	-341	-0-	3	1	59	2	N	-0-				-0-
09	390 X	183	-0-	-207	-0-	174	1	9	2	N	-0-				-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		47	RRCID ->	103495	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	8132 - 8227			
05	2007 N	1333	-0-	-674	-0-	102	1	1231	2	N	-0-				-0-
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	112	1	1201	2	N	-0-				-0-
07	713 N	489	-0-	-224	-0-	39	1	450	2	N	-0-				-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		48	RRCID ->	103701	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8673 - 9193			
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	8	1	93	2	N	-0-				-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-				-0-
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	2	N	-0-				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		49J	RRCID ->	104721	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	7546 - 7804			
05	3100 N	1739	-0-	-1361	2416	133	1	1606	2	N	-0-				-0-
06	3000 N	1662	-0-	-1338	1078	142	1	1520	2	N	-0-				-0-
07	1767 N	571	-0-	-1196	-0-	46	1	525	2	N	-0-				-0-
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-				-0-
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-				-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		51	RRCID ->	106973	COMPL. DATE	06/05/1983	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7854 - 7944			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		56S	RRCID ->	110381	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8408 - 9496		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		837 N	796	-0-	-41	-0-	61 1	735 2	N	-0-				-0-
06		780 N	765	-0-	-15	-0-	65 1	700 2	N	-0-				-0-
07		806 N	270	-0-	-536	-0-	22 1	248 2	N	-0-				-0-
08		806 N	162	-0-	-644	-0-	8 1	154 2	N	-0-				-0-
09		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-				-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		57	RRCID ->	110709	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	8504 - 8782		
05		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	330 1	3984 2	N	-0-				-0-
06		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	360 1	3846 2	N	-0-				-0-
07		1643 X	1504	-0-	-139	-0-	121 1	1383 2	N	-0-				-0-
08		1643 X	692	-0-	-951	-0-	34 1	658 2	N	-0-				-0-
09		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-				-0-
10		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		59V	RRCID ->	112691	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8902 - 9090		
05		970 N	970	-0-	-0-	-0-	74 1	896 2	N	-0-				-0-
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	77 1	822 2	N	-0-				-0-
07		372 N	314	-0-	-58	-0-	25 1	289 2	N	-0-				-0-
08		372 N	255	-0-	-117	-0-	12 1	243 2	N	-0-				-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-				-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		61K	RRCID ->	116645	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8450 - 8536		
05		279 N	207	-0-	-72	-0-	16 1	191 2	N	-0-				-0-
06		270 N	157	-0-	-113	-0-	13 1	144 2	N	-0-				-0-
07		248 N	61	-0-	-187	-0-	5 1	56 2	N	-0-				-0-
08		217 N	5	-0-	-212	-0-	5 2		N	-0-				-0-
09		150 N	27	-0-	-123	-0-	26 1	1 2	N	-0-				-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		29	RRCID ->	120909	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8386 - 8582		
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	55 1	661 2	N	-0-				-0-
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	54 1	574 2	N	-0-				-0-
07		682 N	349	-0-	-333	-0-	28 1	321 2	N	-0-				-0-
08		682 N	198	-0-	-484	-0-	10 1	188 2	N	-0-				-0-
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-				-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		65	RRCID ->	140135	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9011 - 9034		
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 2	N	-0-				-0-
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	12 1	132 2	N	-0-				-0-
07		155 N	47	-0-	-108	-0-	4 1	43 2	N	-0-				-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		67	RRCID ->	141115	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8552 - 8754		
05		1271 N	1165	-0-	-106	-0-	89 1	1076 2	N	-0-				-0-
06		1200 N	1150	-0-	-50	-0-	98 1	1052 2	N	-0-				-0-
07		1178 N	586	-0-	-592	-0-	47 1	539 2	N	-0-				-0-
08		1178 N	268	-0-	-910	-0-	13 1	255 2	N	-0-				-0-
09		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-				-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MECOM, J. W.		WELL #:		68	RRCID ->	142677	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8561 - 8712			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		70	RRCID ->	143939	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	10092	PERF.	8694 - 8824			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		72	RRCID ->	144325	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8742 - 9388			
05	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	90	1	1088	2	N	-0-				-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	99	1	1057	2	N	-0-				-0-
07	1178 N	412	-0-	-766	-0-	33	1	379	2	N	-0-				-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				-0-
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		74	RRCID ->	144592	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8673 - 9298			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		76	RRCID ->	145651	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7900 - 7920			
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
07	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
09	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
10	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		75	RRCID ->	146270	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	8936 - 8988			
05	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	420	1	5079	2	N	-0-				-0-
06	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	459	1	4902	2	N	-0-				-0-
07	5146 X	2277	-0-	-2869	-0-	183	1	2094	2	N	-0-				-0-
08	5146 X	1184	-0-	-3962	-0-	58	1	1126	2	N	-0-				-0-
09	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-				-0-
10	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-				-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		78	RRCID ->	146401	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8551 - 8792			
05	3100 N	2661	-0-	-439	7666	203	1	2458	2	N	-0-				-0-
06	3000 N	2011	-0-	-989	6677	172	1	1839	2	N	-0-				-0-
07	3100 N	986	-0-	-2114	4563	79	1	907	2	N	-0-				-0-
08	3100 N	19	-0-	-3081	1482	1	1	18	2	N	-0-				-0-
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-				-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		77	RRCID ->	146668	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8942 - 9057		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		401 N	401	-0-	-0-	31	1	370	2	N	-0-		-0-	
06		360 N	324	-0-	-36	28	1	296	2	N	-0-		-0-	
07		372 N	135	-0-	-237	11	1	124	2	N	-0-		-0-	
08		372 N	142	-0-	-230	7	1	135	2	N	-0-		-0-	
09		330 N	-0-	-0-	-330					N	-0-		-0-	
10		124 N	-0-	-0-	-124					N	-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		69	RRCID ->	146721	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		79	RRCID ->	146722	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	9550 - 9775		
05		285 N	285	-0-	-0-	22	1	263	2	N	-0-		-0-	
06		300 N	242	-0-	-58	21	1	221	2	N	-0-		-0-	
07		279 N	100	-0-	-179	8	1	92	2	N	-0-		-0-	
08		279 N	-0-	-0-	-279					N	-0-		-0-	
09		240 N	-0-	-0-	-240					N	-0-		-0-	
10		93 N	-0-	-0-	-93					N	-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		80	RRCID ->	146895	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8540 - 8778		
05		267 N	267	-0-	-0-	20	1	247	2	N	-0-		-0-	
06		210 N	160	-0-	-50	14	1	146	2	N	-0-		-0-	
07		248 N	-0-	-0-	-248					N	-0-		-0-	
08		248 N	-0-	-0-	-248					N	-0-		-0-	
09		150 N	-0-	-0-	-150					N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153625	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8850 - 8893		
05		3100 N	5786	-0-	2686	9467	324	1	5462	2	N	-0-	-0-	
06		11695 X	2228	-0-	-9467		142	1	2086	2	N	-0-	-0-	
07		3100 X	2295	-0-	-805		271	1	2024	2	N	-0-	-0-	
08		6502 X	6502	-0-	-0-		457	1	6045	2	N	-0-	-0-	
09		3000 X	1510	-0-	-1490		425	1	1085	2	N	-0-	-0-	
10		3100 X	1603	-0-	-1497		117	1	1486	2	N	-0-	-0-	

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154233	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8926 - 9178		
05		615 N	615	-0-	-0-	34	1	581	2	N	-0-		-0-	
06		690 N	664	-0-	-26	42	1	622	2	N	-0-		-0-	
07		620 N	620	-0-	-0-	73	1	547	2	N	-0-		-0-	
08		697 N	697	-0-	-0-	49	1	648	2	N	-0-		-0-	
09		660 N	202	-0-	-458	57	1	145	2	N	-0-		-0-	
10		620 N	135	-0-	-485	10	1	125	2	N	-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		82	RRCID ->	159807	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8967 - 8987		
05		279 N	271	-0-	-8	21	1	250	2	N	-0-		-0-	
06		270 N	253	-0-	-17	22	1	231	2	N	-0-		-0-	
07		279 N	91	-0-	-188	7	1	84	2	N	-0-		-0-	
08		279 N	114	-0-	-165	6	1	108	2	N	-0-		-0-	
09		240 N	-0-	-0-	-240					N	-0-		-0-	
10		93 N	-0-	-0-	-93					N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MECON, J. W.		WELL #:		81	RRCID ->	160097	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8006 - 9528			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05	1333 N	960	-0-	-373	-0-		73 1	887 2	N		-0-				-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		106 1	1129 2	N		-0-				-0-
07	651 N	584	-0-	-67	-0-		47 1	537 2	N		-0-				-0-
08	961 N	102	-0-	-859	-0-		5 1	97 2	N		-0-				-0-
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N		-0-				-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N		-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		83	RRCID ->	162969	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7619 - 8662			
05	1178 N	1061	-0-	-117	-0-		81 1	980 2	N		-0-				-0-
06	1050 N	1021	-0-	-29	-0-		87 1	934 2	N		-0-				-0-
07	1054 N	588	-0-	-466	-0-		47 1	541 2	N		-0-				-0-
08	1054 N	351	-0-	-703	-0-		17 1	334 2	N		-0-				-0-
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N		-0-				-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N		-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		84	RRCID ->	163174	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8062 - 9052			
05	217 N	200	-0-	-17	-0-		15 1	185 2	N		-0-				-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-		17 1	184 2	N		-0-				-0-
07	186 N	73	-0-	-113	-0-		6 1	67 2	N		-0-				-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N		-0-				-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N		-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N		-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		85	RRCID ->	163541	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8583 - 9708			
05	8649 X	7886	-0-	-763	-0-		603 1	7283 2	N		-0-				-0-
06	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-		743 1	7948 2	N		-0-				-0-
07	8618 X	4002	-0-	-4616	-0-		322 1	3680 2	N		-0-				-0-
08	8308 X	295	-0-	-8013	-0-		14 1	281 2	N		-0-				-0-
09	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-				N		-0-				-0-
10	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-				N		-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		86	RRCID ->	165062	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8528 - 8916			
05	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-		375 1	4534 2	N		-0-				-0-
06	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-		366 1	3914 2	N		-0-				-0-
07	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-		114 1	1299 2	N		-0-				-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N		-0-				-0-
09	480 X	6	-0-	-474	-0-		6 1		N		-0-				-0-
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N		-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		87	RRCID ->	165188	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7869 - 8643			
05	3100 N	3549	-0-	449	11361		271 1	3278 2	N		-0-				-0-
06	14717 X	3356	-0-	-11361	-0-		287 1	3069 2	N		-0-				-0-
07	2790 X	1530	-0-	-1260	-0-		123 1	1407 2	N		-0-				-0-
08	2790 X	927	-0-	-1863	-0-		45 1	882 2	N		-0-				-0-
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-				N		-0-				-0-
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N		-0-				-0-

ESCAMILLA		WELL #:		1	RRCID ->	165367	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10125 - 10230			
05	3100 N	2151	-0-	-949	1712		235 1	1916 2	N		-0-				-0-
06	2967 N	1255	-0-	-1712	-0-		148 1	1107 2	N		-0-				-0-
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-		261 1	1958 2	N		-0-				-0-
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-		390 1	1954 2	N		-0-				-0-
09	1260 N	589	-0-	-671	-0-		82 1	507 2	N		-0-				-0-
10	1705 N	1036	-0-	-669	-0-		160 1	876 2	N		-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MANN, E. E. TRUST ET AL 142		WELL #:		1	RRCID ->	167402	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10210 - 10314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1085 N	964	-0-	-121	-0-	105 1	859 2	Y	-0-			-0-
06		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	139 1	1040 2	Y	-0-			-0-
07		1147 N	987	-0-	-160	-0-	116 1	871 2	Y	-0-			-0-
08		961 N	915	-0-	-46	-0-	152 1	763 2	Y	-0-			-0-
09		1170 N	254	-0-	-916	-0-	35 1	219 2	Y	-0-			-0-
10		992 N	634	-0-	-358	-0-	98 1	536 2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		89	RRCID ->	168016	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8178 - 8359	
05		3100 N	1605	-0-	-1495	-0-	411	123 1	1482 2	N	-0-		-0-
06		1798 N	1387	-0-	-411	-0-	119 1	1268 2	N	-0-			-0-
07		1488 N	782	-0-	-706	-0-	63 1	719 2	N	-0-			-0-
08		1550 N	302	-0-	-1248	-0-	15 1	287 2	N	-0-			-0-
09		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			-0-
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		91	RRCID ->	168111	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	7720 - 9718	
05		372 N	325	-0-	-47	-0-	25 1	300 2	N	-0-			-0-
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	43 1	461 2	N	-0-			-0-
07		310 N	148	-0-	-162	-0-	12 1	136 2	N	-0-			-0-
08		310 N	23	-0-	-287	-0-	1 1	22 2	N	-0-			-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		90	RRCID ->	168514	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	9227	PERF.	8056 - 8748	
05		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	80 1	967 2	N	-0-			-0-
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	80 1	860 2	N	-0-			-0-
07		651 N	350	-0-	-301	-0-	28 1	322 2	N	-0-			-0-
08		651 N	252	-0-	-399	-0-	12 1	240 2	N	-0-			-0-
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		88	RRCID ->	168756	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9148 - 9296	
05		3100 N	2304	-0-	-796	-0-	4719	176 1	2128 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	2155	-0-	-845	-0-	3874	184 1	1971 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	899	-0-	-2201	-0-	1673	72 1	827 2	N	-0-		-0-
08		2361 N	688	-0-	-1673	-0-	34 1	654 2	N	-0-			-0-
09		2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-			-0-
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		92	RRCID ->	169896	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	8878 - 10064	
05		4805 X	3848	-0-	-957	-0-	294 1	3554 2	N	-0-			-0-
06		4650 X	3806	-0-	-844	-0-	326 1	3480 2	N	-0-			-0-
07		4805 X	1798	-0-	-3007	-0-	145 1	1653 2	N	-0-			-0-
08		3875 X	920	-0-	-2955	-0-	45 1	875 2	N	-0-			-0-
09		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-			-0-
10		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		100	RRCID ->	170035	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9096 - 9212	
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	52 1	634 2	N	-0-			-0-
06		551 N	551	-0-	-0-	-0-	47 1	504 2	N	-0-			-0-
07		434 N	249	-0-	-185	-0-	20 1	229 2	N	-0-			-0-
08		434 N	104	-0-	-330	-0-	5 1	99 2	N	-0-			-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		98	RRCID ->	170039	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9654 - 9998	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	186 N	31	-0-	-155	-0-		2	1	29	2	N	-0-	-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-		6	1	59	2	N	-0-	-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-		1	1	12	2	N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-	-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		99	RRCID ->	170044	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8588 - 9737	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		93ST	RRCID ->	170334	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	8023 - 8602	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		102	RRCID ->	171104	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8740 - 8884	
05	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-		245	1	2962	2	N	-0-	-0-
06	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-		269	1	2879	2	N	-0-	-0-
07	1705 X	1084	-0-	-621	-0-		87	1	997	2	N	-0-	-0-
08	1705 X	636	-0-	-1069	-0-		31	1	605	2	N	-0-	-0-
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-						N	-0-	-0-
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-						N	-0-	-0-

MANN, E & E TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	172722	COMPL. DATE	04/04/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10250 - 10328	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	2	Y	-0-	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	172777	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	8926 - 9638	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		103	RRCID ->	174611	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8660 - 9003	
05	3100 N	2664	-0-	-436	4089		204	1	2460	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	1746	-0-	-1254	2835		149	1	1597	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	756	-0-	-2344	491		61	1	695	2	N	-0-	-0-
08	2542 N	448	-0-	-2094	-0-		22	1	426	2	N	-0-	-0-
09	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-						N	-0-	-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		104	RRCID ->	174695	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8402 - 8694		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-			-0-
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		105	RRCID ->	175079	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9852 - 9882		
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID ->	175591	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9469 - 9684		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		106	RRCID ->	175753	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8729 - 9137		
05	2593 N	1431	-0-	-1162	-0-	109	1	1322	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1360	-0-	-50	-0-	116	1	1244	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	672	-0-	-785	-0-	54	1	618	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	398	-0-	-1028	-0-	19	1	379	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		42	RRCID ->	176355	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6220 - 6250		
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-			-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		110	RRCID ->	177041	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	8390 - 8946		
05	3100 N	1777	-0-	-1323	402	136	1	1641	2	N	-0-			-0-
06	1890 N	1454	-0-	-436	-0-	124	1	1330	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	683	-0-	-1177	-0-	55	1	628	2	N	-0-			-0-
08	1767 N	109	-0-	-1658	-0-	5	1	104	2	N	-0-			-0-
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		111	RRCID ->	177165	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8074 - 8924		
05	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	91	1	1102	2	N	-0-			-0-
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	101	1	1076	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	601	-0-	-608	-0-	48	1	553	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	303	-0-	-875	-0-	15	1	288	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		112	RRCID ->	177523	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8572 - 8898	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3100 N	2144	-0-	-956	5226	164 1	1980 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2102	-0-	-898	4328	180 1	1922 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	972	-0-	-2128	2200	78 1	894 2	N	-0-			-0-
08		3100 N	1249	-0-	-1851	349	61 1	1188 2	N	-0-			-0-
09		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			-0-
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		109	RRCID ->	177843	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	8400 - 8585	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		108	RRCID ->	177860	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8894	
05		3100 N	2362	-0-	-738	3479	181 1	2181 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	2046	-0-	-954	2525	175 1	1871 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	978	-0-	-2122	403	79 1	899 2	N	-0-			-0-
08		2077 N	755	-0-	-1322	-0-	37 1	718 2	N	-0-			-0-
09		2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-			-0-
10		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		114	RRCID ->	183264	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7899 - 9260	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		113	RRCID ->	183446	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	8125 - 9004	
05		961 N	378	-0-	-583	-0-	29 1	349 2	N	-0-			-0-
06		480 N	362	-0-	-118	-0-	31 1	331 2	N	-0-			-0-
07		372 N	125	-0-	-247	-0-	10 1	115 2	N	-0-			-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		115	RRCID ->	188002	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9075 - 9310	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		118	RRCID ->	194256	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9075 - 9165	
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	17 1	210 2	N	-0-			-0-
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	22 1	231 2	N	-0-			-0-
07		186 N	97	-0-	-89	-0-	8 1	89 2	N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		116	RRCID ->	195058	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	8815	PERF. 7902 -	8398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		117	RRCID ->	195184	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	8509	PERF. 7289 -	8276	
05		709 N	709	-0-	-0-	54 1	655 2		N	-0-			-0-
06		582 N	582	-0-	-0-	50 1	532 2		N	-0-			-0-
07		527 N	228	-0-	-299	18 1	210 2		N	-0-			-0-
08		713 N	-0-	-0-	-713				N	-0-			-0-
09		570 N	-0-	-0-	-570				N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		119	RRCID ->	201803	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9501	PERF. 8510 -	9148	
05		527 N	509	-0-	-18	39 1	470 2		N	-0-			-0-
06		510 N	482	-0-	-28	41 1	441 2		N	-0-			-0-
07		527 N	334	-0-	-193	27 1	307 2		N	-0-			-0-
08		496 N	150	-0-	-346	7 1	143 2		N	-0-			-0-
09		480 N	-0-	-0-	-480				N	-0-			-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		121	RRCID ->	202517	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 8047 -	9130	
05		4733 X	4733	-0-	-0-	362 1	4371 2		N	-0-			-0-
06		4522 X	4522	-0-	-0-	387 1	4135 2		N	-0-			-0-
07		2452 X	2452	-0-	-0-	197 1	2255 2		N	-0-			-0-
08		2449 X	1582	-0-	-867	77 1	1505 2		N	-0-			-0-
09		2370 X	-0-	-0-	-2370				N	-0-			-0-
10		2449 X	-0-	-0-	-2449				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		120	RRCID ->	203072	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8480 -	9056	
05		5133 X	5133	-0-	-0-	392 1	4741 2		N	-0-			-0-
06		2087 X	2087	-0-	-0-	179 1	1908 2		N	-0-			-0-
07		695 X	695	-0-	-0-	56 1	639 2		N	-0-			-0-
08		4092 X	665	-0-	-3427	32 1	633 2		N	-0-			-0-
09		3960 X	-0-	-0-	-3960				N	-0-			-0-
10		4092 X	-0-	-0-	-4092				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		123	RRCID ->	203508	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8854	PERF. 8093 -	8157	
05		3100 N	1767	-0-	-1333	417	135 1	1632 2	N	-0-			-0-
06		2094 N	1677	-0-	-417		143 1	1534 2	N	-0-			-0-
07		589 N	521	-0-	-68		42 1	479 2	N	-0-			-0-
08		589 N	-0-	-0-	-589				N	-0-			-0-
09		570 N	-0-	-0-	-570				N	-0-			-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		124	RRCID ->	204952	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9617 -	10162	
05		341 N	-0-	-0-	-341				N	-0-			-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270				N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	1682 N	1139	-0-	-543	-0-	87 1	1052 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	90 1	957 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1147 N	490	-0-	-657	-0-	39 1	451 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1147 N	25	-0-	-1122	-0-	1 1	24 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548													
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192													
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	8 1	91 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	6 1	61 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	124 N	24	-0-	-100	-0-	2 1	22 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574													
05	2924 N	-0-	-0-	-2924	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925													
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	24 1	286 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	27 1	294 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972													
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	8 1	93 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	8 1	85 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	3 1	30 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		127	RRCID ->	211224	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8880 - 9234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		1054 N	1042	-0-	-12	-0-	80 1	962 2	N	-0-		-0-
06		990 N	977	-0-	-13	-0-	84 1	893 2	N	-0-		-0-
07		1054 N	351	-0-	-703	-0-	28 1	323 2	N	-0-		-0-
08		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
09		990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100)				44957 520	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	169845	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5660 - 9700

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		96	RRCID ->	170356	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9188 - 10043

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE)				44957 608	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927								
WHITE, J. H.		WELL #:		1A	RRCID ->	142784	COMPL. DATE	06/16/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8455 - 8642

05		14B DENY	410	-0-	410	5755	410 2		N	-0-		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755			N	NO RPT		-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150)				44957 640	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAPATA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		105	RRCID ->	181500	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8120 - 8160

05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9400)				44957 740	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		95	RRCID ->	170402	COMPL. DATE	06/07/1998	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	9361 - 9824

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	N	-0-		-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	N	-0-		-0-
07	217 N	136	-0-	-81	-0-	11	1	125	2	N	-0-		-0-
08	217 N	58	-0-	-159	-0-	3	1	55	2	N	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

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

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 N	639	-0-	-43	-0-	30	1	609	2	N	-0-		-0-
06	690 N	623	-0-	-67	-0-	29	1	594	2	N	-0-		-0-
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	30	1	611	2	N	-0-		-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	N	-0-		-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	N	-0-		-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	631	2	N	-0-		-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	96	1	855	2	Y	-0-	8 1	2
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	273	2	Y	3	4 1	1
07	403 N	155	-0-	-248	-0-	19	1	136	2	Y	-0-		1
08	403 N	96	-0-	-307	-0-	26	1	70	2	Y	-0-		1
09	300 N	63	-0-	-237	-0-	15	1	48	2	Y	-0-		1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		1

J J & J (LOBO)		//CONT.//		45044 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MARTINEZ, L.		WELL #:		3	RRCID ->	116773	COMPL. DATE	01/17/1989	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11291 - 11358		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	651 N	492	-0-	-159	-0-	50	1	442	2	Y	-0-	10	1	3
06	540 N	496	-0-	-44	-0-	49	1	443	2	Y	4	6	1	1
						4	9							
07	558 N	400	-0-	-158	-0-	49	1	351	2	Y	-0-			1
08	496 N	275	-0-	-221	-0-	75	1	200	2	Y	-0-			1
09	510 N	173	-0-	-337	-0-	41	1	132	2	Y	-0-			1
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			1

LAUREL, SERGIO		WELL #:		6	RRCID ->	144480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	8754 - 12132		
05	2325 X	2312	-0-	-13	-0-	234	1	2078	2	Y	-0-			5
06	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	270	1	2446	2	Y	-0-			5
07	2480 X	2405	-0-	-75	-0-	293	1	2112	2	Y	-0-			5
08	2480 X	1000	-0-	-1480	-0-	272	1	728	2	Y	-0-			5
09	2730 X	404	-0-	-2326	-0-	96	1	308	2	Y	-0-			5
10	2418 N	25	-0-	-2393	-0-	6	1	19	2	Y	-0-			5

URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	194192	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	8896 - 11800		
05	775 N	465	-0-	-310	-0-	47	1	418	2	Y	-0-			3
06	690 N	583	-0-	-107	-0-	58	1	525	2	Y	-0-			3
07	558 N	302	-0-	-256	-0-	37	1	265	2	Y	-0-			3
08	465 N	205	-0-	-260	-0-	56	1	149	2	Y	-0-			3
09	570 N	101	-0-	-469	-0-	24	1	77	2	Y	-0-			3
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			3

REMORA OPERATING, LLC		701613			RRCID ->	257500	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9020 - 12384		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J J & J (WILCOX 8800)		45044 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058												
LAUREL, S. L.		WELL #:		1	RRCID ->	073018	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			117

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178			RRCID ->	222667	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	8786 - 8797		
05	1581 N	1003	-0-	-578	B	-0-	102	1	901	2	Y	-0-		-0-
06	1470 N	1249	-0-	-221	B	-0-	124	1	1125	2	Y	-0-		-0-
07	1395 N	1103	-0-	-292	B	-0-	134	1	969	2	Y	-0-		-0-
08	992 N	548	-0-	-444	B	-0-	149	1	399	2	Y	-0-		-0-
09	1260 N	346	-0-	-914	B	-0-	82	1	264	2	Y	-0-		-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	B	-0-				Y	-0-			-0-

J J & J (WILCOX 9000)		45044 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058														
LAUREL, SERGIO		WELL #: 2		RRCID -> 219964		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
EOG RESOURCES, INC.		253162														
URIBE, I. C.		WELL #: 1		RRCID -> 143000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12620		PERF. 8896 - 11800				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
MARTINEZ, OMAR		WELL #: 1		RRCID -> 113497		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 12770		PERF. 9030 - 9043						
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	Y	-0-					3
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					3
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	21	1	155	2	Y	-0-					3
08	217 N	85	-0-	-132	-0-	23	1	62	2	Y	-0-					3
09	210 N	55	-0-	-155	-0-	13	1	42	2	Y	-0-					3
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
REMORA OPERATING, LLC		701613														
URIBE, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 257932		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 9020 - 9027						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
J J & J (WILCOX 11450)		45044 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
URIBE, I. C.		WELL #: 1		RRCID -> 194731		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REMORA OPERATING, LLC		701613														
URIBE, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 257933		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10877 - 11192						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. R. (4070) 45170 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 FREDCO 284921
 TALLEY-KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 121715 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4140 - 4160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 HAMILTON, J. R. 348610
 CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (STILLWELL) 45244 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WELDERXP LTD. 907320
 MORGAN-SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 283841 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5026 - 5030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

KIBBE-MOOS, ANNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 293945 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5018 - 5024

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WELDERXP LTD. 907320
 VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

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

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WELDERXP LTD. 907320
 VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

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

JABONCILLOS (YEGUA 2) //CONT.// 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
 VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 WELDERXP LTD. 907320
 VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WELDERXP LTD. 907320
 VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)		45336 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
LA PRESA		WELL #: 4		RRCID -> 225853		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-				N	187	185	1			147
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-				N	292	351	1			88
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	269	169	1			188
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	233	226	1			195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68	178	1			85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					85

LA PRESA		WELL #: 6		RRCID -> 231887		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196								
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-					8
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-					8
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8

LA PRESA		WELL #: 12		RRCID -> 241055		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888								
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LA PRESA		WELL #: 16		RRCID -> 242091		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6960 - 7257								
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					60
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					60
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					60
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-		352 1	32 2	N	30	77	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		33 9		N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13

LA PRESA		WELL #: 19		RRCID -> 243724		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878								
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-				Y	-0-					26
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-				Y	-0-					26
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-				Y	2					28
08	1650	X	572	-0-	-1078	-0-		522 1	48 2	Y	2	23	1			7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		2 9		Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7

LA PRESA		WELL #: 21		RRCID -> 244720		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799								
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					64
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4					68
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	56	1			13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13

 JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-		59
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-		59
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1005 1	173 2	Y	-0-		59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59

 LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

05	3100 N	-0-	-0-	-3100	4291			N	-0-		17
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	1291			N	-0-		17
07	1291 N	-0-	-0-	-1291	-0-			N	-0-		17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	18 1	3 2	N	-0-		17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

 LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9016 - 9024

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
09	54 X	54	-0-	-0-	-0-	46 1	8 2	N	-0-		73
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73

 LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		17
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		17
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		17
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	151 1	14 2	N	21	21 1	17
						23 9					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

JARON (QUEEN CITY)		45775 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 10		RRCID -> 119438		COMPL. DATE 11/09/1985		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	434	N	192	-0-	-242	-0-	192 3	N	-0-		70	
06	360	N	4	-0-	-356	-0-	4 3	N	-0-		70	
07	279	N	29	-0-	-250	-0-	29 3	N	-0-		70	
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		70	
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		70	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		70	

MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 11		RRCID -> 122906		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PALITOS BLANCOS		WELL #: 1		RRCID -> 190810		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	16 1	105 3	N	2	90	
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24 1	152 3	N	10	100	
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11 9	170 3	N	3	103	
08	124	N	36	-0-	-88	-0-	28 1	29 3	N	-0-	103	
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	3 9		N	-0-	103	
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	7 1		N	-0-	103	

MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 13		RRCID -> 192733		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	868	N	729	-0-	-139	-0-	686 3	43 9	N	39	172 1	12
06	870	N	612	-0-	-258	-0-	577 3	35 9	N	32		44
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	714 3	31 9	N	28		72
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		72
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		72
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		72

CONEJO		WELL #: 1		RRCID -> 223062		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	159 1	1042 3	N	20		98
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	22 9	950 3	N	24		122
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	150 1	970 3	N	28		150
08	1209	N	982	-0-	-227	-0-	162 1	772 3	N	23		173
09	1140	N	662	-0-	-478	-0-	31 9	357 3	N	22		195
10	1178	N	571	-0-	-607	-0-	185 1	366 3	N	9	174 1	30

MESTENA OIL & GAS CO		WELL #: J 14		RRCID -> 225006		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	214 3	7 9	N	6		139
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	222 3	6 9	N	5		144
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		144
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		144
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		144
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144

JARON (QUEEN CITY)		//CONT.//		45775 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
CONEJO				WELL #:	2	RRCID ->	229409	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	9807	PERF.	9507 - 9537		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3100 N	2091	-0-	-1009	6185	273	1	1783	3	N	32				167
06	3000 N	2068	-0-	-932	5253	277	1	1763	3	N	25				192
07	3100 N	2081	-0-	-1019	4234	297	1	1774	3	N	9	176	1		25
08	3100 N	1675	-0-	-1425	2809	318	1	1327	3	N	27				52
09	3000 N	454	-0-	-2546	263	199	1	252	3	N	3				55
10	2077 N	798	-0-	-1279	-0-	271	1	510	3	N	15				70

CONEJO				WELL #:	3	RRCID ->	234054	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9511 - 9540		
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	48	1	313	3	N	4				167
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	39	1	246	3	N	6				173
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	39	1	230	3	N	4				177
08	372 N	188	-0-	-184	-0-	36	1	149	3	N	3				180
09	300 N	152	-0-	-148	-0-	66	1	84	3	N	2				182
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	130	1	244	3	N	6	163	1		25

CONEJO				WELL #:	6	RRCID ->	238492	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9588 - 9602		
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	3	N	-0-				135
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	8	1	53	3	N	-0-				135
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	10	1	59	3	N	-0-				135
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	N	-0-				135
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	8	1	10	3	N	-0-				135
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	10	1	18	3	N	-0-				135

CONEJO				WELL #:	7	RRCID ->	240322	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9544 - 9570		
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	112	1	735	3	N	-0-	179	1		17
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	246	1	1561	3	N	20				37
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	140	1	836	3	N	11				48
08	620 N	523	-0-	-97	-0-	99	1	413	3	N	10				58
09	600 N	124	-0-	-476	-0-	52	1	66	3	N	5				63
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	6	9			N	-0-				63

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784															
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-			1
06		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-			1
07		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			1
08		1984 X	73	-0-	-1911	-0-	7	1	61	2	Y	-0-			1
							5	3							
09		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	336	1	2934	2	Y	9			10
							143	3	10	9					
10		8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	957	1	6738	2	Y	19			29
							914	3	21	9					

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

05		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			32
06		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-			32
07		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			32
08		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			32
09		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	73	1	1948	2	Y	6			38
							88	3	7	9					
*10		3100 N	3488	-0-	388	388	96	1	3015	2	Y	7	9	1	36
							369	3	8	9					

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210															

05		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			43
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			43
07		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			43
08		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			43
09		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	261	1	1379	2	Y	91			134
							72	3	100	9					
*10		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	403	1	3014	2	Y	90	79	1	145
							406	3	99	9					

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518															

05		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-			21
06		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-			21
07		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-			21
08		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-			21
09		3390 X	3026	-0-	-364	-0-	103	1	2755	2	Y	39			60
							125	3	43	9					
10		7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	197	1	6196	2	Y	78	106	1	32
							760	3	86	9					

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813															

05		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			14
06		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-			14
07		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			14
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	40	1	318	2	Y	-0-			14
							29	3							
09		3000 N	3820	-0-	820	820	374	1	3262	2	Y	23			37
							159	3	25	9					
10		6579 X	5759	-0-	-820	-0-	634	1	4465	2	Y	49			86
							606	3	54	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784											
E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	232265	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10494 - 11886				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234045	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13070	PERF.10668 - 12897				
05	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-				33
06	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-				33
07	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-				33
08	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-				33
09	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	394	1	4951	2	Y	28				61
*10	12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	233	3	31	9	Y					
						733	1	10536	2	Y	37	51	1		47
						1339	3	41	9						

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	237386	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10776 - 11788				
05	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-				23
06	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-				23
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	39	1	903	2	Y	19				42
*10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	41	3	21	9	Y					
						134	1	2918	2	Y	-0-	10	7		32
						363	3								

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	237523	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11024 - 11298				
05	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-				25
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-				25
07	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-				25
08	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-				25
09	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	249	1	5733	2	Y	8				33
*10	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	262	3	9	9	Y					
						324	1	7070	2	Y	-0-	10	7		23
						879	3								

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	242573	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11264 - 11430				
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-				26
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-				26
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-				26
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-				26
09	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	355	1	1875	2	Y	72				98
*10	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	98	3	79	9	Y					
						604	1	4513	2	Y	133	117	1		114
						608	3	146	9						

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784										
RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 247418				COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-			18
06		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				Y	-0-			18
07		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-			18
08		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-			18
09		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-		234 1	2942 2	Y	17			35
								139 3	19 9					
*10		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-		293 1	4207 2	Y	17	23 1		29
								535 3	19 9					

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 250833				COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364		

05		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	-0-			23
06		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				Y	-0-			23
07		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-			23
08		1798 X	358	-0-	-1440	-0-		37 1	295 2	Y	-0-			23
								26 3						
09		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-		427 1	3726 2	Y	21			44
								182 3	23 9					
10		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-		375 1	2642 2	Y	18			62
								359 3	20 9					

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 251205				COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664		

05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			1
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			1
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-		8 1	184 2	Y	-0-			1
								23 3						

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID -> 173434				COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108		
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U				2										

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			169

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID -> 010989				COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370		
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				4										

05		7564 X	5985	-0-	-1579	-0-		154 1	5764 2	Y	61	63 0		10
								67 9						
06		6990 X	5588	-0-	-1402	-0-		138 1	5383 2	Y	61	60 0		11
								67 9						
07		6975 X	5934	-0-	-1041	-0-		151 1	5725 2	Y	53	57 0		7
								58 9						
08		6417 X	5954	-0-	-463	-0-		161 1	5745 2	Y	44	46 0		5
								48 9						
09		6210 X	6058	-0-	-152	-0-		165 1	5847 2	Y	42	40 0		7
								46 9						
10		5983 X	5869	-0-	-114	-0-		154 1	5667 2	Y	44	45 0		6
								48 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 010990		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	403 X	130	-0-	-273	-0-	3	1	108	2	Y	17	19	0	3
06	180 X	72	-0-	-108	-0-	19	9	62	2	Y	7	9	0	1
07	186 X	90	-0-	-96	-0-	2	1	88	2	Y	-0-	1	0	-0-
08	124 X	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	2	Y	-0-			-0-
09	120 X	41	-0-	-79	-0-	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 049497		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456					
05	4619 X	4547	-0-	-72	-0-	117	1	4388	2	Y	38	39	0	6
06	4470 X	4442	-0-	-28	-0-	42	9	4298	2	Y	31	31	0	6
07	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	110	1	4633	2	Y	23	26	0	3
08	4681 X	4584	-0-	-97	-0-	34	9	4439	2	Y	19	20	0	2
09	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	122	1	4515	2	Y	19	18	0	3
10	4774 X	4562	-0-	-212	-0-	25	9	4420	2	Y	20	20	0	3

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052701		COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	340	-0-	340	340	14	1	326	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2146	-0-	2146	2486	94	1	2052	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 061012		COMPL. DATE 02/24/2021			TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9656 - 10510					
05	13640 X	12581	-0-	-1059	-0-	315	1	11819	2	Y	406	421	0	67
06	12810 X	11987	-0-	-823	-0-	447	9	11599	2	Y	83	135	0	15
07	13113 X	12309	-0-	-804	-0-	297	1	11922	2	Y	66	73	0	8
08	12772 X	12136	-0-	-636	-0-	91	9	11745	2	Y	57	58	0	7
09	12360 X	11947	-0-	-413	-0-	314	1	11563	2	Y	53	51	0	9
10	12586 X	11923	-0-	-663	-0-	73	9	11547	2	Y	56	57	0	8

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 062253		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764					
05	1550 X	1007	-0-	-543	-0-	26	1	981	2	Y	-0-			-0-
06	1500 X	537	-0-	-963	-0-	13	1	524	2	Y	-0-			-0-
07	1550 X	523	-0-	-1027	-0-	13	1	510	2	Y	-0-			-0-
08	1240 X	501	-0-	-739	-0-	14	1	487	2	Y	-0-			-0-
09	960 X	428	-0-	-532	-0-	12	1	416	2	Y	-0-			-0-
10	992 X	596	-0-	-396	-0-	16	1	580	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 3		RRCID -> 063756		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11968 - 12244		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	3379 X	2920	-0-	-459	-0-	140	1	2780	2	Y	-0-			-0-
06	3180 X	2779	-0-	-401	-0-	130	1	2648	2	Y	1	1	0	-0-
07	3224 X	2867	-0-	-357	-0-	110	1	2746	2	Y	10	9	0	1
08	2976 X	2883	-0-	-93	-0-	105	1	2768	2	Y	9	9	0	1
09	2880 X	2601	-0-	-279	-0-	107	1	2485	2	Y	8	8	0	1
10	2914 X	2538	-0-	-376	-0-	111	1	2418	2	Y	8	8	0	1

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064583		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 12822		PERF.11437 - 11714				
05	4805 X	4372	-0-	-433	-0-	114	1	4258	2	Y	-0-			-0-
06	4620 X	4217	-0-	-403	-0-	105	1	4112	2	Y	-0-			-0-
07	4681 X	4436	-0-	-245	-0-	114	1	4322	2	Y	-0-			-0-
08	4588 X	4414	-0-	-174	-0-	120	1	4294	2	Y	-0-			-0-
09	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	118	1	4191	2	Y	-0-			-0-
10	4433 X	4058	-0-	-375	-0-	107	1	3951	2	Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065595		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 12460		PERF.10260 - 10366				
05	1860 N	1602	-0-	-258	-0-	59	1	1167	2	Y	342	349	0	56
06	1380 N	1257	-0-	-123	-0-	47	1	964	2	Y	224	240	0	40
07	1798 N	1468	-0-	-330	-0-	48	1	1193	2	Y	206	221	0	25
08	1612 N	1354	-0-	-258	-0-	43	1	1127	2	Y	167	172	0	20
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	50	1	1169	2	Y	167	159	0	28
10	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	53	1	1146	2	Y	173	177	0	24

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068793		COMPL. DATE 09/06/1976		TOTAL DEPTH 13927		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, W.J.		WELL #: 4		RRCID -> 068812		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 14935		PERF.11965 - 13844				
05	2294 X	1176	-0-	-1118	-0-	52	1	1024	2	Y	91	93	0	15
06	2310 X	1054	-0-	-1256	-0-	46	1	940	2	Y	62	66	0	11
07	2635 X	1081	-0-	-1554	-0-	42	1	1039	2	Y	-0-	11	0	-0-
08	2635 X	1398	-0-	-1237	-0-	51	1	1347	2	Y	-0-			-0-
09	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	164	1	3812	2	Y	-0-			-0-
10	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	188	1	4090	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DAVIS, W. J.		WELL #: 8		RRCID -> 085219		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 12506		PERF.10408 - 10420						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 086841		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 14816		PERF.12254 - 12264						
05	2015 N	1972	-0-	-43	-0-	95	1	1877	2	Y	-0-					-0-
06	1920 N	1728	-0-	-192	-0-	81	1	1647	2	Y	-0-					-0-
07	1984 N	1805	-0-	-179	-0-	70	1	1735	2	Y	-0-					-0-
08	1984 N	1722	-0-	-262	-0-	63	1	1659	2	Y	-0-					-0-
09	1740 N	1545	-0-	-195	-0-	64	1	1481	2	Y	-0-					-0-
10	1798 N	1566	-0-	-232	-0-	69	1	1497	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 089661		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 12230		PERF.11318 - 11467						
05	5921 X	4728	-0-	-1193	-0-	123	1	4605	2	Y	-0-					-0-
06	14280 X	3785	-0-	-10495	-0-	94	1	3690	2	Y	1	1	0			-0-
07	14756 X	7759	-0-	-6997	-0-	199	1	7552	2	Y	7	6	0			1
08	14756 X	4139	-0-	-10617	-0-	112	1	4021	2	Y	5	5	0			1
09	10260 X	230	-0-	-10030	-0-	6	1	223	2	Y	1	2	0			-0-
10	7750 X	114	-0-	-7636	-0-	3	1	110	2	Y	1	1	0			-0-

DAVIS, W. J.		WELL #: 1 D		RRCID -> 089673		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 14111		PERF. 1620 - 1848						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092059		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 14971		PERF.12600 - 13134						
05	3100 X	2590	-0-	-510	-0-	122	1	2431	2	Y	34	28	0			6
06	2970 X	2254	-0-	-716	-0-	104	1	2120	2	Y	27	28	0			5
07	2790 X	2496	-0-	-294	-0-	96	1	2389	2	Y	10	14	0			1
08	2697 X	1667	-0-	-1030	-0-	61	1	1597	2	Y	8	8	0			1
09	2610 X	2089	-0-	-521	-0-	86	1	1995	2	Y	7	7	0			1
10	2604 X	2115	-0-	-489	-0-	93	1	2013	2	Y	8	8	0			1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		18	RRCID ->	097088	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	13538	PERF.10254 - 10264		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120743	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	14227	PERF. 9969 - 10660		
05	2480 X	2032	-0-	-448	-0-	53 1	1976 2	Y	3	3 0			1
06	2400 X	1781	-0-	-619	-0-	44 1	1736 2	Y	1	2 0			-0-
07	2480 X	1724	-0-	-756	-0-	44 1	1680 2	Y	-0-				-0-
08	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	66 1	2370 2	Y	-0-				-0-
09	2310 X	2100	-0-	-210	-0-	58 1	2042 2	Y	-0-				-0-
10	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	68 1	2498 2	Y	-0-				-0-
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122093	COMPL. DATE	09/01/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12262 - 12596		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	124662	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	14454	PERF.10974 - 12667		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	127829	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	14183	PERF.10705 - 10848		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-				-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130154	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 3250 - 3534		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
DAVIS, W.J.		WELL #: 6		RRCID -> 131827		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 14901		PERF.12408 - 12522					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133819		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 13965		PERF.10490 - 10670					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 136226		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12070 - 12790					
05	2418 X	2042	-0-	-376	-0-	98	1	1944	2	Y	-0-				-0-
06	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	91	1	1857	2	Y	6	5	0		1
07	2294 X	2160	-0-	-134	-0-	81	1	2027	2	Y	47	42	0		6
08	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	86	1	2261	2	Y	41	42	0		5
09	2190 X	1971	-0-	-219	-0-	80	1	1850	2	Y	37	36	0		6
10	2170 X	1942	-0-	-228	-0-	84	1	1818	2	Y	36	37	0		5

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142972		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13160		PERF.10280 - 10908					
05	4123 X	2859	-0-	-1264	-0-	133	1	2646	2	Y	73	75	0		12
06	3870 X	2517	-0-	-1353	-0-	115	1	2339	2	Y	57	59	0		10
07	3689 X	2675	-0-	-1014	-0-	102	1	2537	2	Y	33	39	0		4
08	3038 X	2652	-0-	-386	-0-	96	1	2526	2	Y	27	28	0		3
09	2940 X	2180	-0-	-760	-0-	89	1	2062	2	Y	26	25	0		4
10	2852 X	2259	-0-	-593	-0-	98	1	2130	2	Y	28	28	0		4

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143612		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 14012		PERF.11013 - 11302					
05	2759 N	2718	-0-	-41	-0-	71	1	2647	2	Y	-0-				-0-
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	68	1	2650	2	Y	-0-				-0-
07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	73	1	2763	2	Y	-0-				-0-
08	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	78	1	2776	2	Y	-0-				-0-
09	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	79	1	2782	2	Y	-0-				-0-
10	2821 N	2820	-0-	-1	-0-	75	1	2745	2	Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	145201	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	10916 - 12560		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5270 X	3652	-0-	-1618	-0-	175	1	3477	2	Y	-0-			-0-
06	5100 X	3936	-0-	-1164	-0-	185	1	3747	2	Y	4	3	0	1
07	5053 X	3841	-0-	-1212	-0-	147	1	3658	2	Y	33	30	0	4
08	3875 X	3412	-0-	-463	-0-	124	1	3258	2	Y	27	28	0	3
09	3930 X	2913	-0-	-1017	-0-	119	1	2768	2	Y	24	23	0	4
10	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	188	1	4095	2	Y	27	27	0	4
						30	9							
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145836	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	13197	PERF.	10724 - 12436		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVIS, W.J.		WELL #:		11	RRCID ->	149887	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	13877	PERF.	12252 - 13908		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVIS, W.J.		WELL #:		10	RRCID ->	150932	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	11900 - 12598		
05	186 N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	513	2	Y	-0-			-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	492	2	Y	-0-			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	413	-0-	-114	-0-	18	1	395	2	Y	-0-			-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	152629	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12729	PERF.	10188 - 10198		
05	217 N	158	-0-	-59	-0-	8	1	150	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	2	Y	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	77	-0-	-103	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	2	Y	-0-			-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	157727	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	13394 - 13744		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	159253	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9504 - 10205		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1612 N	1601	-0-	-11	-0-	30	1	1133	2	Y	398	411	0	65
						438	9							
06	1530 N	1132	-0-	-398	-0-	26	1	1009	2	Y	88	137	0	16
						97	9							
07	1550 N	1200	-0-	-350	-0-	30	1	1126	2	Y	40	51	0	5
						44	9							
08	1612 N	1227	-0-	-385	-0-	32	1	1158	2	Y	34	35	0	4
						37	9							
09	1140 N	1059	-0-	-81	-0-	28	1	999	2	Y	29	28	0	5
						32	9							
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	32	1	1173	2	Y	34	34	0	5
						37	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	159881	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	12760	PERF.	10206 - 10932	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	160397	COMPL. DATE	07/19/2021	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10675 - 11285		
05	3999 X	3502	-0-	-497	-0-	81	1	3050	2	Y	337	347	0	55
						371	9							
06	3630 X	3249	-0-	-381	-0-	75	1	2917	2	Y	234	247	0	42
						257	9							
07	3627 X	3386	-0-	-241	-0-	82	1	3119	2	Y	168	189	0	21
						185	9							
08	3627 X	2988	-0-	-639	-0-	77	1	2769	2	Y	129	135	0	15
						142	9							
09	3510 X	3307	-0-	-203	-0-	87	1	3087	2	Y	121	116	0	20
						133	9							
10	3503 X	3153	-0-	-350	-0-	79	1	2923	2	Y	137	138	0	19
						151	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	165894	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	14101	PERF.	10036 - 10326		
05	14B2 EXT	9534	-0-	9534	9534	245	1	9183	2	Y	96	80	0	16
						106	9							
06	14B2 EXT	13963	-0-	13963	23497	332	1	12978	2	Y	594	503	0	107
						653	9							
07	14B2 EXT	12804	-0-	12804	36301	315	1	11966	2	Y	475	523	0	59
						523	9							
08	48081 X	11780	-0-	-36301	-0-	308	1	11030	2	Y	402	413	0	48
						442	9							
09	13950 X	10934	-0-	-3016	-0-	289	1	10231	2	Y	376	361	0	63
						414	9							
10	14415 X	10465	-0-	-3950	-0-	265	1	9760	2	Y	400	407	0	56
						440	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
CHEVRON BTLT		WELL #: 1		RRCID -> 171147		COMPL. DATE 09/02/2000			TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3100 N	5870	-0-	2770	2770	5679	2	191	9	N	174	194	1		90
06	3000 N	840	-0-	-2160	610	838	2		2	N	2				92
07	1189 N	579	-0-	-610	-0-	579	2			N	-0-				92
08	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5228	2	50	9	N	45				137
09	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4566	2	47	9	N	43				180
10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2657	2	4	9	N	4				184

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172438		COMPL. DATE 12/24/2009			TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198						
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	12	14	0		2
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	7	8	0		1
07	434 N	375	-0-	-59	-0-	14	1	357	2	Y	4	5	0		-0-
08	341 N	151	-0-	-190	-0-	6	1	145	2	Y	-0-				-0-
09	210 N	106	-0-	-104	-0-	4	1	102	2	Y	-0-				-0-
10	372 N	220	-0-	-152	-0-	10	1	210	2	Y	-0-				-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172471		COMPL. DATE 12/29/1998			TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226						
05	1333 N	1140	-0-	-193	-0-	55	1	1085	2	Y	-0-				-0-
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	48	1	971	2	Y	-0-				-0-
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	52	1	1297	2	Y	3	3	0		-0-
08	1147 N	952	-0-	-195	-0-	35	1	914	2	Y	3	3	0		-0-
09	1020 N	968	-0-	-52	-0-	40	1	924	2	Y	4	3	0		1
10	1364 N	1007	-0-	-357	-0-	44	1	961	2	Y	2	3	0		-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174031		COMPL. DATE 06/15/1999			TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHILLIPS BTLT		WELL #: 2		RRCID -> 174806		COMPL. DATE 10/00/2006			TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 175052		COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 175991			COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

05	2833 N	2107	-0-	-726	-0-	96 1	1911 2	Y	91	94 0	15	
						100 9						
06	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	103 1	2093 2	Y	84	84 0	15	
						92 9						
07	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	105 1	2614 2	Y	114	115 0	14	
						125 9						
08	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	98 1	2593 2	Y	96	99 0	11	
						106 9						
09	2640 X	2499	-0-	-141	-0-	99 1	2301 2	Y	90	86 0	15	
						99 9						
10	2728 X	2595	-0-	-133	-0-	109 1	2381 2	Y	95	97 0	13	
						105 9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 176080			COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904	

05	9021 X	7757	-0-	-1264	-0-	198 1	7445 2	Y	104	107 0	17	
						114 9						
06	8730 X	7682	-0-	-1048	-0-	189 1	7383 2	Y	100	99 0	18	
						110 9						
07	7564 X	7508	-0-	-56	-0-	189 1	7179 2	Y	127	129 0	16	
						140 9						
08	7750 X	6720	-0-	-1030	-0-	179 1	6423 2	Y	107	110 0	13	
						118 9						
09	7680 X	3832	-0-	-3848	-0-	102 1	3624 2	Y	96	93 0	16	
						106 9						
10	7936 X	5976	-0-	-1960	-0-	155 1	5705 2	Y	105	106 0	15	
						116 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 28		RRCID -> 176539			COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082	

05	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	258 1	9676 2	Y	26	27 0	4	
						29 9						
06	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	254 1	9944 2	Y	238	199 0	43	
						262 9						
07	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	265 1	10056 2	Y	209	226 0	26	
						230 9						
08	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	270 1	9666 2	Y	177	182 0	21	
						195 9						
09	10470 X	9244	-0-	-1226	-0-	249 1	8812 2	Y	166	159 0	28	
						183 9						
10	10819 X	8487	-0-	-2332	-0-	219 1	8074 2	Y	176	179 0	25	
						194 9						

DAVIS, W. J. "A"			WELL #: 5		RRCID -> 177061			COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990	

05	16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	777 1	15425 2	Y	28	29 0	5	
						31 9						
06	17046 X	17046	-0-	-0-	-0-	799 1	16222 2	Y	23	24 0	4	
						25 9						
07	13322 X	13322	-0-	-0-	-0-	512 1	12753 2	Y	52	50 0	6	
						57 9						
08	17903 X	17903	-0-	-0-	-0-	652 1	17189 2	Y	56	55 0	7	
						62 9						
09	14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	592 1	13764 2	Y	49	48 0	8	
						54 9						
10	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	225 1	4902 2	Y	17	23 0	2	
						19 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BTLT B		WELL #: 3		RRCID -> 177383		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

BTLT A		WELL #: 2		RRCID -> 177681		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476								
05	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					115
06	1260 N	956	-0-	-304	-0-	956	2			N	-0-					115
07	1116 N	941	-0-	-175	-0-	941	2			N	-0-					115
08	1457 N	1244	-0-	-213	-0-	1238	2	6	9	N	5					120
09	960 N	867	-0-	-93	-0-	848	2	19	9	N	17					137
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1204	2	11	9	N	10					147

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178201		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH 13388 PERF.11408 - 11641								
05	14B2 EXT	277	-0-	277	650	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	252	-0-	252	902	12	1	238	2	Y	2	2	0			-0-
07	14B2 EXT	351	-0-	351	1253	13	1	329	2	Y	8	7	0			1
08	14B2 EXT	299	-0-	299	1552	11	1	280	2	Y	7	7	0			1
09	1874 X	322	-0-	-1552	-0-	13	1	302	2	Y	6	6	0			1
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	13	1	277	2	Y	7	7	0			1

BTLT A		WELL #: 3		RRCID -> 178872		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179431		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 30		RRCID -> 180173		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	183393	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	14655	PERF.14310	- 14330			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	183778	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	14067	PERF.12585	- 13600			
05	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-	1 0			-0-
06	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-				-0-
07	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-				-0-
08	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-				-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	185377	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10050	- 12460			
05	496 N	420	-0-	-76	-0-	20	1	400	2	Y	-0-				-0-
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	20	1	398	2	Y	-0-				-0-
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	16	1	389	2	Y	-0-				-0-
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	15	1	395	2	Y	-0-				-0-
09	420 N	357	-0-	-63	-0-	15	1	342	2	Y	-0-				-0-
10	403 N	367	-0-	-36	-0-	16	1	351	2	Y	-0-				-0-

DAVIS, M. A.		WELL #:		1	RRCID ->	186041	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	15683	PERF.12743	- 15447			
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-				130
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-				130
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-				130
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-				130
09	930 N	625	-0-	-305	-0-	625	2			N	-0-				130
10	961 N	488	-0-	-473	-0-	486	2	2	9	N	-0-	2			132

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	186042	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11070	- 11076			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	186314	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14680	- 14700			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
DAVIS, W.J.		WELL #: 12		RRCID -> 186797		COMPL. DATE 12/10/2001				TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		5053 X	4372	-0-	-681	-0-	197 1	3910 2	Y	241	248 0		40	
							265 9							
06		4890 X	4074	-0-	-816	-0-	181 1	3681 2	Y	193	198 0		35	
							212 9							
07		5053 X	3950	-0-	-1103	-0-	149 1	3714 2	Y	79	104 0		10	
							87 9							
08		4805 X	3014	-0-	-1791	-0-	108 1	2847 2	Y	54	58 0		6	
							59 9							
09		4620 X	2880	-0-	-1740	-0-	117 1	2711 2	Y	47	45 0		8	
							52 9							
10		4371 X	3627	-0-	-744	-0-	157 1	3411 2	Y	54	54 0		8	
							59 9							

JAMIESON, DARWINA		WELL #: 2		RRCID -> 187242		COMPL. DATE 03/27/2020				TOTAL DEPTH 14360 PERF.10215 - 11682				
05		2759 N	2654	-0-	-105	-0-	69 1	2585 2	Y	-0-			-0-	
							66 1	2580 2	Y	13	11 0		2	
							14 9							
07		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	71 1	2679 2	Y	18	18 0		2	
							20 9							
08		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	75 1	2690 2	Y	15	15 0		2	
							17 9							
09		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	76 1	2700 2	Y	13	13 0		2	
							14 9							
10		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	73 1	2692 2	Y	15	15 0		2	
							17 9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 187244		COMPL. DATE 11/17/2007				TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404				
05		2201 N	2039	-0-	-162	-0-	98 1	1941 2	Y	-0-			-0-	
							74 1	1504 2	Y	-0-			-0-	
							70 1	1733 2	Y	-0-			-0-	
07		1953 N	1803	-0-	-150	-0-	70 1	1733 2	Y	-0-			-0-	
							72 1	1912 2	Y	-0-			-0-	
08		2046 N	1984	-0-	-62	-0-	73 1	1694 2	Y	-0-			-0-	
							73 1	1694 2	Y	-0-			-0-	
09		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	77 1	1682 2	Y	-0-			-0-	
							77 1	1682 2	Y	-0-			-0-	
10		1798 N	1759	-0-	-39	-0-								

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187343		COMPL. DATE 04/16/2002				TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470				
05		6076 X	5389	-0-	-687	-0-	254 1	5049 2	Y	78	65 0		13	
							86 9							
06		5880 X	4319	-0-	-1561	-0-	199 1	4047 2	Y	66	67 0		12	
							73 9							
07		6045 X	4156	-0-	-1889	-0-	158 1	3928 2	Y	64	68 0		8	
							70 9							
08		5487 X	3111	-0-	-2376	-0-	112 1	2941 2	Y	53	55 0		6	
							58 9							
09		5280 X	2353	-0-	-2927	-0-	95 1	2205 2	Y	48	46 0		8	
							53 9							
10		5394 X	1788	-0-	-3606	-0-	76 1	1659 2	Y	48	49 0		7	
							53 9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	188022	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11024	- 11190		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	527 X	439	-0-	-88	-0-	11	1	399	2	Y	26	30	0	4
						29	9							
06	502 X	502	-0-	-0-	-0-	12	1	467	2	Y	21	21	0	4
						23	9							
07	547 X	547	-0-	-0-	-0-	13	1	506	2	Y	25	26	0	3
						28	9							
08	496 X	448	-0-	-48	-0-	11	1	407	2	Y	27	27	0	3
						30	9							
09	510 X	177	-0-	-333	-0-	5	1	172	2	Y	-0-	3	0	-0-
10	558 X	415	-0-	-143	-0-	11	1	394	2	Y	9	8	0	1
						10	9							

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	188205	COMPL. DATE	07/26/2022	TOTAL DEPTH	14780	PERF.14328	- 14523
05	38161 X	31686	-0-	-6475	-0-	1520	1	30166	2	Y	-0-	-0-
06	35580 X	28493	-0-	-7087	-0-	1337	1	27156	2	Y	-0-	-0-
07	35526 X	29831	-0-	-5695	-0-	1151	1	28680	2	Y	-0-	-0-
08	33697 X	29896	-0-	-3801	-0-	1092	1	28804	2	Y	-0-	-0-
09	32580 X	27348	-0-	-5232	-0-	1128	1	26220	2	Y	-0-	-0-
10	31682 X	28295	-0-	-3387	-0-	1243	1	27052	2	Y	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		33	RRCID ->	189963	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	16970	PERF.11823	- 12125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	190227	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10302	- 10348
05	10726 X	9120	-0-	-1606	-0-	437	1	8683	2	Y	-0-	-0-
06	10170 X	8205	-0-	-1965	-0-	385	1	7814	2	Y	5	4
						6	9					
07	10230 X	8688	-0-	-1542	-0-	334	1	8319	2	Y	32	29
						35	9					
08	9827 X	8672	-0-	-1155	-0-	316	1	8326	2	Y	27	28
						30	9					
09	9510 X	7891	-0-	-1619	-0-	324	1	7539	2	Y	25	24
						28	9					
10	9114 X	8164	-0-	-950	-0-	357	1	7777	2	Y	27	27
						30	9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	190253	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	13304	PERF.10744	- 10800
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	4	1	147	2	Y	-0-	-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	71	58
						78	9					
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	Y	95	96
						105	9					
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	57	62
						63	9					
09	240 N	39	-0-	-201	-0-	1	1	26	2	Y	11	16
						12	9					
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190363		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 191126		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618								
05	6076 X	5656	-0-	-420	-0-	146	1	5486	2	Y	22	22	0			4
						24	9									
06	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	161	1	6298	2	Y	6	9	0			1
						7	9									
07	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	169	1	6413	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	179	1	6411	2	Y	-0-					-0-
09	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	182	1	6432	2	Y	-0-					-0-
10	6696 X	6568	-0-	-128	-0-	174	1	6394	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 192177		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1672				Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA		WELL #: 4		RRCID -> 192410		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10668 - 10878								
05	3534 X	3527	-0-	-7	-0-	92	1	3435	2	N	-0-					-0-
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	89	1	3498	2	N	5	4	0			1
						6	9									
07	3658 X	3474	-0-	-184	-0-	89	1	3378	2	N	6	6	0			1
						7	9									
08	3658 X	3013	-0-	-645	-0-	82	1	2925	2	N	5	5	0			1
						6	9									
09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	99	1	3525	2	N	5	5	0			1
						6	9									
10	3658 X	3198	-0-	-460	-0-	84	1	3108	2	N	5	5	0			1
						6	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 37		RRCID -> 193892		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780								
05	744 N	742	-0-	-2	-0-	19	1	723	2	Y	-0-					-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	18	1	707	2	Y	-0-					-0-
07	744 N	704	-0-	-40	-0-	18	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	26	1	945	2	Y	-0-					-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	24	1	865	2	Y	-0-					-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	23	1	857	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 195073		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		38	RRCID ->	195359	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11646 - 13080		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	2	1	91	2	Y	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	17	14	0	3
						19	9							
07	186 N	63	-0-	-123	-0-	1	1	53	2	Y	8	10	0	1
						9	9							
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	22	20	0	3
						24	9							
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	3	1	91	2	Y	-0-	3	0	-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	5	4	0	1
						6	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		39	RRCID ->	196729	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	10200 - 10272		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVIS, W. J.		WELL #:		14	RRCID ->	198514	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11601 - 12392		
05	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	230	1	4558	2	Y	-0-			-0-
06	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	181	1	3679	2	Y	9	7	0	2
						10	9							
07	2976 X	1803	-0-	-1173	-0-	67	1	1674	2	Y	56	51	0	7
						62	9							
08	3875 X	1515	-0-	-2360	-0-	53	1	1403	2	Y	54	55	0	6
						59	9							
09	3750 X	3537	-0-	-213	-0-	143	1	3332	2	Y	56	53	0	9
						62	9							
10	3875 X	2512	-0-	-1363	-0-	108	1	2339	2	Y	59	60	0	8
						65	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		40	RRCID ->	200065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10050 - 10624		
05	899 N	873	-0-	-26	-0-	23	1	850	2	Y	-0-			-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	22	1	865	2	Y	3	2	0	1
						3	9							
07	868 N	848	-0-	-20	-0-	22	1	823	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
08	868 N	838	-0-	-30	-0-	23	1	812	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	27	1	947	2	Y	4	3	0	1
						4	9							
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	27	1	980	2	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
BELL		WELL #:		3	RRCID ->	200532	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	14376	PERF.	12264 - 13642		
05	3100 N	1843	-0-	-1257	3074	1758	2	85	9	N	77			203
06	3000 N	1579	-0-	-1421	1653	1480	2	99	9	N	90	192	1	101
07	3100 N	1493	-0-	-1607	46	1420	2	73	9	N	66			167
08	1798 N	1659	-0-	-139	-0-	1592	2	67	9	N	61			228
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1590	2	88	9	N	80	192	1	116
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1589	2	65	9	N	59			175

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 41		RRCID -> 201080		COMPL. DATE 11/03/2013		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10050 - 10060					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202163		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 13545		PERF.11495 - 11641	
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	6 1	119 2	Y	10	11 0	2
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11 9	90 2	Y	87	73 0	16
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	4 1	183 2	Y	94	98 0	12
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	96 9	130 2	Y	8	19 0	1
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	7 1	118 2	Y	35	30 0	6
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	103 9		Y	-0-	6 0	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 43		RRCID -> 202736		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10474 - 12422	
05	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	96 1	3616 2	Y	-0-		-0-
06	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	95 1	3720 2	Y	10	8 0	2
07	3441 X	2960	-0-	-481	-0-	11 9	2872 2	Y	11	12 0	1
08	3720 X	2584	-0-	-1136	-0-	76 1	2503 2	Y	10	10 0	1
09	3840 X	855	-0-	-2985	-0-	12 9	830 2	Y	2	3 0	-0-
10	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	70 1	4155 2	Y	10	9 0	1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 42		RRCID -> 202990		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 12473		PERF.11778 - 11858	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203553		COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH 13347		PERF.11320 - 11660	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 44		RRCID -> 204585		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11950 - 12763	
05	279 X	194	-0-	-85	-0-	5 1	189 2	Y	-0-		-0-
06	270 X	155	-0-	-115	-0-	4 1	151 2	Y	-0-		-0-
07	341 X	243	-0-	-98	-0-	6 1	237 2	Y	-0-		-0-
08	341 X	309	-0-	-32	-0-	8 1	301 2	Y	-0-		-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	9 1	332 2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 45		RRCID -> 205913		COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2325 X	1725	-0-	-600	-0-	44 1	1652 2	Y	26	28 0	4
06	2010 X	1776	-0-	-234	-0-	29 9	1724 2	Y	7	10 0	1
07	2077 X	1857	-0-	-220	-0-	44 1	1809 2	Y	-0-	1 0	-0-
08	1984 X	1804	-0-	-180	-0-	8 9	1755 2	Y	-0-		-0-
09	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	48 1	1756 2	Y	-0-		-0-
10	1860 X	1762	-0-	-98	-0-	49 1	1715 2	Y	-0-		-0-
						50 1					
						47 1					
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207563		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800		
05	2418 X	1937	-0-	-481	-0-	93 1	1844 2	Y	-0-		-0-
06	2160 X	1869	-0-	-291	-0-	88 1	1781 2	Y	-0-		-0-
07	2387 X	1740	-0-	-647	-0-	67 1	1673 2	Y	-0-		-0-
08	2387 X	1832	-0-	-555	-0-	67 1	1765 2	Y	-0-		-0-
09	2310 X	1720	-0-	-590	-0-	71 1	1649 2	Y	-0-		-0-
10	1922 X	1704	-0-	-218	-0-	75 1	1629 2	Y	-0-		-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 46		RRCID -> 208623		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746		
05	1085 X	1045	-0-	-40	-0-	27 1	1018 2	Y	-0-		-0-
06	1050 X	885	-0-	-165	-0-	21 1	807 2	Y	52	43 0	9
07	1085 X	1033	-0-	-52	-0-	57 9	935 2	Y	66	67 0	8
08	1085 X	1046	-0-	-39	-0-	25 1	957 2	Y	56	57 0	7
09	1050 X	1041	-0-	-9	-0-	73 9	959 2	Y	50	49 0	8
10	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	27 1	1016 2	Y	44	46 0	6
						55 9					
						28 1					
						48 9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 49		RRCID -> 209709		COMPL. DATE 01/27/2021			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10394 - 12540		
05	6045 X	5561	-0-	-484	-0-	144 1	5383 2	Y	31	32 0	5
06	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	34 9	5518 2	Y	41	39 0	7
07	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	141 1	5799 2	Y	36	39 0	4
08	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	45 9	5831 2	Y	31	31 0	4
09	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	153 1	5859 2	Y	28	27 0	5
10	5983 X	5924	-0-	-59	-0-	40 9	5735 2	Y	30	31 0	4
						163 1					
						34 9					
						165 1					
						31 9					
						156 1					
						33 9					
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209875		COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766		
05	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	74 1	1469 2	Y	-0-		-0-
06	1620 N	1451	-0-	-169	-0-	66 1	1344 2	Y	37	30 0	7
07	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	41 9	1446 2	Y	79	76 0	10
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	58 1	1465 2	Y	67	69 0	8
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	87 9	1408 2	Y	62	60 0	10
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	56 1	1472 2	Y	67	68 0	9
						74 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 210394		COMPL. DATE 07/21/2019			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9948 - 10386						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		
05	2294	X	2091	-0-	-203	-0-	54	1	2037	2	Y	-0-			-0-
06	2220	X	2069	-0-	-151	-0-	52	1	2017	2	Y	-0-			-0-
07	2201	X	1425	-0-	-776	-0-	37	1	1388	2	Y	-0-			-0-
08	2077	X	2048	-0-	-29	-0-	56	1	1992	2	Y	-0-			-0-
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	72	1	2537	2	Y	-0-			-0-
10	2139	X	2105	-0-	-34	-0-	56	1	2049	2	Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 211583		COMPL. DATE 07/16/2022			TOTAL DEPTH 12861 PERF.10918 - 12790						
05	50282	X	36813	-0-	-13469	-0-	1766	1	35047	2	Y	-0-			-0-
06	48660	X	29740	-0-	-18920	-0-	1396	1	28344	2	Y	-0-			-0-
07	49259	X	27947	-0-	-21312	-0-	1079	1	26868	2	Y	-0-			-0-
08	40548	X	22252	-0-	-18296	-0-	813	1	21439	2	Y	-0-			-0-
09	39210	X	24640	-0-	-14570	-0-	1016	1	23624	2	Y	-0-			-0-
10	36828	X	21370	-0-	-15458	-0-	939	1	20431	2	Y	-0-			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212792		COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 50		RRCID -> 214125		COMPL. DATE 02/21/2020			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 12410						
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	116	1	4360	2	Y	272	281	0	45
							299	9							
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	113	1	4438	2	Y	55	90	0	10
							61	9							
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	125	1	4745	2	Y	17	25	0	2
							19	9							
08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	139	1	4970	2	Y	15	15	0	2
							17	9							
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	140	1	4958	2	Y	13	13	0	2
							14	9							
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	131	1	4807	2	Y	15	15	0	2
							17	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 51		RRCID -> 215084		COMPL. DATE 01/16/2012			TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503						
05	961	X	871	-0-	-90	-0-	23	1	848	2	Y	-0-			-0-
06	966	X	966	-0-	-0-	-0-	24	1	942	2	Y	-0-			-0-
07	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	30	1	1146	2	Y	-0-			-0-
08	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	38	1	1364	2	Y	-0-			-0-
09	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	67	1	2371	2	Y	-0-			-0-
10	1178	X	609	-0-	-569	-0-	16	1	593	2	Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 215182		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179						
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	117	1	4385	2	Y	-0-			-0-
06	4200	X	3947	-0-	-253	-0-	98	1	3849	2	Y	-0-			-0-
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	116	1	4410	2	Y	-0-			-0-
08	4495	X	3956	-0-	-539	-0-	108	1	3848	2	Y	-0-			-0-
09	4350	X	3967	-0-	-383	-0-	109	1	3858	2	Y	-0-			-0-
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	122	1	4489	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1829 N	1615	-0-	-214	-0-	42	1	1573	2	Y	-0-			-0-
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	38	1	1485	2	Y	30	25	0	5
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	33	9							
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	46	1	1758	2	Y	39	39	0	5
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	43	9							
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	51	1	1831	2	Y	32	33	0	4
						35	9							
						55	1	1933	2	Y	30	29	0	5
						33	9							
						50	1	1833	2	Y	29	30	0	4
						32	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

05	4092 X	3693	-0-	-399	-0-	168	1	3327	2	Y	180	185	0	30
						198	9							
06	3810 X	3272	-0-	-538	-0-	146	1	2963	2	Y	148	151	0	27
						163	9							
07	3751 X	2948	-0-	-803	-0-	110	1	2738	2	Y	91	107	0	11
						100	9							
08	3751 X	2585	-0-	-1166	-0-	91	1	2410	2	Y	76	78	0	9
						84	9							
09	3630 X	2157	-0-	-1473	-0-	86	1	1997	2	Y	67	65	0	11
						74	9							
10	3689 X	3253	-0-	-436	-0-	139	1	3030	2	Y	76	76	0	11
						84	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

05	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	53	1	1993	2	Y	-0-			-0-
06	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	63	1	2461	2	Y	-0-			-0-
07	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	61	1	2301	2	Y	-0-			-0-
08	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	60	1	2146	2	Y	-0-			-0-
09	2520 X	2271	-0-	-249	-0-	62	1	2209	2	Y	-0-			-0-
10	2604 X	2336	-0-	-268	-0-	62	1	2274	2	Y	-0-			-0-

BILT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3728	2	46	9	N	42			211
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3341	2	57	9	N	52	187	1	76
07	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3271	2	50	9	N	45			121
08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3543	2	57	9	N	52			173
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3289	2	42	9	N	38			211
10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3164	2	52	9	N	47	182	1	76

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225282		COMPL. DATE 12/22/2007				TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	124	1	4634	2	Y	-0-				-0-
06	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	120	1	4690	2	Y	15	12	0		3
07	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	123	1	4691	2	Y	60	56	0		7
08	4743 X	4352	-0-	-391	-0-	117	1	4179	2	Y	51	52	0		6
09	4830 X	4508	-0-	-322	-0-	122	1	4333	2	Y	48	46	0		8
10	4991 X	4872	-0-	-119	-0-	127	1	4689	2	Y	51	52	0		7

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 226014		COMPL. DATE 11/04/2009				TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422					
05	6448 X	5618	-0-	-830	-0-	264	1	5248	2	Y	96	80	0		16
06	6240 X	5101	-0-	-1139	-0-	235	1	4780	2	Y	78	80	0		14
07	6200 X	5137	-0-	-1063	-0-	197	1	4914	2	Y	24	35	0		3
08	5859 X	5032	-0-	-827	-0-	183	1	4832	2	Y	15	16	0		2
09	5670 X	4720	-0-	-950	-0-	194	1	4511	2	Y	14	14	0		2
10	5611 X	5257	-0-	-354	-0-	230	1	5010	2	Y	15	15	0		2

BTLT B		WELL #: 6		RRCID -> 226133		COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960					
05	5704 X	4397	-0-	-1307	-0-	4325	2	72	9	Y	65	40	1		77
06	5520 X	4491	-0-	-1029	-0-	4430	2	61	9	Y	55	81	1		51
07	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6394	2	92	9	Y	84	40	1		95
08	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5217	2	107	9	Y	97	119	1		73
09	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	4979	2	113	9	Y	103	72	1		104
10	6479 X	5158	-0-	-1321	-0-	5012	2	146	9	Y	133	144	1		93

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 53		RRCID -> 226488		COMPL. DATE 02/22/2007				TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530					
05	1581 N	875	-0-	-706	-0-	23	1	852	2	Y	-0-				-0-
06	1500 N	712	-0-	-788	-0-	18	1	694	2	Y	-0-				-0-
07	1643 N	1306	-0-	-337	-0-	33	1	1273	2	Y	-0-				-0-
08	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	68	1	2438	2	Y	-0-				-0-
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	53	1	1865	2	Y	-0-				-0-
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	51	1	1872	2	Y	-0-				-0-

BTLT B		WELL #: 7		RRCID -> 226757		COMPL. DATE 02/27/2010				TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814					
05	11578 X	11578	-0-	-0-	-0-	11435	2	143	9	Y	130	79	1		154
06	10740 X	9716	-0-	-1024	-0-	9595	2	121	9	Y	110	162	1		102
07	11098 X	10383	-0-	-715	-0-	10273	2	110	9	Y	100	80	1		122
08	11563 X	9531	-0-	-2032	-0-	9423	2	108	9	Y	98	147	1		73
09	11190 X	9019	-0-	-2171	-0-	8906	2	113	9	Y	103	72	1		104
10	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	11577	2	146	9	Y	133	144	1		93

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		54	RRCID ->	229338	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	9864 - 10266	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	93	1	3504	2	Y	-0-		-0-
06	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	91	1	3567	2	Y	142	116 0	26
07	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	156	9						
08	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	99	1	3746	2	Y	130	140 0	16
09	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	143	9						
10	3999 X	3963	-0-	-36	-0-	107	1	3844	2	Y	111	114 0	13
						122	9						
						109	1	3860	2	Y	103	99 0	17
						113	9						
						102	1	3740	2	Y	110	112 0	15
						121	9						

BTLT B		WELL #:		8	RRCID ->	230068	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	11142	PERF.	9940 - 10870	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BTLT B		WELL #:		9	RRCID ->	232015	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9486 - 10028	
05	1643 X	1610	-0-	-33	-0-	1610	2		Y	-0-		-0-	
06	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		Y	-0-		-0-	
07	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		Y	-0-		-0-	
08	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		Y	-0-		-0-	
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2		Y	-0-		-0-	
10	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2		Y	-0-		-0-	

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	232959	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	12042 - 12369	
05	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	176	1	3492	2	Y	-0-	-0-	
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	162	1	3288	2	Y	-0-	-0-	
07	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	159	1	3968	2	Y	-0-	-0-	
08	3658 X	3100	-0-	-558	-0-	113	1	2987	2	Y	-0-	-0-	
09	3540 X	2745	-0-	-795	-0-	113	1	2632	2	Y	-0-	-0-	
10	4123 X	2738	-0-	-1385	-0-	120	1	2618	2	Y	-0-	-0-	

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	233023	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	12189	PERF.	11030 - 11716	
05	682 N	507	-0-	-175	-0-	24	1	483	2	Y	-0-	-0-	
06	600 N	488	-0-	-112	-0-	23	1	464	2	Y	1	1 0	
07	589 N	569	-0-	-20	-0-	1	9						
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	22	1	538	2	Y	8	7 0	
09	480 N	467	-0-	-13	-0-	9	9						
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	17	1	455	2	Y	6	6 0	
						7	9						
						19	1	442	2	Y	5	5 0	
						6	9						
						35	1	761	2	Y	6	6 0	
						7	9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	233986	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10572 - 11320	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		56	RRCID ->	234064	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	9874 - 10700	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2170 X	1351	-0-	-819	-0-	16	1	607	2	Y	662	647 0	109
						728	9						
06	1500 X	464	-0-	-1036	-0-	10	1	375	2	Y	72	168 0	13
						79	9						
07	1550 X	482	-0-	-1068	-0-	12	1	461	2	Y	8	20 0	1
						9	9						
08	1550 X	1013	-0-	-537	-0-	27	1	971	2	Y	14	13 0	2
						15	9						
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	2 0	-0-
10	1364 X	58	-0-	-1306	-0-	2	1	56	2	Y	-0-		-0-

BTLT		WELL #:		C 1	RRCID ->	235132	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	9453 - 9770	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		58	RRCID ->	237125	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9336 - 10601	
05	2635 X	1301	-0-	-1334	-0-	34	1	1267	2	Y	-0-	-0-	
06	2070 X	1232	-0-	-838	-0-	31	1	1201	2	Y	-0-	-0-	
07	1395 X	1223	-0-	-172	-0-	31	1	1192	2	Y	-0-	-0-	
08	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	55	1	1962	2	Y	-0-	-0-	
09	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	53	1	1877	2	Y	-0-	-0-	
10	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	58	1	2117	2	Y	-0-	-0-	

BTLT		WELL #:		E 1	RRCID ->	239558	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11335 - 11365	
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	93	1	874	2	Y	13	30 1	24
						14	9						
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	84	1	837	2	Y	11		35
						12	9						
07	1085 N	985	-0-	-100	-0-	94	1	874	2	Y	15	30 1	20
						17	9						
08	992 N	938	-0-	-54	-0-	84	1	837	2	Y	15		35
						17	9						
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	69	1	845	2	Y	22		57
						24	9						
10	992 N	963	-0-	-29	-0-	83	1	865	2	Y	14		71
						15	9						

BTLT		WELL #:		D 1	RRCID ->	240998	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	11110 - 11150	
05	2139 X	1674	-0-	-465	-0-	160	1	1514	2	Y	-0-	-0-	
06	1770 X	1584	-0-	-186	-0-	144	1	1440	2	Y	-0-	-0-	
07	1736 X	1420	-0-	-316	-0-	134	1	1243	2	Y	39		39
						43	9						
08	1736 X	1368	-0-	-368	-0-	115	1	1151	2	Y	93	25 1	107
						102	9						
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	125	1	1532	2	Y	124	158 1	73
						136	9						
10	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	151	1	1566	2	Y	85	91 1	67
						94	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 60		RRCID -> 241000		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		6665 X	6585	-0-	-80	-0-	170	1	Y	26	27	0	4
							29	9					
06		6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	164	1	Y	43	39	0	8
							47	9					
07		6665 X	6288	-0-	-377	-0-	160	1	Y	42	45	0	5
							46	9					
08		6572 X	6393	-0-	-179	-0-	173	1	Y	35	36	0	4
							39	9					
09		6630 X	4820	-0-	-1810	-0-	131	1	Y	29	28	0	5
							32	9					
10		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	198	1	Y	36	36	0	5
							40	9					

BTLT		WELL #: C 2		RRCID -> 241007		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 57		RRCID -> 241531		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465					
05		5363 X	4301	-0-	-1062	-0-	112	1	Y	-0-			-0-
06		5190 X	4063	-0-	-1127	-0-	101	1	Y	-0-			-0-
07		5363 X	2807	-0-	-2556	-0-	72	1	Y	-0-			-0-
08		4712 X	1294	-0-	-3418	-0-	35	1	Y	-0-			-0-
09		4560 X	3198	-0-	-1362	-0-	88	1	Y	-0-			-0-
10		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	145	1	Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241952		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910					
05		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	209	1	Y	-0-			-0-
06		3930 X	3788	-0-	-142	-0-	178	1	Y	-0-			-0-
07		5208 X	3146	-0-	-2062	-0-	121	1	Y	21	18	0	3
							23	9					
08		5208 X	2691	-0-	-2517	-0-	98	1	Y	18	19	0	2
							20	9					
09		5040 X	4563	-0-	-477	-0-	187	1	Y	19	18	0	3
							21	9					
10		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	209	1	Y	21	21	0	3
							23	9					

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 242075		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778					
05		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	13	13	0	2
							14	9					
06		949 X	949	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	10	10	0	2
							11	9					
07		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	1	3	0	-0-
							1	9					
08		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	-0-			-0-
09		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	-0-			-0-
10		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BTLT		WELL #: D 2		RRCID -> 242083		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4712 X	2340	-0-	-2372	-0-	210	1	1979 2	Y	137	122 1		126
06	4560 X	2515	-0-	-2045	-0-	151	9	2161 2	Y	125	119 1		132
07	4092 X	2530	-0-	-1562	-0-	216	1	2230 2	Y	54			186
08	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	138	9	2856 2	Y	77	116 1		147
09	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	241	1	4322 2	Y	115	194 1		68
10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	59	9	3849 2	Y	80	85 1		63
						285	1						
						85	9						
						354	1						
						127	9						
						370	1						
						88	9						

BTLT		WELL #: F 1		RRCID -> 243258		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470				
05	155 N	41	-0-	-114	-0-	3	1	28 2	Y	9	25 1		18
06	150 N	59	-0-	-91	-0-	10	9	48 2	Y	5			23
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	94 2	Y	3	20 1		6
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	9	46 2	Y	-0-			6
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	3	9	18 2	Y	-0-			6
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	60 2	Y	-0-			6
						6	1						

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 243887		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468				
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 20ST		RRCID -> 244179		COMPL. DATE 01/14/2021			TOTAL DEPTH 12918 PERF.11460 - 11767				
05	5084 X	4260	-0-	-824	-0-	203	1	4031 2	Y	24	25 0		4
06	4500 X	3721	-0-	-779	-0-	26	9	3527 2	Y	18	19 0		3
07	4929 X	3814	-0-	-1115	-0-	174	1	3652 2	Y	14	15 0		2
08	4929 X	3825	-0-	-1104	-0-	20	9	3675 2	Y	10	11 0		1
09	4740 X	3354	-0-	-1386	-0-	147	1	3204 2	Y	11	10 0		2
10	4247 X	3310	-0-	-937	-0-	15	9	3153 2	Y	11	11 0		2
						139	1						
						11	9						
						138	1						
						12	9						
						145	1						
						12	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 244628		COMPL. DATE 12/02/2013			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5580 X	5167	-0-	-413	-0-	234 1	4655 2	Y	253	261 0	42
						278 9					
06	5400 X	4546	-0-	-854	-0-	203 1	4116 2	Y	206	211 0	37
						227 9					
07	5580 X	4726	-0-	-854	-0-	175 1	4371 2	Y	164	181 0	20
						180 9					
08	5580 X	4709	-0-	-871	-0-	166 1	4391 2	Y	138	142 0	16
						152 9					
09	5400 X	4303	-0-	-1097	-0-	172 1	3988 2	Y	130	124 0	22
						143 9					
10	5177 X	4450	-0-	-727	-0-	189 1	4110 2	Y	137	140 0	19
						151 9					
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247251		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442		
05	2201 X	1990	-0-	-211	-0-	95 1	1895 2	Y	-0-		-0-
06	2130 X	1813	-0-	-317	-0-	85 1	1728 2	Y	-0-		-0-
07	2263 X	2015	-0-	-248	-0-	78 1	1937 2	Y	-0-		-0-
08	2263 X	1666	-0-	-597	-0-	61 1	1605 2	Y	-0-		-0-
09	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	106 1	2456 2	Y	-0-		-0-
10	2015 X	1060	-0-	-955	-0-	47 1	1013 2	Y	-0-		-0-
BTLT		WELL #: C 4		RRCID -> 247297		COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978		
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	44 1	414 2	Y	15	40 1	30
						17 9					
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	40 1	400 2	Y	14		44
						15 9					
07	496 N	448	-0-	-48	-0-	43 1	398 2	Y	6	38 1	12
						7 9					
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	41 1	411 2	Y	4		16
						4 9					
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	33 1	404 2	Y	6		22
						7 9					
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	40 1	419 2	Y	5		27
						6 9					
BTLT		WELL #: F 2		RRCID -> 247544		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828		
05	5239 X	4257	-0-	-982	-0-	408 1	3849 2	Y	-0-		-0-
06	4440 X	3995	-0-	-445	-0-	364 1	3631 2	Y	-0-		-0-
07	4588 X	3743	-0-	-845	-0-	365 1	3378 2	Y	-0-		-0-
08	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	388 1	3887 2	Y	-0-		-0-
09	4110 X	3723	-0-	-387	-0-	282 1	3441 2	Y	-0-		-0-
10	4247 X	2945	-0-	-1302	-0-	259 1	2686 2	Y	-0-		-0-
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247901		COMPL. DATE 02/20/2020			TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 13002		
05	7409 X	6925	-0-	-484	-0-	332 1	6593 2	Y	-0-		-0-
06	7020 X	6516	-0-	-504	-0-	304 1	6176 2	Y	33	27 0	6
						36 9					
07	7223 X	5321	-0-	-1902	-0-	203 1	5045 2	Y	66	64 0	8
						73 9					
08	7223 X	4899	-0-	-2324	-0-	177 1	4664 2	Y	53	55 0	6
						58 9					
09	6960 X	4082	-0-	-2878	-0-	166 1	3863 2	Y	48	46 0	8
						53 9					
10	6913 X	5372	-0-	-1541	-0-	234 1	5082 2	Y	51	52 0	7
						56 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 59		RRCID -> 248428		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9696 - 9994	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	15	1	547	2	Y	-0-	-0-	
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	14	1	541	2	Y	7	6 0	
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	8	9	581	2	Y	7	7 0	
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	15	1	585	2	Y	6	6 0	
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	16	1	600	2	Y	5	5 0	
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	7	9	597	2	Y	6	6 0	

BTLT		WELL #: G 1		RRCID -> 248688		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10030 - 10710		
05	620 N	271	-0-	-349	-0-	17	1	160	2	Y	85	70 1
06	390 N	214	-0-	-176	-0-	94	9	124	2	Y	71	74 1
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	12	1	223	2	Y	7	82
08	279 N	140	-0-	-139	-0-	78	9	127	2	Y	-0-	51 1
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	455	2	Y	-0-	31 1
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	Y	-0-	-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248690		COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 13024		PERF.11480 - 11740		
05	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	287	1	5706	2	Y	24	24 0
06	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	26	9	4315	2	Y	16	17 0
07	5921 X	4372	-0-	-1549	-0-	213	1	4193	2	Y	10	12 0
08	5921 X	4304	-0-	-1617	-0-	18	9	4137	2	Y	9	9 0
09	5730 X	3791	-0-	-1939	-0-	168	1	3626	2	Y	8	8 0
10	5921 X	3820	-0-	-2101	-0-	11	9	3644	2	Y	8	8 0

BTLT		WELL #: D 3		RRCID -> 249271		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 11470		PERF.10595 - 10720		
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 251319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13630		PERF.12709 - 13078		
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	Y	-0-	-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	2	Y	-0-	-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	32	1	797	2	Y	30	26 0
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	33	9	691	2	Y	28	29 0
09	720 N	713	-0-	-7	-0-	26	1	654	2	Y	28	26 0
10	868 N	754	-0-	-114	-0-	31	9	690	2	Y	29	30 0

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251971		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11594 - 12117	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3689 X	3281	-0-	-408	-0-	157 1	3124 2	Y	-0-
06	3570 X	2665	-0-	-905	-0-	125 1	2540 2	Y	-0-
07	3689 X	3026	-0-	-663	-0-	117 1	2909 2	Y	-0-
08	3534 X	3274	-0-	-260	-0-	120 1	3154 2	Y	-0-
09	3420 X	2912	-0-	-508	-0-	120 1	2792 2	Y	-0-
10	3286 X	2695	-0-	-591	-0-	118 1	2577 2	Y	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 62		RRCID -> 254326		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 11906 PERF. 9586 - 11535	
05	3720 X	3589	-0-	-131	-0-	90 1	3358 2	Y	128 133 0 21
06	3600 X	3478	-0-	-122	-0-	141 9	85 1	Y	76 83 0 14
07	3689 X	1277	-0-	-2412	-0-	84 9	32 1	Y	24 35 0 3
08	3658 X	607	-0-	-3051	-0-	26 9	16 1	Y	28 28 0 3
09	3540 X	527	-0-	-3013	-0-	31 9	14 1	Y	8 10 0 1
10	3596 X	814	-0-	-2782	-0-	9 9	20 1	Y	41 36 0 6
						45 9			

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 61		RRCID -> 254692		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12912 PERF.10595 - 10760	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255978		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1D		RRCID -> 256626		COMPL. DATE 01/09/2023		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5790 - 5910	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257980		COMPL. DATE 06/21/2010			TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	8680 X	7785	-0-	-895	-0-	261 361	1 1	7163	2	Y	237	242 0	39
06	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	261 460	9 1	9339	2	Y	195	199 0	35
07	8680 X	8613	-0-	-67	-0-	215 331	9 1	8235	2	Y	43	73 0	5
08	7781 X	6439	-0-	-1342	-0-	47 234	9 1	6176	2	Y	26	28 0	3
09	10020 X	6297	-0-	-3723	-0-	29 259	9 1	6012	2	Y	24	23 0	4
10	10354 X	8987	-0-	-1367	-0-	26 394	9 1	8564	2	Y	26	26 0	4
						29	9						
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259474		COMPL. DATE 02/17/2011			TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 260651		COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346				
05	7440 X	6847	-0-	-593	-0-	328	1	6519	2	Y	-0-		-0-
06	7200 X	6199	-0-	-1001	-0-	291	1	5900	2	Y	7	6 0	1
07	7285 X	5187	-0-	-2098	-0-	8 198	9 1	4942	2	Y	43	39 0	5
08	7068 X	4879	-0-	-2189	-0-	47 177	9 1	4658	2	Y	40	40 0	5
09	6810 X	3300	-0-	-3510	-0-	44 135	9 1	3131	2	Y	31	31 0	5
10	6851 X	4226	-0-	-2625	-0-	34 184	9 1	4007	2	Y	32	33 0	4
						35	9						
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 262924		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498				
05	6448 X	4976	-0-	-1472	-0-	233	1	4630	2	Y	103	106 0	17
06	6240 X	3624	-0-	-2616	-0-	113 166	9 1	3378	2	Y	73	77 0	13
07	6076 X	4512	-0-	-1564	-0-	80 173	9 1	4303	2	Y	33	42 0	4
08	5177 X	4242	-0-	-935	-0-	36 154	9 1	4058	2	Y	27	28 0	3
09	4980 X	3918	-0-	-1062	-0-	30 160	9 1	3730	2	Y	25	24 0	4
10	4991 X	3880	-0-	-1111	-0-	28 169	9 1	3681	2	Y	27	27 0	4
						30	9						
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264311		COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668				
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	109	1	2158	2	Y	-0-		-0-
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	98	1	1993	2	Y	-0-		-0-
07	2108 N	1978	-0-	-130	-0-	76	1	1902	2	Y	-0-		-0-
08	2108 N	1480	-0-	-628	-0-	54	1	1426	2	Y	-0-		-0-
09	2040 N	924	-0-	-1116	-0-	38	1	886	2	Y	-0-		-0-
10	1984 N	426	-0-	-1558	-0-	19	1	407	2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		64	RRCID ->	265948	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	10800 - 11998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		341 N	155	-0-	-186	-0-	4 1	151 2	Y	-0-			-0-
06		450 N	157	-0-	-293	-0-	4 1	153 2	Y	-0-			-0-
07		496 N	114	-0-	-382	-0-	3 1	111 2	Y	-0-			-0-
08		155 N	103	-0-	-52	-0-	3 1	100 2	Y	-0-			-0-
09		150 N	7	-0-	-143	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	3 1	117 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	265951	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	15639	PERF.	14590 - 15210
05	6262 X	5127	-0-	-1135	-0-	246 1	4881 2	Y	-0-			-0-
06	6060 X	3071	-0-	-2989	-0-	142 1	2890 2	Y	35	29 0		6
						39 9						
07	5890 X	273	-0-	-5617	-0-	10 1	240 2	Y	21	24 0		3
						23 9						
08	5146 X	1384	-0-	-3762	-0-	49 1	1281 2	Y	49	46 0		6
						54 9						
09	4950 X	3906	-0-	-1044	-0-	158 1	3683 2	Y	59	55 0		10
						65 9						
10	5115 X	3907	-0-	-1208	-0-	169 1	3669 2	Y	63	64 0		9
						69 9						

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	265967	COMPL. DATE	07/20/2023	TOTAL DEPTH	15327	PERF.	13775 - 14915
05	899 N	601	-0-	-298	-0-	29 1	572 2	Y	-0-			-0-
06	870 N	379	-0-	-491	-0-	18 1	361 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	20249	-0-	17149	17149	743 1	18518 2	Y	898	787 0		111
						988 9						
08	3100 N	25360	-0-	22260	39409	865 1	22814 2	Y	1528	1458 0		181
						1681 9						
09	3000 N	15946	-0-	12946	52355	608 1	14133 2	Y	1095	1093 0		183
						1205 9						
10	64835 X	12480	-0-	-52355	-0-	492 1	10705 2	Y	1166	1185 0		164
						1283 9						

HOPKINS, M. A.		WELL #:		27	RRCID ->	265997	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	14275	PERF.	12050 - 12890
05	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	64 1	1263 2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	56 1	1145 2	Y	6	5 0		1
						7 9						
07	1426 N	1288	-0-	-138	-0-	49 1	1209 2	Y	27	25 0		3
						30 9						
08	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	46 1	1212 2	Y	23	23 0		3
						25 9						
09	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	47 1	1097 2	Y	21	20 0		4
						23 9						
10	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	52 1	1132 2	Y	22	23 0		3
						24 9						

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	266007	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	15350	PERF.	13290 - 15130
05	3348 X	2988	-0-	-360	-0-	131 1	2605 2	Y	229	236 0		38
						252 9						
06	3240 X	2597	-0-	-643	-0-	114 1	2323 2	Y	145	157 0		26
						160 9						
07	3317 X	2636	-0-	-681	-0-	100 1	2482 2	Y	49	69 0		6
						54 9						
08	2976 X	2627	-0-	-349	-0-	94 1	2488 2	Y	41	42 0		5
						45 9						
09	2880 X	2534	-0-	-346	-0-	103 1	2389 2	Y	38	37 0		6
						42 9						
10	2976 X	2573	-0-	-403	-0-	111 1	2416 2	Y	42	42 0		6
						46 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 65H		RRCID -> 266234		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 10501		PERF.11050 - 13480	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	159	1	5957	2	Y	-0-
06	5280 X	4279	-0-	-1001	-0-	106	1	4161	2	Y	11
07	5456 X	1897	-0-	-3559	-0-	12	9	1842	2	Y	6
08	6107 X	866	-0-	-5241	-0-	48	1	841	2	Y	7
09	5910 X	2282	-0-	-3628	-0-	7	9	2214	2	Y	1
10	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	24	1	7092	2	Y	1
						1	9				16
						6	9				15
						18	9				2

HOPKINS, M. A.		WELL #: 32		RRCID -> 266996		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11980 - 13010	
05	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	401	1	7957	2	Y	-0-
06	7740 X	7330	-0-	-410	-0-	344	1	6982	2	Y	4
07	9548 X	7686	-0-	-1862	-0-	4	9	7370	2	Y	18
08	9548 X	6604	-0-	-2944	-0-	296	1	6345	2	Y	16
09	9240 X	2710	-0-	-6530	-0-	20	9	2590	2	Y	8
10	8370 X	1151	-0-	-7219	-0-	241	1	1095	2	Y	5
						18	9				5
						111	1				9
						9	9				5
						50	1				6
						6	9				9

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 267002		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12070 - 13126	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 63		RRCID -> 267196		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11590 - 11896	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.	7190	-0-	7190	7190	195	1	6973	2	Y	20
09	T. A.	7063	-0-	7063	14253	22	9	6829	2	Y	37
10	T. A.	2074	-0-	2074	16327	193	1	1980	2	Y	36
						41	9				33
						54	1				37
						40	9				0

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 267197		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 15292		PERF.13350 - 14645	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	267662	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	13073	PERF.10990	- 12720		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	89	89	-0-	-0-	-0-		2 1	87 2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	70	-0-	70	70		2 1	68 2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-			-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	267941	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	15450	PERF.13340	- 15220		
05	589 N	540	-0-	-49	-0-	26 1	514 2	Y	-0-					-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	23 1	471 2	Y	4	3 0				1
						4 9								
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	21 1	535 2	Y	8	8 0				1
						9 9								
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	22 1	589 2	Y	7	7 0				1
						8 9								
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	28 1	648 2	Y	6	6 0				1
						7 9								
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	33 1	719 2	Y	7	7 0				1
						8 9								

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	268250	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	15620	PERF.13100	- 13120		
05	3937 X	3766	-0-	-171	-0-	168 1	3337 2	Y	237	234 0				39
						261 9								
06	3810 X	3488	-0-	-322	-0-	154 1	3119 2	Y	195	199 0				35
						215 9								
07	3813 X	622	-0-	-3191	-0-	23 1	575 2	Y	22	54 0				3
						24 9								
08	3782 X	520	-0-	-3262	-0-	19 1	501 2	Y	-0-	3 0				-0-
09	3630 X	349	-0-	-3281	-0-	14 1	335 2	Y	-0-					-0-
10	3751 X	407	-0-	-3344	-0-	18 1	389 2	Y	-0-					-0-

BTLT B		WELL #:		12	RRCID ->	268849	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF. 9694	- 10064		
05	2852 X	2067	-0-	-785	-0-	1951 2	116 9	N	105	71 1				127
06	2760 X	1828	-0-	-932	-0-	1718 2	110 9	N	100	135 1				92
07	2790 X	2226	-0-	-564	-0-	2135 2	91 9	N	83	72 1				103
08	2728 X	2485	-0-	-243	-0-	2422 2	63 9	N	57	117 1				43
09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3376 2	68 9	N	62	43 1				62
10	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3204 2	79 9	N	72	84 1				50

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		66	RRCID ->	269233	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	12963	PERF.11860	- 12590		
05	806 N	669	-0-	-137	-0-	17 1	652 2	Y	-0-					-0-
06	780 N	681	-0-	-99	-0-	17 1	664 2	Y	-0-					-0-
07	713 N	596	-0-	-117	-0-	15 1	581 2	Y	-0-					-0-
08	682 N	349	-0-	-333	-0-	9 1	340 2	Y	-0-					-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-					-0-
10	589 N	250	-0-	-339	-0-	7 1	243 2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 269591			COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 15706		PERF.15032 - 15288		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	219	1	4356	2	Y	126	130	0	21
							139	9							
06		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	187	1	3797	2	Y	73	81	0	13
							80	9							
07		4805 X	4212	-0-	-593	-0-	161	1	4006	2	Y	41	49	0	5
							45	9							
08		4805 X	4168	-0-	-637	-0-	151	1	3978	2	Y	35	36	0	4
							39	9							
09		4650 X	3865	-0-	-785	-0-	158	1	3672	2	Y	32	31	0	5
							35	9							
10		4712 X	4083	-0-	-629	-0-	178	1	3866	2	Y	35	35	0	5
							39	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 269997			COMPL. DATE 07/24/2023		TOTAL DEPTH 15699		PERF.13140 - 13428		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		3100 N	39441	-0-	36341	36341	1411	1	35151	2	Y	2617	2294	0	323
							2879	9							
08		3100 N	64133	-0-	61033	97374	2172	1	57296	2	Y	4241	4061	0	503
							4665	9							
09		135751 X	38377	-0-	-97374	-0-	1471	1	34199	2	Y	2461	2552	0	412
							2707	9							
10		39432 X	27068	-0-	-12364	-0-	1063	1	23124	2	Y	2619	2663	0	368
							2881	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		68	RRCID -> 270159			COMPL. DATE 01/22/2021		TOTAL DEPTH 11570		PERF. 9743 - 11410		
05		9114 X	8838	-0-	-276	-0-	230	1	8608	2	Y	-0-			-0-
06		8880 X	8794	-0-	-86	-0-	217	1	8485	2	Y	84	69	0	15
							92	9							
07		9176 X	3148	-0-	-6028	-0-	80	1	3024	2	Y	40	50	0	5
							44	9							
08		9176 X	3826	-0-	-5350	-0-	103	1	3677	2	Y	42	42	0	5
							46	9							
09		10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	281	1	9966	2	Y	59	54	0	10
							65	9							
10		10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	272	1	10006	2	Y	63	64	0	9
							69	9							

DAVIS, W. J. "A"			WELL #:		13	RRCID -> 270340			COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 14980		PERF.14640 - 14828		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	13689	-0-	13689	13689	602	1	13087	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	270361	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	15465	PERF.	14844 - 15050	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	107	1	2133	2	Y	-0-		-0-
06	2160 X	2085	-0-	-75	-0-	95	1	1936	2	Y	49	40 0	9
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	54	9	1970	2	Y	65	66 0	8
08	2232 N	2226	-0-	-6	-0-	72	9	2086	2	Y	55	56 0	7
09	2100 N	1927	-0-	-173	-0-	79	1	1797	2	Y	48	47 0	8
10	2108 N	1955	-0-	-153	-0-	61	9	1811	2	Y	55	55 0	8

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	270551	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	15894	PERF.	13436 - 14940	
05	3193 X	2800	-0-	-393	-0-	134	1	2666	2	Y	-0-		-0-
06	3030 X	2547	-0-	-483	-0-	119	1	2422	2	Y	5	4 0	1
07	3100 X	2670	-0-	-430	-0-	6	9	2558	2	Y	8	8 0	1
08	2945 X	2681	-0-	-264	-0-	103	1	2575	2	Y	7	7 0	1
09	2850 X	2458	-0-	-392	-0-	9	9	2350	2	Y	6	6 0	1
10	2790 X	2546	-0-	-244	-0-	101	1	2426	2	Y	7	7 0	1

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	270558	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	16414	PERF.	16140 - 16227
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	87	-0-	87	87	3	1	84	2	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87				Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		71	RRCID ->	270804	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	12662	PERF.	10144 - 12375	
05	4650 X	4030	-0-	-620	-0-	96	1	3604	2	Y	300	310 0	49
06	4380 X	4136	-0-	-244	-0-	330	9	3864	2	Y	157	178 0	28
07	4526 X	4245	-0-	-281	-0-	99	1	4014	2	Y	114	128 0	14
08	4526 X	3445	-0-	-1081	-0-	173	9	3252	2	Y	93	96 0	11
09	4350 X	4326	-0-	-24	-0-	106	1	4111	2	Y	90	86 0	15
10	4278 X	3991	-0-	-287	-0-	125	9	3783	2	Y	95	97 0	13

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		69	RRCID ->	270876	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	12493	PERF.	9294 - 9854	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	234	2	Y	-0-		-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	38	31 0	7
						42	9						
07	372 N	207	-0-	-165	-0-	5	1	174	2	Y	25	29 0	3
						28	9						
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	81	74 0	10
						89	9						
09	270 N	116	-0-	-154	-0-	3	1	92	2	Y	19	26 0	3
						21	9						
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	Y	13	14 0	2
						14	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		73	RRCID ->	270878	COMPL. DATE	01/23/2021	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	9696 - 12039	
05	7750 X	7340	-0-	-410	-0-	189	1	7093	2	Y	53	54 0	9
						58	9						
06	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	179	1	7020	2	Y	134	119 0	24
						147	9						
07	7533 X	7469	-0-	-64	-0-	188	1	7153	2	Y	116	126 0	14
						128	9						
08	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	203	1	7250	2	Y	99	101 0	12
						109	9						
09	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	205	1	7276	2	Y	91	88 0	15
						100	9						
10	7595 X	7252	-0-	-343	-0-	189	1	6955	2	Y	98	99 0	14
						108	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		70	RRCID ->	271191	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	13019	PERF.	10666 - 13090	
05	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	142	1	5337	2	Y	-0-		-0-
06	9360 X	4683	-0-	-4677	-0-	116	1	4522	2	Y	41	34 0	7
						45	9						
07	9672 X	5010	-0-	-4662	-0-	127	1	4820	2	Y	57	57 0	7
						63	9						
08	9672 X	4820	-0-	-4852	-0-	130	1	4636	2	Y	49	50 0	6
						54	9						
09	7170 X	3277	-0-	-3893	-0-	89	1	3136	2	Y	47	45 0	8
						52	9						
10	5487 X	3383	-0-	-2104	-0-	88	1	3242	2	Y	48	49 0	7
						53	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		72	RRCID ->	271416	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL DEPTH	12196	PERF.	9438 - 11266	
05	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	224	1	8405	2	Y	-0-		-0-
06	8340 X	8237	-0-	-103	-0-	204	1	7971	2	Y	56	46 0	10
						62	9						
07	8618 X	7043	-0-	-1575	-0-	179	1	6809	2	Y	50	54 0	6
						55	9						
08	8618 X	6359	-0-	-2259	-0-	172	1	6140	2	Y	43	44 0	5
						47	9						
09	8340 X	5417	-0-	-2923	-0-	147	1	5226	2	Y	40	38 0	7
						44	9						
10	8618 X	5949	-0-	-2669	-0-	156	1	5748	2	Y	41	42 0	6
						45	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 74		RRCID -> 272965		COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	4402 X	3457	-0-	-945	-0-	90	1	3367	2	Y	-0-	-0-
06	3960 X	3722	-0-	-238	-0-	93	1	3629	2	Y	-0-	-0-
07	4030 X	3916	-0-	-114	-0-	100	1	3816	2	Y	-0-	-0-
08	3782 X	3765	-0-	-17	-0-	102	1	3663	2	Y	-0-	-0-
09	3720 X	3556	-0-	-164	-0-	98	1	3458	2	Y	-0-	-0-
10	3906 X	3629	-0-	-277	-0-	96	1	3533	2	Y	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 75		RRCID -> 272973		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303			
05	5332 X	4067	-0-	-1265	-0-	106	1	3961	2	Y	-0-	-0-
06	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	129	1	5033	2	Y	24	4
						26	9					
07	5766 X	5527	-0-	-239	-0-	141	1	5362	2	Y	22	3
						24	9				23	0
08	5766 X	4780	-0-	-986	-0-	129	1	4631	2	Y	18	2
						20	9				19	0
09	5580 X	519	-0-	-5061	-0-	14	1	503	2	Y	2	-0-
						2	9				4	0
10	5518 X	1876	-0-	-3642	-0-	49	1	1816	2	Y	10	1
						11	9				9	0

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 77		RRCID -> 272974		COMPL. DATE 03/27/2014			TOTAL DEPTH 12194 PERF. 11137 - 11428			
05	7223 X	6298	-0-	-925	-0-	164	1	6134	2	Y	-0-	-0-
06	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	222	1	8679	2	Y	150	27
						165	9					
07	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	234	1	8877	2	Y	144	18
						158	9				153	0
08	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	190	1	6782	2	Y	121	14
						133	9				125	0
09	8280 X	7079	-0-	-1201	-0-	191	1	6763	2	Y	114	19
						125	9				109	0
10	8556 X	6458	-0-	-2098	-0-	167	1	6158	2	Y	121	17
						133	9				123	0

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 76		RRCID -> 272976		COMPL. DATE 04/12/2014			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386			
05	7843 X	7268	-0-	-575	-0-	186	1	6957	2	Y	114	19
						125	9				117	0
06	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	179	1	7015	2	Y	171	31
						188	9				159	0
07	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	194	1	7362	2	Y	146	18
						161	9				159	0
08	7533 X	5560	-0-	-1973	-0-	148	1	5279	2	Y	121	14
						133	9				125	0
09	7380 X	3921	-0-	-3459	-0-	105	1	3724	2	Y	84	14
						92	9				84	0
10	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	212	1	7785	2	Y	123	17
						135	9				120	0

BTLT-OXY 'A'		WELL #: H 1		RRCID -> 272977		COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373			
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2137	2	52	9	Y	47	109
06	2010 N	1963	-0-	-47	-0-	1927	2	36	9	Y	33	142
07	2139 N	1917	-0-	-222	-0-	1875	2	42	9	Y	38	180
08	2201 N	2120	-0-	-81	-0-	2084	2	36	9	Y	33	114
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1923	2	29	9	Y	26	45
10	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	1881	2	39	9	Y	35	80

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		78	RRCID ->	272978	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	10444 - 10674		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3100 N	15913	-0-	12813	12813	412	1	15467	2	Y	31	30	0	5
						34	9							
06	3000 N	21843	-0-	18843	31656	544	1	21270	2	Y	26	26	0	5
						29	9							
07	3100 N	21274	-0-	18174	49830	545	1	20706	2	Y	21	23	0	3
						23	9							
08	70363 X	20533	-0-	-49830	-0-	558	1	19956	2	Y	17	18	0	2
						19	9							
09	18621 X	18621	-0-	-0-	-0-	511	1	18091	2	Y	17	16	0	3
						19	9							
10	19962 X	19962	-0-	-0-	-0-	528	1	19415	2	Y	17	18	0	2
						19	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		23R	RRCID ->	272980	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	11573 - 12301		
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-	
06	270 X	172	-0-	-98	-0-	4	1	161	2	Y	6	5	0	1
						7	9							
07	118 X	118	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	26	23	0	3
						29	9							
09	180 N	110	-0-	-70	-0-	3	1	89	2	Y	16	16	0	3
						18	9							
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	15	1	538	2	Y	6	8	0	1
						7	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		79	RRCID ->	272981	COMPL. DATE	03/27/2020	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	10554 - 10716	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		80	RRCID ->	272982	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	9531 - 11623		
05	7378 X	5553	-0-	-1825	-0-	139	1	5216	2	Y	180	184	0	30
						198	9							
06	7140 X	5868	-0-	-1272	-0-	138	1	5412	2	Y	289	267	0	52
						318	9							
07	7378 X	6155	-0-	-1223	-0-	151	1	5730	2	Y	249	270	0	31
						274	9							
08	6975 X	5766	-0-	-1209	-0-	151	1	5387	2	Y	207	213	0	25
						228	9							
09	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	205	1	7279	2	Y	196	188	0	33
						216	9							
10	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	198	1	7296	2	Y	209	213	0	29
						230	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	273220	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	15463	PERF.14316	- 15230		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	710 X	710	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	53	53	0	9
						58	9							
06	630 X	387	-0-	-243	-0-	17	1	353	2	Y	15	21	0	3
						17	9							
07	651 X	223	-0-	-428	-0-	9	1	214	2	Y	-0-	3	0	-0-
08	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	50	1	1315	2	Y	-0-			-0-
09	690 X	443	-0-	-247	-0-	18	1	425	2	Y	-0-			-0-
10	713 X	410	-0-	-303	-0-	18	1	392	2	Y	-0-			-0-
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	275433	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	16905	PERF.14875	- 16538		
05	3007 X	5	-0-	-3002	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-			-0-
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-			-0-
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-			-0-
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-			-0-
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	275513	COMPL. DATE	06/18/2022	TOTAL DEPTH	15736	PERF.13896	- 15166		
05	744 X	535	-0-	-209	-0-	25	1	501	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
06	720 X	470	-0-	-250	-0-	22	1	441	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
07	744 X	418	-0-	-326	-0-	16	1	394	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
08	589 X	267	-0-	-322	-0-	10	1	255	2	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
09	570 X	294	-0-	-276	-0-	12	1	280	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
10	527 X	302	-0-	-225	-0-	13	1	287	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		82	RRCID ->	275518	COMPL. DATE	08/13/2020	TOTAL DEPTH	13340	PERF.10464	- 13203		
05	806 X	63	-0-	-743	-0-	2	1	61	2	Y	-0-			-0-
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	275885	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	15260	PERF.14448	- 14920		
05	3162 X	2391	-0-	-771	-0-	111	1	2199	2	Y	74	76	0	12
						81	9							
06	3060 X	2626	-0-	-434	-0-	122	1	2473	2	Y	28	35	0	5
						31	9							
07	2666 X	2499	-0-	-167	-0-	96	1	2400	2	Y	3	8	0	-0-
						3	9							
08	2387 X	2149	-0-	-238	-0-	78	1	2068	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
09	2640 X	2182	-0-	-458	-0-	90	1	2089	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
10	2728 X	1984	-0-	-744	-0-	87	1	1894	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BTLT A		WELL #: 6		RRCID -> 275912		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 11522		PERF. 9596 - 11428		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	868 N	536	-0-	-332	-0-	536	2	N	-0-			180
06	690 N	604	-0-	-86	-0-	604	2	N	-0-			180
07	682 N	391	-0-	-291	-0-	391	2	N	-0-			180
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2	N	-0-			180
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			180
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	868	2	140 9 N	127	184 1		123

DAVIS, W. J.		WELL #: 15		RRCID -> 275933		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 14791		PERF.13018 - 14548		
05	992 N	742	-0-	-250	-0-	35 1	694 2	Y	12	13 0	2	
06	870 N	663	-0-	-207	-0-	13 9	31 1	620 2	Y	11 11 0	2	
07	899 N	781	-0-	-118	-0-	12 9	30 1	742 2	Y	8 9 0	1	
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	9 9	30 1	799 2	Y	7 7 0	1	
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	8 9	31 1	717 2	Y	6 6 0	1	
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	7 9	35 1	757 2	Y	7 7 0	1	
						8 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 81		RRCID -> 276356		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 12599		PERF.10190 - 10400	
05	14477 X	12751	-0-	-1726	-0-	331 1	12420 2	Y	-0-		-0-
06	13590 X	12723	-0-	-867	-0-	317 1	12406 2	Y	-0-		-0-
07	13795 X	13077	-0-	-718	-0-	335 1	12742 2	Y	-0-		-0-
08	13330 X	12841	-0-	-489	-0-	349 1	12492 2	Y	-0-		-0-
09	12720 X	12483	-0-	-237	-0-	343 1	12140 2	Y	-0-		-0-
10	13144 X	12253	-0-	-891	-0-	324 1	11929 2	Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 86		RRCID -> 284804		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 12799		PERF.11992 - 12731		
05	4557 X	3958	-0-	-599	-0-	103 1	3855 2	Y	-0-		-0-	
06	4200 X	4027	-0-	-173	-0-	97 1	3785 2	Y	132	108 0	24	
07	4309 X	2455	-0-	-1854	-0-	145 9	61 1	2305 2	Y	81 95 0	10	
08	4092 X	780	-0-	-3312	-0-	89 9	20 1	730 2	Y	27 34 0	3	
09	4020 X	3029	-0-	-991	-0-	30 9	82 1	2896 2	Y	46 41 0	8	
10	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	51 9	107 1	3941 2	Y	96 90 0	14	
						106 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 85		RRCID -> 284805		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10235 - 13132	
05	15128 X	13132	-0-	-1996	-0-	341 1	12791 2	Y	-0-		-0-
06	14220 X	13366	-0-	-854	-0-	333 1	13033 2	Y	-0-		-0-
07	14508 X	13941	-0-	-567	-0-	357 1	13584 2	Y	-0-		-0-
08	14260 X	13869	-0-	-391	-0-	377 1	13492 2	Y	-0-		-0-
09	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	374 1	13239 2	Y	-0-		-0-
10	13950 X	13520	-0-	-430	-0-	358 1	13162 2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		83	RRCID ->	285103	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	12663	PERF.	9450	- 11718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		7874 X	6226	-0-	-1648	-0-	299 1	5927 2	Y	-0-			-0-
06		7500 X	5607	-0-	-1893	-0-	263 1	5344 2	Y	-0-			-0-
07		7347 X	5902	-0-	-1445	-0-	228 1	5674 2	Y	-0-			-0-
08		6882 X	5877	-0-	-1005	-0-	215 1	5662 2	Y	-0-			-0-
09		6540 X	5313	-0-	-1227	-0-	219 1	5094 2	Y	-0-			-0-
10		6231 X	5363	-0-	-868	-0-	236 1	5127 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		88	RRCID ->	286358	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	10208	- 12864
05		23529 X	21420	-0-	-2109	-0-	553 1	20738 2	Y	117	121 0		19
							129 9						
06		22170 X	21243	-0-	-927	-0-	527 1	20626 2	Y	82	86 0		15
							90 9						
07		22630 X	21946	-0-	-684	-0-	561 1	21317 2	Y	62	69 0		8
							68 9						
08		22041 X	17597	-0-	-4444	-0-	477 1	17070 2	Y	45	48 0		5
							50 9						
09		21240 X	76	-0-	-21164	-0-	2 1	73 2	Y	1	6 0		-0-
							1 9						
10		21948 X	123	-0-	-21825	-0-	3 1	120 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		84	RRCID ->	286359	COMPL. DATE	03/31/2019	TOTAL DEPTH	12863	PERF.	10598	- 12156
05		15779 X	14687	-0-	-1092	-0-	379 1	14209 2	Y	90	92 0		15
							99 9						
06		15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	376 1	14706 2	Y	42	49 0		8
							46 9						
07		15464 X	15464	-0-	-0-	-0-	396 1	15054 2	Y	13	19 0		2
							14 9						
08		15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	414 1	14833 2	Y	10	11 0		1
							11 9						
09		15120 X	14790	-0-	-330	-0-	406 1	14372 2	Y	11	10 0		2
							12 9						
10		15624 X	14542	-0-	-1082	-0-	384 1	14146 2	Y	11	11 0		2
							12 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		89	RRCID ->	286365	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	13335	PERF.	7819	- 7825
05		17860 X	17860	-0-	-0-	-0-	857 1	17003 2	Y	-0-			-0-
06		18810 X	15108	-0-	-3702	-0-	709 1	14399 2	Y	-0-			-0-
07		22196 X	15186	-0-	-7010	-0-	586 1	14600 2	Y	-0-			-0-
08		22196 X	15879	-0-	-6317	-0-	580 1	15299 2	Y	-0-			-0-
09		21450 X	15211	-0-	-6239	-0-	627 1	14584 2	Y	-0-			-0-
10		17856 X	14239	-0-	-3617	-0-	626 1	13613 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		92	RRCID ->	289878	COMPL. DATE	03/20/2020	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	10337	- 11553
05		26040 X	20013	-0-	-6027	-0-	520 1	19493 2	N	-0-			-0-
06		24060 X	20261	-0-	-3799	-0-	505 1	19756 2	N	-0-			-0-
07		23870 X	21028	-0-	-2842	-0-	539 1	20489 2	N	-0-			-0-
08		22289 X	20538	-0-	-1751	-0-	558 1	19980 2	N	-0-			-0-
09		20490 X	19348	-0-	-1142	-0-	531 1	18817 2	N	-0-			-0-
10		21018 X	18544	-0-	-2474	-0-	491 1	18053 2	N	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		96	RRCID ->	293197	COMPL. DATE	06/21/2022	TOTAL DEPTH	13752	PERF.10668	- 13932			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	21173 X	12929	-0-	-8244	-0-		327	1	12269	2	N	303	312	0	50
							333	9							
06	20490 X	9737	-0-	-10753	-0-		237	1	9289	2	N	192	207	0	35
							211	9							
07	18290 X	12139	-0-	-6151	-0-		305	1	11594	2	N	218	226	0	27
							240	9							
08	15190 X	9672	-0-	-5518	-0-		258	1	9249	2	N	150	159	0	18
							165	9							
09	12510 X	11954	-0-	-556	-0-		323	1	11441	2	N	173	162	0	29
							190	9							
10	12927 X	10369	-0-	-2558	-0-		269	1	9898	2	N	184	187	0	26
							202	9							

SMITH PRODUCTION INC.				789662		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
BTLT		WELL #:		H 1	RRCID ->	255468	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	11422	PERF.10268	- 10315
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BTLT		WELL #:		H 2	RRCID ->	256158	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10116	- 10274
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BTLT		WELL #:		H 4	RRCID ->	257297	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10272	- 10296
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JAVELINA (5,400)				45841 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		48	RRCID ->	268882	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	16000	PERF. 5564	- 5570
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		5D	RRCID ->	271790	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	12731	PERF. 6038	- 6296
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	785	810	0 129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	645	658	0 116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	516	568	0 64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	436	448	0 52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	407	391	0 68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	434	441	0 61

JAY SIMMONS (6400)		45897 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION		WELL #:	2	RRCID ->	010994	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	6434	PERF. 6293 - 6297
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JAY SIMMONS (8000)		45897 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
VILLARREAL		WELL #:	A 3	RRCID ->	148218	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	9037	PERF. 8952 - 8982
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O)		46088 180		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO				
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117										
COATES-DORCHESTER		WELL #:	1	RRCID ->	277799	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7766 - 8186		
05	3100 N	1628	-0-	-1472 B	3164	137	1	1491	2	Y	-0-	321
06	3000 N	231	-0-	-2769 B	395	18	1	213	2	Y	-0-	321
07	466 N	71	-0-	-395 B	-0-	5	1	66	2	Y	-0-	321
08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	5	1	66	2	Y	-0-	321
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	321
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	321

COATES-DORCHESTER		WELL #:	3	RRCID ->	282329	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	8935	PERF. 7176 - 7396		
05	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	66	1	720	2	Y	-0-	-0-
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	9	1	102	2	Y	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
BRANN, REGINA		9										
		WELL #:	9	RRCID ->	178772	COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7949 - 8294		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:	26	RRCID ->	179059	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 7234 - 7293		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O)		//CONT.//		46088 180	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
JEFFRESS J.D.		WELL #:		4A	RRCID ->	275280	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	7366 - 7672			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				46
JEFFRESS (VICKSBURG P)				46088 190	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO						
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117											
COATES ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	243622	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	7728 - 7787			
05	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	57 1	626 2	Y	-0-						-0-
06	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	7 1	90 2	Y	-0-						-0-
07	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	2 1	28 2	Y	-0-						-0-
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	2 1	28 2	Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT						-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136					CNTY: HIDALGO						
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178391	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	8805 - 8870			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
BRANN, REGINA		WELL #:		9	RRCID ->	178771	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8720 - 8776			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		26	RRCID ->	179057	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	7932 - 8073			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
BRANN, REGINA		WELL #:		7	RRCID ->	179073	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8586 - 8662			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P)													//CONT.// 46088 190		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY													//CONT.// 561136									
CASTILLO-FLORES GU													WELL #: 6		RRCID -> 179734		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 11100		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
JEFFRESS, J. D.													WELL #: 34		RRCID -> 186835		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8034 - 8174	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-				
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'													WELL #: 1		RRCID -> 275536		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 12673		PERF. 7920 - 8090	
05		410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	38	1	369	2	N	3	2	8			13				
06		445 N	372	-0-	-73	B	-0-	33	1	339	2	N	-0-					13				
07		419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	39	1	379	2	N	1	2	1			12				
08		350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	1	9	314	2	N	-0-					12				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-																	
09		383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	34	1	348	2	N	1					13				
10		327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	1	9	289	2	N	-0-	1	8			12				
JEFFRESS (VICKSBURG Q)													46088 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY													561136									
BRANN, REGINA													WELL #: 9		RRCID -> 178379		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7949 - 9091	
05		287 N	287	-0-	-0-		-0-	27	1	260	2	N	-0-					84				
06		356 N	356	-0-	-0-		-0-	32	1	324	2	N	-0-					84				
07		267 N	267	-0-	-0-		-0-	25	1	242	2	N	-0-					84				
08		421 N	421	-0-	-0-		-0-	43	1	378	2	N	-0-					84				
09		524 N	524	-0-	-0-		-0-	47	1	477	2	N	-0-					84				
10		444 N	444	-0-	-0-		-0-	49	1	373	2	N	20					104				
CASTILLO DEEP GU													WELL #: 5		RRCID -> 178387		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 9000 - 9039	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-				
BRANN, REGINA													WELL #: 7		RRCID -> 179074		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8764 - 8855	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-				

JEFFRESS (VICKSBURG Q)										//CONT.// 46088 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136							
JEFFRESS, J. D.										WELL #: 26		RRCID -> 179616		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CASTILLO-FLORES GU										WELL #: 6		RRCID -> 179731		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

JEFFRESS, J. D.										WELL #: 34		RRCID -> 186836		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SCHERPE, PETER VAN										WELL #: 3		RRCID -> 191199		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	

JEFFRESS (VICKSBURG S)										46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC										293117							
COATES-DORCHESTER										WELL #: 2		RRCID -> 223013		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538	
05	2025 N	1528	-0-	-497	-0-	128	1	1400	2	Y	-0-					50	
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	-0-					50	
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					50	
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					50	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50	

COATES ENERGY										WELL #: 1		RRCID -> 228754		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117														
COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214														
05	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	384	1	3728	2	N	16	10	1	118
06	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	404	1	4117	2	N	10	17	1	111
07	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	422	1	4073	2	N	8	9	1	110
08	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	374	1	3259	2	N	9	9	1	110
09	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	331	1	3344	2	N	7	9	1	108
10	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	471	1	3629	2	N	9	7	1	110

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900														
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	1	-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-			-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	2	N	-0-			-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLTL "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 2		RRCID -> 204672		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CASTILLO FLORES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211193		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221155		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229973		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES F GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 277005		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
BRANN REGINA		WELL #: 5		RRCID -> 277507		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
COATES GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 279114		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		3 J	RRCID ->	122994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8458 - 8802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VANTAGE OPERATING, LLC				882608					CNTY: HIDALGO		
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		5	RRCID ->	180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 8524 - 8544
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9050 - 9210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		6	RRCID ->	249058	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9267 - 9307
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)				46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	153857	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12528	PERF. 9529 - 9603
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	170037	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9958 - 10166
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 20		RRCID -> 171671		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 4		RRCID -> 173925		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152				
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-	127
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-	127
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-	127
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-	127
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-	127
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	N	-0-	127

BRANN, REGINA "SIDETRACK"		WELL #: 1		RRCID -> 174304		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 178424		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 27		RRCID -> 178433		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178642		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 179725		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 181031		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	N	-0-	-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	N	-0-	-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 2	N	-0-	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 29		RRCID -> 181214		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 181296		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 181474		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181917		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182950		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182975		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 183769		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 33		RRCID -> 185867		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186838		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 2		RRCID -> 190338		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221141		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229975		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, JD		WELL #: 41		RRCID -> 232298		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
VANTAGE OPERATING, LLC				882608						
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				WELL #: 2	RRCID -> 180442	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 13070	PERF.10036	- 10180	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				WELL #: 5	RRCID -> 180766	COMPL. DATE 12/21/2009	TOTAL DEPTH 11314	PERF. 9512	- 10383	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
RENTFRO, RUSSELL				WELL #: 6	RRCID -> 184150	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 11830	PERF. 9596	- 11644	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
JEFFRESS (VICKSBURG U)				46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
JEFFRESS, J. D.				WELL #: 2	RRCID -> 047651	COMPL. DATE 01/12/1993	TOTAL DEPTH 12076	PERF.11414	- 11724	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
JEFFRESS, J. D.				WELL #: 10	RRCID -> 065467	COMPL. DATE 11/03/1994	TOTAL DEPTH 12673	PERF.11170	- 11246	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
JEFFRESS, J. D.				WELL #: 17	RRCID -> 114528	COMPL. DATE 01/14/1985	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11297	- 11635	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 3		RRCID -> 123372		COMPL. DATE 02/10/1987		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 18		RRCID -> 153591		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374								
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	N	-0-					60
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-					60
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	16	1	158	2	N	-0-					60
08	248 N	149	-0-	-99	-0-	15	1	134	2	N	-0-					60
09	240 N	115	-0-	-125	-0-	10	1	105	2	N	-0-					60
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	18	1	141	2	N	-0-					60

VAN SCHERPE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167794		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169020		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179								
05	341 N	243	-0-	-98	-0-	21	1	209	2	N	12	2	8			165
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	13	9	255	2	N	12					177
07	310 N	253	-0-	-57	-0-	22	1	214	2	N	15	2	8			190
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	9	280	2	N	36	178	1			48
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	32	1	258	2	N	33					81
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	40	9	321	2	N	14	1	8			94
						26	1									
						36	9									
						42	1									
						15	9									

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 16		RRCID -> 170797		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 171570		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)			//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136										
JEFFRESS, J. D.			WELL #: 3A		RRCID -> 172515		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	4619 X	12	-0-	-4607	-0-	1 1	10 2	N	1		53		
06	4470 X	1290	-0-	-3180	-0-	115 1	1174 2	N	1		54		
07	4619 X	896	-0-	-3723	-0-	84 1	811 2	N	1	1 1	54		
08	1953 X	244	-0-	-1709	-0-	25 1	219 2	N	-0-	1 1	53		
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-	1 1	52		
10	1333 X	195	-0-	-1138	-0-	22 1	173 2	N	-0-		52		

BRANN, REGINA			WELL #: 3		RRCID -> 176972		COMPL. DATE 04/23/2000			TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BRANN, REGINA			WELL #: 8		RRCID -> 178640		COMPL. DATE 05/19/2000			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

COATES, G.			WELL #: 3		RRCID -> 194774		COMPL. DATE 04/15/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #: 11		RRCID -> 221282		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811			
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	69 1	671 2	N	24	9 1	3 8	40	
06	900 N	823	-0-	-77	-0-	70 1	710 2	N	39	12 1		67	
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	43 9	692 2	N	45	14 1	4 8	94	
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	72 1	683 2	N	43	4 1		133	
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	50 9	1580 2	N	29	9 1		153	
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	78 1	1008 2	N	23	9 1	2 8	165	
						47 9							
						156 1							
						32 9							
						131 1							
						25 9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"			WELL #: 14		RRCID -> 226393		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

JEFFRESS (VICKSBURG U)			//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B"			WELL #:		13	RRCID -> 227887			COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JD JEFFRESS			WELL #:		42	RRCID -> 240332			COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400			
05	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	574	1	5579	2	N	38	2	1	208
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	512	1	5217	2	N	22	3	1	227
07	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	565	1	5458	2	N	52	175	1	102
08	5890	X	5202	-0-	-688	-0-	531	1	4629	2	N	38	2	1	138
09	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	525	1	5307	2	N	13	2	1	149
10	5890	X	5343	-0-	-547	-0-	605	1	4660	2	N	71	2	1	217

BTLT			WELL #:		C 3	RRCID -> 249714			COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750			
05	1953	X	1581	-0-	-372	-0-	147	1	1386	2	Y	44	99	1	81
06	1890	X	1694	-0-	-196	-0-	150	1	1501	2	Y	39			120
07	1705	X	1569	-0-	-136	-0-	151	1	1397	2	Y	19	103	1	36
08	1674	X	1393	-0-	-281	-0-	125	1	1253	2	Y	14			50
09	1680	X	1670	-0-	-10	-0-	125	1	1522	2	Y	21			71
10	1736	X	1431	-0-	-305	-0-	124	1	1292	2	Y	14			85

VANTAGE OPERATING, LLC			WELL #:		882608	RRCID -> 184151			COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644			
RENTFRO, RUSSELL					6										
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 197878			COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 19		RRCID -> 165106		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11472 - 12487		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5952 X	847	-0-	-5105	-0-	78 1	756 2	N	12	2 1	2 8	67
06	7440 X	967	-0-	-6473	-0-	13 9	879 2	N	2	3 1		66
07	7688 X	3599	-0-	-4089	-0-	86 1	3250 2	N	12	2 1	1 8	75
08	7688 X	3094	-0-	-4594	-0-	2 9	2747 2	N	29	2 1		102
09	3600 X	2341	-0-	-1259	-0-	336 1	2127 2	N	4	3 1		103
10	3596 X	1787	-0-	-1809	-0-	13 9	1578 2	N	4	3 1	1 8	103
						315 1						
						32 9						
						210 1						
						4 9						
						205 1						
						4 9						

VAN SCHERPE, P. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 166969		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11651 - 12002		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178641		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9263 - 9490		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 8		RRCID -> 182953		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11254 - 11648		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES, G.		WELL #: 3		RRCID -> 194772		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174

VAN SCHERPE GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 215227		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.11561 - 12524		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		11	RRCID ->	221995	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11184	-	11811			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		14	RRCID ->	226391	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	11363	-	12055			
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	325	1	3156	2	N	25	13	1	7	8	197
							28	9									
06	3480	X	3352	-0-	-128	-0-	298	1	3035	2	N	17	17	1			197
							19	9									
07	3596	X	3157	-0-	-439	-0-	286	1	2766	2	N	95	222	1	7	8	63
							105	9									
08	3596	X	2797	-0-	-799	-0-	284	1	2479	2	N	31	5	1			89
							34	9									
09	3390	X	3061	-0-	-329	-0-	272	1	2752	2	N	34	12	1			111
							37	9									
10	3503	X	3027	-0-	-476	-0-	323	1	2486	2	N	198	189	1	3	8	117
							218	9									

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"		WELL #:		13	RRCID ->	227844	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11318	-	11658			
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	40	1	387	2	N	3	2	1			76
							3	9									
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	N	2	2	1			76
							2	9									
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	73	1	702	2	N	2	3	1			75
							2	9									
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	92	1	805	2	N	1	1	1			75
							1	9									
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	128	1	1298	2	N	1	1	1			75
							1	9									
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	59	1	452	2	N	2	2	1			75
							2	9									

VANTAGE OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	050508	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11464	-	11647			
05	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7524	2	79	9	Y	72	72	1			120
06	5400	X	4351	-0-	-1049	-0-	4287	2	64	9	Y	58	58	1			120
07	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6936	2	86	9	Y	78	78	1			120
08	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7293	2	185	9	Y	168	168	1			120
09	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			Y	-0-					120
10	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			Y	-0-					120

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		3	RRCID ->	055065	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	12869	PERF.	11557	-	11733			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608											
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		3ST	RRCID ->	064569	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	11834	PERF.11495	- 11585			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	143691	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	13267	PERF.11389	- 11431			
05	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	-0-	4422	2	142	9	Y	129	129	1	72
06	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	-0-	4450	2	39	9	Y	35	35	1	72
07	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	-0-	4604	2	110	9	Y	100	100	1	72
08	4681 X	4543	-0-	-138	-0-	-0-	4496	2	47	9	Y	43	43	1	72
09	4530 X	3952	-0-	-578	-0-	-0-	3860	2	92	9	Y	84	84	1	72
10	4712 X	1426	-0-	-3286	-0-	-0-	1363	2	63	9	Y	57	57	1	72

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	150170	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11334	- 11546			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	176687	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	13172	PERF.12044	- 12818			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		8	RRCID ->	187000	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11300	- 11662			
05	784 N	301	-0-	-483	-0-	-0-	298	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
07	496 N	231	-0-	-265	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
08	310 N	211	-0-	-99	-0-	-0-	205	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	217	-0-	217	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			-0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #:		7	RRCID ->	224306	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11214	- 12775			
05	9517 X	8460	-0-	-1057	-0-	-0-	8198	2	262	9	Y	238	238	1	112
06	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	-0-	9576	2	83	9	Y	75	75	1	112
07	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	-0-	9801	2	234	9	Y	213	213	1	112
08	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	-0-	9008	2	96	9	Y	87	87	1	112
09	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	-0-	8263	2	198	9	Y	180	180	1	112
10	10044 X	6802	-0-	-3242	-0-	-0-	6503	2	299	9	Y	272	272	1	112

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	231307	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11352	- 11486			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)			//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
VANTAGE OPERATING, LLC			//CONT.// 882608											
RUSSELL RENTFRO			WELL #: 8		RRCID -> 232153		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7291	2	233	9	Y	212	212	1	58
06	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5898	2	51	9	Y	46	46	1	58
07	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6730	2	161	9	Y	146	146	1	58
08	6014 X	5362	-0-	-652	-0-	5306	2	56	9	Y	51	51	1	58
09	5820 X	4663	-0-	-1157	-0-	4554	2	109	9	Y	99	99	1	58
10	6014 X	4979	-0-	-1035	-0-	4760	2	219	9	Y	199	199	1	58

WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 243587		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

RUSSELL RENTFRO			WELL #: 9		RRCID -> 248356		COMPL. DATE 09/23/2010			TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830				
05	3968 X	25	-0-	-3943	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1	29
06	3240 X	18	-0-	-3222	-0-	18	2			Y	-0-			29
07	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4952	2	119	9	Y	108	108	1	29
08	1829 X	978	-0-	-851	-0-	968	2	10	9	Y	9	9	1	29
09	908 X	908	-0-	-0-	-0-	887	2	21	9	Y	19	19	1	29
10	5022 X	1021	-0-	-4001	-0-	976	2	45	9	Y	41	41	1	29

JEFFRESS (VICKSBURG W)			46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
JEFFRESS, J.D.			WELL #: 8		RRCID -> 058250		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402				
05	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	850	1	8257	2	N	6	4	1	219
06	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	861	1	8785	2	N	4	6	1	217
07	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	797	1	7704	2	N	104	196	1	124
08	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	902	1	7869	2	N	5	3	1	126
09	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	681	1	6881	2	N	3	3	1	126
10	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	779	1	5995	2	N	57	3	1	180

JEFFRESS, J.D.			WELL #: 19		RRCID -> 162445		COMPL. DATE 03/09/1997			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.// 46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VAN SCHERPE GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 172313		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	33 1	316 2	N	9	3 1	1 8	176
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	10 9	333 2	N	7	4 1		179
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	8 9	279 2	N	23	4 1	1 8	197
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	29 1	237 2	N	69	193 1		73
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25 9	300 2	N	29	3 1		99
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	27 1	260 2	N	14	3 1		110
						76 9						
						30 1						
						32 9						
						34 1						
						15 9						
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 175358		COMPL. DATE 10/18/1999			TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174			
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	96 1	929 2	N	33	13 8		82
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	36 9	853 2	N	194	191 1		85
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	84 1	696 2	N	81	13 8		153
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	213 9	792 2	N	110	193 1		70
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	72 1	734 2	N	63			133
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	89 9	719 2	N	134	184 1	6 8	77
						91 1						
						121 9						
						73 1						
						69 9						
						93 1						
						147 9						
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 176362		COMPL. DATE 08/01/1999			TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 176974		COMPL. DATE 04/23/2000			TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COATES, G.		WELL #: 3		RRCID -> 194773		COMPL. DATE 04/15/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
VANTAGE OPERATING, LLC 882608															
WHEELLOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932															
05	7409	X	6451	-0-	-958	-0-	6384	2	67	9	Y	61	61	1	132
06	7170	X	4993	-0-	-2177	-0-	4920	2	73	9	Y	66	66	1	132
07	6851	X	4865	-0-	-1986	-0-	4806	2	59	9	Y	54	54	1	132
08	6851	X	4144	-0-	-2707	-0-	4042	2	102	9	Y	93	93	1	132
09	6630	X	4149	-0-	-2481	-0-	4149	2			Y	-0-			132
10	6448	X	1642	-0-	-4806	-0-	1642	2			Y	-0-			132

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677															
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5412	2	57	9	Y	52	52	1	96
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4779	2	70	9	Y	64	64	1	96
07	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	4989	2	62	9	Y	56	56	1	96
08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4817	2	122	9	Y	111	111	1	96
09	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			Y	-0-			96
10	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			Y	-0-			96

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DORADO DRILLING, INC. 223295
 FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 VANTAGE OPERATING, LLC 882608
 RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) DORADO DRILLING, INC. DEATRICK		46089 275 223295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 1		RRCID -> 191661		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 14820		PERF. 8218 - 8870					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEATRICK		WELL #: 7		RRCID -> 193125		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8244 - 9010			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEATRICK		WELL #: 2		RRCID -> 193220		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8640 - 9029			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEATRICK		WELL #: 6		RRCID -> 193333		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8166 - 9058			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEATRICK		WELL #: 8		RRCID -> 193375		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 11603		PERF. 8686 - 9055			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARLEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 194579		COMPL. DATE 01/26/2003		TOTAL DEPTH 12712		PERF. 8346 - 8998			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARLEY G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 195987		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9060 - 9172			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "C"		WELL #:		4	RRCID -> 181831	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9016 - 9554				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
COATES "C"		WELL #:		3	RRCID -> 182063	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF. 9535 - 9680				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES 'B'		WELL #:		1P	RRCID -> 186036	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	13458	PERF. 9624 - 10530				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)				46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DORADO DRILLING, INC.				223295										
DEATRICK		WELL #:		2	RRCID -> 195973	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7327 - 7478				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FARLEY		WELL #:		A 2	RRCID -> 195984	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 6630 - 6688				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117				CNTY: HIDALGO						
COATES-DORCHESTER "C"		WELL #:		1	RRCID -> 243229	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7780 - 7796				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			331
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			331
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			331
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			331
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			331
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			331

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
BRANN, REGINA		WELL #:		7	RRCID ->	274842	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7378 -	7814
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5146 X	3834	-0-	-1312	-0-	357 4	1 9	3473	2 N	4	2 1	1 8	351
06	4980 X	3278	-0-	-1702	-0-	292 3	1 9	2983	2 N	3	4 1		350
07	5146 X	3838	-0-	-1308	-0-	360 2	1 9	3476	2 N	2	2 1	1 8	349
08	4247 X	3849	-0-	-398	-0-	396 2	1 9	3451	2 N	2	2 1		349
09	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	378 4	1 9	3818	2 N	42	41 1		350
10	3844 X	3725	-0-	-119	-0-	428 2	1 9	3295	2 N	2	2 1		350

BRANN, REGINA		WELL #:		6	RRCID ->	274869	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7388 -	7408
05	1829 N	273	-0-	-1556	-0-	25 1	1	248	2 N	-0-			165
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	142 1	1	1446	2 N	-0-			165
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	136 1	1	1313	2 N	-0-			165
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	114 1	1	994	2 N	-0-			165
09	1590 N	1358	-0-	-232	-0-	121 1	1	1224	2 N	12	152 1		25
10	1457 N	1240	-0-	-217	-0-	143 1	1	1097	2 N	-0-			25

JEFFRESS J. D.		WELL #:		24	RRCID ->	274873	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7218 -	7240
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	113 1	1	1097	2 N	-0-			102
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	95 1	1	971	2 N	-0-			102
07	713 N	418	-0-	-295	-0-	39 1	1	379	2 N	-0-			102
08	713 N	483	-0-	-230	-0-	50 1	1	433	2 N	-0-			102
09	690 N	99	-0-	-591	-0-	9 1	1	90	2 N	-0-			102
10	403 N	55	-0-	-348	-0-	6 1	1	49	2 N	-0-			102

JEFFRESS J. D.		WELL #:		25	RRCID ->	274875	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7332 -	7528
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COATES 'A'		WELL #:		38	RRCID ->	274916	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	7448 -	7474
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

CASTILLO FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	274930	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7783 -	7842
05	15 X	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	275011	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	12521	PERF. 5590 - 5592			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

SALINAS, M.		WELL #:		12	RRCID ->	275519	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	12850	PERF. 8162 - 8184			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

COATES 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	275520	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	13722	PERF. 7786 - 7924			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

JEFFRESS J. D.		WELL #:		17T	RRCID ->	275799	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	11910	PERF. 6180 - 6245			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES 'A'		WELL #:		33	RRCID ->	276877	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 7375 - 7495			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)				46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DORADO DRILLING, INC.				223295										
DEATRICK		WELL #:		5	RRCID ->	192997	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 8329 - 8395			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	273	273				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	273	273				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	273	273				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	273	273				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	273	273				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	273	273				Y	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295										
DEATRICK		WELL #:		7	RRCID ->	193126	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8244 - 8324			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEATRICK		WELL #:		6	RRCID ->	193334	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8166 - 8234			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FARLEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	194420	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 8880 - 9033			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FARLEY G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	194577	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF. 7842 - 8474			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DEATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	194861	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF. 8218 - 8292			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	195988	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8390 - 8473			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
COATES "A"				WELL #: 32	RRCID -> 178022	COMPL. DATE 05/14/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8598	- 8714	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES "A"				WELL #: 26	RRCID -> 178636	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8530	- 8595	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES "A"				WELL #: 29	RRCID -> 179006	COMPL. DATE 07/10/2000	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 8620	- 8689	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES "A"				WELL #: 23	RRCID -> 179067	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 12980	PERF. 9016	- 9204	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES "A"				WELL #: 21	RRCID -> 179646	COMPL. DATE 09/17/2000	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 9008	- 9110	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES "B"				WELL #: 6	RRCID -> 181475	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 13622	PERF. 9003	- 9054	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES "C"				WELL #: 4	RRCID -> 182730	COMPL. DATE 01/25/2001	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9016	- 9076	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COATES 'B'		WELL #:		1P	RRCID ->	186034	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	13458	PERF. 9000 - 10530	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	209748	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF. 9068 - 9124	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COATES "B"		WELL #:		3P	RRCID ->	222982	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13610	PERF. 9067 - 10486	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COATES "A"		WELL #:		24	RRCID ->	242945	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 8644 - 8674	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #:		10	RRCID ->	274471	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 6045 - 6178	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-		-0-

BRANN REGINA		WELL #:		2 J	RRCID ->	274843	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	12860	PERF. 7514 - 7540	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT B		WELL #:		12	RRCID ->	276007	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 6692 - 6702	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
COATES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 177914		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES "A"		WELL #: 29		RRCID -> 179008		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 179066		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179645		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 1J		RRCID -> 180424		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES 'A'		WELL #: 28		RRCID -> 181050		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 182062		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.// 46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "H"		WELL #: 3		RRCID -> 190294		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191121		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705								
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	6	1	44	2	N	-0-					69
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					69
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					69

COATES "A"		WELL #: 8J		RRCID -> 191263		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194655		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817								
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	76	1	576	2	N	-0-					354
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	77	1	549	2	N	-0-					354
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	85	1	604	2	N	7					361
						8	9									
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	84	1	638	2	N	59	191	1			229
						65	9									
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	80	1	552	2	N	-0-					229
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	84	1	645	2	N	4					233
						4	9									

COATES "A"		WELL #: 34		RRCID -> 195386		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A"		WELL #: 35		RRCID -> 195997		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.//		46089 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	221751	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	12883	PERF.10897 - 10932				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COATES "A"		WELL #:		43	RRCID ->	242327	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10112 - 10215				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COATES 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	285450	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11200 - 11220				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)				46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117											
COATES-DORCHESTER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	230917	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12506 - 12586				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
COATES, GEORGE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	049879	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	14318	PERF. 5020 - 5045				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COATES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	061993	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13870	PERF.11768 - 12370				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "H"		WELL #:		1	RRCID ->	162136	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	15340	PERF.	13138	-	13262
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	205	1	1545	2	N	65	52	1	4 8 195
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	72	9	453	2	N	49	35	1	209
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	64	1	234	2	N	66	80	1	5 8 190
08	310 N	247	-0-	-63	-0-	54	9	162	2	N	58	47	1	201
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	223	2	N	51	57	1	195
10	310 N	23	-0-	-287	-0-	73	9	21	9	N	19	30	1	2 8 182
COATES "H"		WELL #:		2	RRCID ->	163042	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13220	-	13481
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	276	1	2085	2	N	9	7	1	1 8 113
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	10	9	1691	2	N	7	5	1	115
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	237	1	1605	2	N	11	13	1	1 8 112
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	8	9	1199	2	N	10	8	1	114
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	225	1	841	2	N	8	9	1	113
10	868 N	796	-0-	-72	-0-	12	9	696	2	N	8	7	1	114
COATES "A"		WELL #:		15	RRCID ->	166090	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11592	-	12533
05	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	676	1	5096	2	N	88	11	1	12 8 179
06	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	97	9	4979	2	N	71	7	1	243
07	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	699	1	5264	2	N	55	20	1	2 8 276
08	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	78	9	5522	2	N	79	196	1	159
09	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	737	1	4947	2	N	40	15	1	8 8 176
10	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	61	9	5394	2	N	65	12	1	1 8 228
COATES "B"		WELL #:		5	RRCID ->	168643	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11913	-	12660
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "A"		WELL #:		18	RRCID ->	174018	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11478	- 12644		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	3658 X	3164	-0-	-494	-0-	366	1	2759	2	N	35	10 1	12 8	220
06	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	451	1	3211	2	N	34	6 1		248
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	523	1	3731	2	N	50	210 1	2 8	86
08	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	525	1	3979	2	N	23	11 1		98
09	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	530	1	3662	2	N	14	13 1	8 8	91
10	3875 X	3072	-0-	-803	-0-	354	1	2705	2	N	12	10 1	1 8	92
COATES "A"		WELL #:		19	RRCID ->	174021	COMPL. DATE	06/21/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11812	- 12696		
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	119	1	901	2	N	-0-			142
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	113	1	808	2	N	-0-			142
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	96	1	688	2	N	-0-			142
08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	93	1	702	2	N	-0-			142
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	47	1	322	2	N	159	192 1		109
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	175	9	94	1	N	87			196
COATES "A"		WELL #:		16	RRCID ->	174062	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11772	- 12508		
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	N	-0-			3
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-			3
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	2	N	-0-			3
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	2	N	-0-			3
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-			3
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-			3
COATES "A"		WELL #:		20	RRCID ->	174083	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11810	- 12628		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
COATES "A"		WELL #:		22	RRCID ->	174816	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	12990	PERF.11826	- 12754		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
COATES "A"		WELL #:		23	RRCID ->	175392	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF. 9016	- 12358		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	175498	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9008 - 12398				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	176125	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF. 11946 - 13300				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COATES "A"		WELL #:		27	RRCID ->	176679	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF. 11756 - 12349				
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2	N	-0-						27
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	N	-0-						27
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N	-0-						27
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N	-0-						27
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	20 2	N	-0-						27
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	-0-						27

COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	176789	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF. 9068 - 13419				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COATES "A"		WELL #:		28	RRCID ->	176918	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	12870	PERF. 9855 - 12436				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	176938	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8620 - 12407				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "B"		WELL #:		7	RRCID ->	177045	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11912	-	12758	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	372 N	133	-0-	-239	-0-	15	1	110	2	N	7	7	1		45
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	N	6	4	1		47
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	150	2	N	12	12	1		47
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	8	7	1		48
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	N	9	9	1		48
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	13	1	100	2	N	8	7	1		49

COATES "A"		WELL #:		30	RRCID ->	177758	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	11605	-	12378	
05	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	533	1	4023	2	N	77	17	1	11 8	241
06	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	528	1	3757	2	N	80	184	1		137
07	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	538	1	3843	2	N	79	30	1	2 8	184
08	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	530	1	4021	2	N	82	18	1		248
09	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	524	1	3626	2	N	70	193	1	8 8	117
10	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	516	1	3941	2	N	50	18	1	1 8	148

COATES "C"		WELL #:		3	RRCID ->	181141	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.	9535	-	12802	
05	1767 N	780	-0-	-987	-0-	91	1	689	2	N	-0-				-0-
06	1050 N	513	-0-	-537	-0-	63	1	450	2	N	-0-				-0-
07	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	150	1	1070	2	N	80				80
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	88	1	749	2	N	79				159
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	124	1	859	2	N	43	177	1		25
10	1302 N	843	-0-	-459	-0-	97	1	740	2	N	5				30

COATES "C"		WELL #:		2	RRCID ->	181584	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11246	-	13438	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

COATES "B"		WELL #:		8	RRCID ->	186009	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13355	-	13543	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	75	1	563	2	N	-0-		146
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	70	1	501	2	N	-0-		146
07	620 N	531	-0-	-89	-0-	65	1	466	2	N	-0-		146
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	72	1	549	2	N	-0-		146
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	72	1	500	2	N	-0-		146
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	65	1	499	2	N	-0-		146

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	N	-0-		79
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	N	-0-		79
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	N	-0-		79
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	N	-0-		79
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	N	-0-		79
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-		79

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

05	3100 N	1748	-0-	-1352	260	203	1	1533	2	N	11	1 1	1 8	133
						12	9							
06	1849 N	1589	-0-	-260	-0-	194	1	1385	2	N	9			142
						10	9							
07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	203	1	1450	2	N	16	1 1	1 8	156
						18	9							
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	155	1	1179	2	N	6	1 1		161
						7	9							
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	191	1	1318	2	N	16	150 1		27
						18	9							
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	217	1	1658	2	N	15	1 1		41
						17	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "A"		WELL #:		37	RRCID ->	232193	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	13443	PERF.	12770	-	13252
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	70 1	532 2	N	2				89
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	2 9	75 1	N	-0-				89
07		682 N	637	-0-	-45	-0-	78 1	559 2	N	-0-				89
08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	82 1	620 2	N	-0-				89
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	77 1	534 2	N	-0-	1 1			88
10		781 N	781	-0-	-0-	-0-	90 1	691 2	N	-0-				88

SALINAS, M.		WELL #:		13	RRCID ->	232249	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	13355	PERF.	12546	-	12930
05		3100 N	1592	-0-	-1508	630	182 1	1374 2	N	33	12 1	16 8		151
06		2993 N	2363	-0-	-630	-0-	36 9	286 1	N	35	8 1			178
07		2046 N	1717	-0-	-329	-0-	39 9	204 1	N	53	22 1	3 8		206
08		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	58 9	256 1	N	47	13 1			240
09		2370 N	1209	-0-	-1161	-0-	52 9	150 1	N	18	55 1	11 8		192
10		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	20 9	221 1	N	15	12 1	1 8		194
							17 9							

SALINAS, M.		WELL #:		14	RRCID ->	234943	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	N/A		
05		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	319 1	2409 2	N	59	7 1	12 8		171
06		2580 X	2547	-0-	-33	-0-	65 9	312 1	N	12	4 1			179
07		2666 X	2606	-0-	-60	-0-	13 9	313 1	N	54	187 1	2 8		44
08		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	59 9	362 1	N	46	7 1			83
09		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	51 9	324 1	N	40	9 1	8 8		106
10		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	44 9	313 1	N	46	6 1	1 8		145
							51 9							

COATES "A"		WELL #:		38	RRCID ->	236578	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11943	-	12498
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

COATES "A"		WELL #:		40	RRCID ->	239553	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	12745	PERF.	12032	-	12454
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "A"		WELL #:		41	RRCID ->	240318	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12392	-	12874
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	188	1	1417	2	N	32	9	1	206
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	242	1	1722	2	N	33	184	1	55
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	246	1	1756	2	N	40	17	1	76
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	266	1	2020	2	N	26	10	1	92
09	2010 N	1717	-0-	-293	-0-	212	1	1463	2	N	38	56	1	74
10	2046 N	1735	-0-	-311	-0-	197	1	1506	2	N	29	9	1	93

JEFFRESS, E. (10,400 SD)		46089 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
DORADO DRILLING, INC.		223295												
DEATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	191420	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	8218	-	10514
05	2914 X	1514	-0-	-1400	-0-	461	1	1038	2	Y	14			36
06	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	450	1	2095	2	Y	18			54
07	2604 N	1601	-0-	-1003	-0-	369	1	1202	2	Y	27			81
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	363	1	1176	2	Y	18	56	1	43
09	2580 N	344	-0-	-2236	-0-	82	1	262	2	Y	-0-			43
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			43

DEATRICK		WELL #:		2	RRCID ->	193219	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7327	-	10245
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DEATRICK		WELL #:		8	RRCID ->	193373	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	8686	-	9055
05	3875 X	2045	-0-	-1830	-0-	618	1	1396	2	Y	28			71
06	3600 X	3407	-0-	-193	-0-	594	1	2772	2	Y	37			108
07	3503 X	3079	-0-	-424	-0-	710	1	2311	2	Y	53			161
08	3379 X	3081	-0-	-298	-0-	716	1	2324	2	Y	37	112	1	86
09	3420 X	823	-0-	-2597	-0-	196	1	627	2	Y	-0-			86
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-			86

FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	194421	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8390	-	9906
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)			46090 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:	8	RRCID ->	052536	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	11530 - 11550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

05	2821 X	2418	-0-	-403	-0-	62 1	2327 2	Y	26	27 0		4	
						29 9							
06	2730 X	1820	-0-	-910	-0-	45 1	1752 2	Y	21	21 0		4	
						23 9							
07	2821 X	1718	-0-	-1103	-0-	44 1	1664 2	Y	9	12 0		1	
						10 9							
08	2697 X	1752	-0-	-945	-0-	47 1	1693 2	Y	11	11 0		1	
						12 9							
09	2340 X	75	-0-	-2265	-0-	2 1	72 2	Y	1	2 0		-0-	
						1 9							
10	2418 X	724	-0-	-1694	-0-	19 1	703 2	Y	2	2 0		-0-	
						2 9							

JEFFRESS, J. D.			WELL #:	5ST	RRCID ->	053426	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12819	PERF.	11150 - 11345	
05	3007 X	2737	-0-	-270	-0-	251 1	2442 2	N	40	1 1	4 8	61	
						44 9							
06	2910 X	2749	-0-	-161	-0-	241 1	2456 2	N	47	1 1		107	
						52 9							
07	3007 X	2651	-0-	-356	-0-	245 1	2367 2	N	35	1 1	4 8	137	
						39 9							
08	3007 X	2500	-0-	-507	-0-	253 1	2210 2	N	34	1 1		170	
						37 9							
09	2850 X	2721	-0-	-129	-0-	241 1	2435 2	N	41	157 1		54	
						45 9							
10	2852 X	2302	-0-	-550	-0-	256 1	1970 2	N	69	1 1	1 8	121	
						76 9							

JEFFRESS, J. D.			WELL #:	7	RRCID ->	054930	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	13222	PERF.	N/A	
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	218 1	2122 2	N	44	181 1		23	
						48 9							
06	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	193 1	1971 2	N	46	1 1		68	
						51 9							
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	202 1	1947 2	N	31	1 1		98	
						34 9							
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	189 1	1652 2	N	29	1 1		126	
						32 9							
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	181 1	1828 2	N	16	79 1		63	
						18 9							
10	1860 N	1438	-0-	-422	-0-	164 1	1265 2	N	8	1 1		70	
						9 9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:	15	RRCID ->	086123	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	11258 - 11268	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 12		RRCID -> 092367		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 11519		PERF.11304 - 11435		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	32 1	307 2	N	7	3 8	45	
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	8 9 35 1	360 2	N	10		55	
07	465 N	396	-0-	-69	-0-	11 9 35 1	340 2	N	19	4 8	70	
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	21 9 49 1	427 2	N	17		87	
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	19 9 47 1	470 2	N	43	111 1	19	
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	47 9 50 1	386 2	N	17	1 8	35	
						19 9						
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 23		RRCID -> 176915		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 12565		PERF.10673 - 10917		
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	118 1	1142 2	N	58	5 1	136	
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	64 9 128 1	1304 2	N	47	9 1	174	
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	52 9 113 1	1095 2	N	62	190 1	46	
08	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	68 9 264 1	2305 2	N	187	196 1	37	
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	206 9 196 1	1983 2	N	332	176 1	193	
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	365 9 230 1	1774 2	N	110	185 1	118	
						121 9						
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 178494		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 7234 - 10218		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 180422		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9397 - 11544		
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	18 1	176 2	N	-0-		52	
06	330 N	194	-0-	-136	-0-	17 1	177 2	N	-0-		52	
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	19 1	184 2	N	-0-		52	
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	18 1	158 2	N	-0-		52	
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	16 1	161 2	N	-0-		52	
10	217 N	148	-0-	-69	-0-	17 1	131 2	N	-0-		52	
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 32		RRCID -> 181569		COMPL. DATE 01/18/2021		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10060 - 10849		
05	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	543 1	5277 2	N	72	197 1	3 8	67
06	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	79 9 526 1	5363 2	N	154	7 1		214
07	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	169 9 492 1	4752 2	N	109	196 1	3 8	124
08	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	120 9 552 1	4814 2	N	32	4 1		152
09	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	35 9 500 1	5058 2	N	5	4 1		153
10	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	6 9 342 1	2633 2	N	14	3 1	1 8	163
						15 9						

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181918		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182053		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956				
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		94
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2		N	-0-		94
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-		94
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		94
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-		94
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		94

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 22		RRCID -> 182333		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182539		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 182732		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 182813		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 33		RRCID -> 183140		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812				
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-	33
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-	33
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	6	1	57	2	N	-0-	33
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-	33
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	2	N	-0-	33
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-	33

JEFFRESS, N (VKSGB, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 185715		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8034 - 10727	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1984 X	1154	-0-	-830	-0-	107 1	1039 2	N	7	2 1	114
06	1920 N	1280	-0-	-640	-0-	114 1	1165 2	N	1	3 1	112
07	1984 N	1549	-0-	-435	-0-	144 1	1391 2	N	13	1 1	124
08	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	295 1	2573 2	N	11	2 1	133
09	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	96 1	968 2	N	158	196 1	95
10	1550 N	833	-0-	-717	-0-	174 9	726 2	N	12	2 1	105

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 35		RRCID -> 191437		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 11621		PERF.11101 - 11252	
05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	379 1	3679 2	Y	174	184 1	272
06	4320 X	3901	-0-	-419	-0-	191 9	3255 2	Y	297	364 1	205
07	4464 X	2651	-0-	-1813	-0-	319 1	2290 2	Y	113	5 8	313
08	4464 X	2328	-0-	-2136	-0-	327 9	1984 2	Y	106	187 1	232
09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	237 1	3493 2	Y	260	192 1	300
10	4247 X	2590	-0-	-1657	-0-	124 9	2112 2	Y	185	183 1	300

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 38		RRCID -> 194239		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11215 - 11362	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 36		RRCID -> 194617		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11254 - 11446	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 37		RRCID -> 194792		COMPL. DATE 12/29/2002		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11124 - 11247	
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	77 1	744 2	Y	-0-		-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	64 1	649 2	Y	-0-		-0-
07	744 N	688	-0-	-56	-0-	65 1	623 2	Y	-0-		-0-
08	806 N	577	-0-	-229	-0-	59 1	518 2	Y	-0-		-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	68 1	687 2	Y	-0-		-0-
10	682 N	631	-0-	-51	-0-	73 1	558 2	Y	-0-		-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BTLT B		WELL #:		4	RRCID ->	225281	COMPL. DATE	08/00/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9910 - 10944				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BTLT B		WELL #:		5	RRCID ->	225328	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10834 - 11070				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VANTAGE OPERATING, LLC		882608		3	RRCID ->	180774	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	12869	PERF.10422 - 10466				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	197895	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10663 - 11644				
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198108	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	11314	PERF.10364 - 10450				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		46091 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
BOREN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163597		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8 1	62 2	N	1	26
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1 9	94 2	N	-0-	26
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13 1	82 2	N	-0-	26
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	12 1	74 2	N	-0-	26
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10 1	80 2	N	-0-	26
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	12 1	32 2	N	-0- 1 8	25
BOREN GU		WELL #: 7		RRCID -> 164243		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
COATES "F" GU		WELL #: 5		RRCID -> 164436		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390		
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	20 2	N	1 1 8	21
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1 9	163 2	N	-0-	21
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	23 1	117 2	N	1 1 8	21
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 1	241 2	N	-0-	21
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	1 9	362 2	N	-0-	21
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	32 1	484 2	N	-0-	21
MACHAC GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 170231		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LEONARD GU		WELL #: 1		RRCID -> 171659		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MACHAC GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173169		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

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

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

05	651 N	557	-0-	-94	-0-	64	1	486	2	Y	6	2 1	4 8	95
						7	9							
06	510 N	498	-0-	-12	-0-	61	1	435	2	Y	2	1 1		96
						2	9							
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	62	1	445	2	Y	10	3 1	4 8	99
						11	9							
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	60	1	458	2	Y	2	2 1		99
						2	9							
09	510 N	470	-0-	-40	-0-	59	1	405	2	Y	5	2 1		102
						6	9							
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	65	1	496	2	Y	3	2 1	2 8	101
						3	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)			//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 163815			COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 14243		PERF.11994 - 14110		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

05		3100 N	2073	-0-	-1027	3008	240	1	1814	2	N	17	15 1 1 8 43		
							19	9							
06		3000 N	1972	-0-	-1028	1980	241	1	1714	2	N	15	10 1 48		
							17	9							
07		3100 N	2063	-0-	-1037	943	250	1	1787	2	N	24	27 1 1 8 44		
							26	9							
08		3100 N	2181	-0-	-919	24	252	1	1912	2	N	15	14 1 45		
							17	9							
09		2078 N	2054	-0-	-24	-0-	259	1	1787	2	N	7	13 1 39		
							8	9							
10		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	258	1	1966	2	N	7	5 1 41		
							8	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		22	RRCID -> 164323			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 14286		PERF.12396 - 14070	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

COATES "E" GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 164454			COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 12340		PERF.11938 - 12089		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1 2		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1 1		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1		

DE AUSTIN-CASTILLO GU			WELL #:		3	RRCID -> 164672			COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12235 - 12665		
05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	99	1	965	2	N	2	2 1 68		
							2	9							
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	94	1	957	2	N	2	1 1 69		
							2	9							
07		1085 N	1027	-0-	-58	-0-	96	1	928	2	N	3	4 1 68		
							3	9							
08		1054 N	941	-0-	-113	-0-	97	1	842	2	N	2	2 1 68		
							2	9							
09		1050 N	1011	-0-	-39	-0-	91	1	917	2	N	3	3 1 68		
							3	9							
10		1023 N	883	-0-	-140	-0-	101	1	780	2	N	2	2 1 68		
							2	9							

DE AUSTIN-CASTILLO GU			WELL #:		4	RRCID -> 165693			COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12118 - 12354		
05		6847 X	1302	-0-	-5545	-0-	152	1	1147	2	N	3	1 1 65		
							3	9							
06		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	171	1	1217	2	N	1	1 1 65		
							1	9							
07		1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	199	1	1419	2	N	10	3 1 72		
							11	9							
08		1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	148	1	1126	2	N	3	2 1 73		
							3	9							
09		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	223	1	1539	2	N	3	3 1 73		
							3	9							
10		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	204	1	1557	2	N	5	2 1 76		
							6	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MACHAC GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167790	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15750	PERF.12173 - 12270				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	168676	COMPL. DATE	03/28/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12187 - 12334				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	169846	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12380 - 12590				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170230	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11282 - 11441				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ADAME GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170940	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	14375	PERF. 0 - 12375				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	171579	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	14320	PERF.12430 - 12818				
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-				153
06	180 N	22	-0-	-158	-0-		22	2		N	-0-				153
07	186 N	115	-0-	-71	-0-		115	2		N	-0-				153
08	31 N	6	-0-	-25	-0-		6	2		N	-0-				153
09	30 N	9	-0-	-21	-0-		9	2		N	-0-				153
10	124 N	23	-0-	-101	-0-		23	2		N	-0-				153

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	171697	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	13140	PERF.12532 - 12871				
05	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-		2990	2		N	-0-				81
06	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-		2990	2		N	-0-				81
07	3100 N	3148	-0-	48	48		3148	2		N	-0-				81
08	3100 N	3415	-0-	315	363		3415	2		N	-0-				81
09	3000 N	3036	-0-	36	399		3036	2		N	-0-				81
10	3310 X	2911	-0-	-399	-0-		2911	2		N	-0-				81

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	172439	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	13003	PERF.12534	- 12585	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	837 N	574	-0-	-263	-0-	15 1	559 2	Y	-0-				-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	17 1	677 2	Y	-0-				-0-
07	744 N	584	-0-	-160	-0-	15 1	569 2	Y	-0-				-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	18 1	648 2	Y	-0-				-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	20 1	700 2	Y	-0-				-0-
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	15 1	568 2	Y	-0-				-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	172511	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	13212	PERF.12603	- 12928	
05	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	1375 2	4 9	N	4			150	
06	1380 N	1349	-0-	-31	-0-	1349 2		N	-0-			150	
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1374 2	22 9	N	20			170	
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1435 2	8 9	N	7			177	
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-			177	
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1355 2	75 9	N	68	186 1		59	

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		4	RRCID ->	172620	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	13310	PERF.11298	- 11486	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	173111	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12782	- 12998	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		27	RRCID ->	173167	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	12886	PERF.12442	- 12718	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173184	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF. N/A		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	173860	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12696	- 13013	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

05	310 N	41	-0-	-269	-0-	5	1	36	2	N	-0-					116
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	6	1	40	2	N	-0-					116
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	N	-0-	1	1			115
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					115
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-	1	1			114
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	203	1	1550	2	N	-0-					114

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

05	6525 X	2077	-0-	-4448	-0-	2065	2	12	9	N	11					242
06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4027	2	47	9	N	43	192	1			93
07	2356 X	2319	-0-	-37	-0-	2308	2	11	9	N	10					103
08	2356 X	1007	-0-	-1349	-0-	1006	2	1	9	N	1					104
09	2280 X	1877	-0-	-403	-0-	1864	2	13	9	N	12					116
10	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4008	2	62	9	N	56					172

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
ADAME GU		WELL #:		4	RRCID ->	176146	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11976	- 12234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3100 N	1519	-0-	-1581	1927	177 1	1338 2	N	4	4 1	47
							4 9					
06		3000 N	1491	-0-	-1509	418	180 1	1279 2	N	29	3 1	73
							32 9					
07		2291 N	1873	-0-	-418	-0-	212 1	1512 2	N	135	8 1	200
							149 9					
08		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	243 1	1846 2	N	34	187 1	47
							37 9					
09		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	225 1	1552 2	N	12	7 1	52
							13 9					
10		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	247 1	1884 2	N	10	6 1	56
							11 9					

BELL		WELL #:		1	RRCID ->	176328	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	13104	PERF.12544	- 12972
05		620 N	441	-0-	-179	-0-	441 2		N	-0-		162
06		510 N	474	-0-	-36	-0-	474 2		N	-0-		162
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		162
08		434 N	244	-0-	-190	-0-	244 2		N	-0-		162
09		480 N	254	-0-	-226	-0-	254 2		N	-0-		162
10		434 N	181	-0-	-253	-0-	181 2		N	-0-		162

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		29	RRCID ->	178623	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.12370	- 12605
05		2294 X	1872	-0-	-422	-0-	49 1	1823 2	Y	-0-		-0-
06		2220 X	1717	-0-	-503	-0-	43 1	1674 2	Y	-0-		-0-
07		2294 X	2093	-0-	-201	-0-	54 1	2039 2	Y	-0-		-0-
08		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	53 1	1908 2	Y	-0-		-0-
09		1890 X	1696	-0-	-194	-0-	47 1	1649 2	Y	-0-		-0-
10		2108 X	1211	-0-	-897	-0-	32 1	1179 2	Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		31	RRCID ->	181149	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	13621	PERF.11474	- 13080
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200050	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12225	- 12658
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	66 1	642 2	N	157	196 1	40
							173 9					
06		750 N	739	-0-	-11	-0-	66 1	671 2	N	2	2 1	40
							2 9					
07		744 N	716	-0-	-28	-0-	65 1	628 2	N	21	5 1	56
							23 9					
08		868 N	657	-0-	-211	-0-	67 1	583 2	N	6	3 1	59
							7 9					
09		750 N	710	-0-	-40	-0-	64 1	644 2	N	2	3 1	58
							2 9					
10		713 N	598	-0-	-115	-0-	68 1	526 2	N	4	2 1	60
							4 9					

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204

05	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	359	1	2704	2	N	7	6	1			102
06	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	329	1	2343	2	N	5	4	1			103
07	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	319	1	2278	2	N	9	10	1			102
08	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	330	1	2502	2	N	7	6	1			103
09	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	311	1	2153	2	N	8	8	1			103
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	293	1	2233	2	N	6	6	1			103

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	54	1	409	2	N	1	1	1	15
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	58	1	410	2	N	1	1	1	15
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	62	1	440	2	N	2	5	1	12
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	60	1	456	2	N	1	1	1	12
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	58	1	404	2	N	2	4	1	10
10	496 N	424	-0-	-72	-0-	49	1	374	2	N	1	1	1	10

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784														
05	6665 X	5981	-0-	-684	-0-	697	1	5260	2	Y	22	17	1	314
06	6330 X	5768	-0-	-562	-0-	708	1	5042	2	Y	16	11	1	319
07	6262 X	6077	-0-	-185	-0-	742	1	5300	2	Y	32	30	1	317
08	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	756	1	5735	2	Y	22	18	1	321
09	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	754	1	5212	2	Y	24	22	1	323
10	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	745	1	5686	2	Y	21	18	1	324

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	466	1	3517	2	N	86	77	1	5 8	200
06	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	95	9	655	1	N	71	49	1		222
07	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	78	9	666	1	N	148	137	1	5 8	228
08	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	163	9	620	1	N	99	84	1		243
09	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	109	9	788	1	N	100	98	1		245
10	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	110	9	604	1	N	91	81	1	2 8	253
						100	9								
BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106															
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	34	1	257	2	N	-0-				6
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	25	1	179	2	N	-0-				6
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	2	1	1		7
08	279 N	214	-0-	-65	-0-	2	9	25	1	N	-0-				7
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	24	1	164	2	N	-0-	1	1		6
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	2	N	-0-				6
BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696															
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-				36
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	N	-0-				36
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	2	N	-0-				36
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	N	-0-				36
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	N	-0-	1	1		35
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-				35
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993															
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400															
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-				-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	-0-				-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	-0-				-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	N	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	N	-0-				-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			73
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-			73
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	N	-0-	10	1	63
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	283	1	2147	2	N	-0-			63
09	3000 N	3373	-0-	373	373	426	1	2947	2	N	-0-	7	1	56
10	3100 N	3340	-0-	240	613	387	1	2953	2	N	-0-			56

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258														
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	70	1	676	2	N	2	2	1	44
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	68	1	697	2	N	2	1	1	45
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	67	1	644	2	N	2	3	1	44
08	744 N	671	-0-	-73	-0-	69	1	599	2	N	3	2	1	45
09	780 N	744	-0-	-36	-0-	67	1	675	2	N	2	2	1	45
10	713 N	628	-0-	-85	-0-	72	1	554	2	N	2	2	1	45

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	1	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	1	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	13	1	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	1	9
09	14B2 EXT	745	-0-	745	745	93	1	646	2	N	5	8	1	6
10	14B2 EXT	19	-0-	19	764	2	1	17	2	N	-0-	2	1	4

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760														
05	310 N	193	-0-	-117	-0-	22	1	169	2	N	2	2	1	3
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	198	2	N	2	1	1	4
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	29	1	204	2	N	-0-	2	1	2
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	202	2	N	1	1	1	2
09	240 N	144	-0-	-96	-0-	18	1	125	2	N	1	1	1	2
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	243	2	N	1	1	1	2

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550														
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

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

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2790 X	1554	-0-	-1236	-0-	144	1	1402	2	N	7	4	1			117
06	2700 X	1507	-0-	-1193	-0-	134	1	1363	2	N	9	3	1			123
07	2077 X	1628	-0-	-449	-0-	150	1	1453	2	N	23	8	1			138
08	1891 X	1430	-0-	-461	-0-	144	1	1253	2	N	30	5	1			163
09	1590 X	1587	-0-	-3	-0-	135	1	1360	2	N	84	181	1			66
10	1643 X	1328	-0-	-315	-0-	150	1	1153	2	N	23	4	1			85

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

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

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	96	1	723	2	N	276	194	1			178
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	304	9	592	2	N	30	1	1			207
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	83	1	725	2	N	93	184	1			116
08	930 N	778	-0-	-152	-0-	102	1	653	2	N	35	1	1			150
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	86	1	599	2	N	33	2	1			181
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	39	9	797	2	N	99	184	1			96

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360													
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8 1	81 2	N	-0-			114
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			114
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			114
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	1 1	4 2	N	-0-			114

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662													
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611													
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	514 1	4997 2	N	45	38 1	2 8	70
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	500 1	5095 2	N	33	24 1		79
07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	36 9	4860 2	N	57	67 1	2 8	67
08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	503 1	4243 2	N	52	41 1		78
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	63 9	4301 2	N	48	49 1		77
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	487 1	3688 2	N	47	39 1	1 8	84
							57 9						
							426 1						
							53 9						
							479 1						
							52 9						

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951													
05	248	N	75	-0-	-173	-0-	7 1	68 2	N	-0-			50
06	270	N	151	-0-	-119	-0-	13 1	138 2	N	-0-			50
07	496	N	429	-0-	-67	-0-	40 1	389 2	N	-0-			50
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	65 1	569 2	N	-0-			50
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32 1	322 2	N	-0-			50
10	434	N	169	-0-	-265	-0-	19 1	150 2	N	-0-			50

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

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

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

05	3100 N	2110	-0-	-990	2746	232 1	1753 2	N	114	5 1	36 8	207
06	3000 N	1988	-0-	-1012	1734	233 1	1659 2	N	87	3 1		291
07	3100 N	2044	-0-	-1056	678	239 1	1710 2	N	86	186 1	6 8	185
08	2760 N	2082	-0-	-678	-0-	237 1	1795 2	N	45	6 1		224
09	1980 N	1651	-0-	-329	-0-	203 1	1405 2	N	39	131 1	25 8	107
10	2046 N	1695	-0-	-351	-0-	193 1	1474 2	N	25	5 1	3 8	124

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		46094 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
PENNZOIL FEE		WELL #: 1V		RRCID -> 106486		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 12970		PERF.12018 - 12389				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALINAS, M.		WELL #: 2V		RRCID -> 108618		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12953		PERF.11677 - 12314			
05	3627	X	3074	-0-	-553	-0-	351 1	2647 2	N	69	9 1	18 8	206
							76 9						
06	3300	X	2836	-0-	-464	-0-	338 1	2411 2	N	79	169 1		116
							87 9						
07	3255	X	3135	-0-	-120	-0-	373 1	2666 2	N	87	17 1	3 8	183
							96 9						
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	368 1	2789 2	N	93	186 1		90
							102 9						
09	2970	X	2892	-0-	-78	-0-	354 1	2448 2	N	82	77 1	12 8	83
							90 9						
10	3131	X	3120	-0-	-11	-0-	349 1	2662 2	N	99	10 1	1 8	171
							109 9						

SALINAS, M.		WELL #: 3		RRCID -> 151400		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11618 - 12314			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COASTAL-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 162138		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 14164		PERF.11668 - 12610			
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	341 1	2569 2	N	8	6 1	6 8	155
							9 9						
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	511 1	3639 2	N	6	4 1		157
							7 9						
07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	599 1	4275 2	N	39	11 1	1 8	184
							43 9						
08	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	600 1	4553 2	N	102	193 1		93
							112 9						
09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	582 1	4023 2	N	13	8 1	4 8	94
							14 9						
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	556 1	4244 2	N	10	6 1		98
							11 9						

SALINAS, M.		WELL #: 5		RRCID -> 164134		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11566 - 12356			
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	561 1	4227 2	N	118	191 1	6 8	133
							130 9						
06	4590	X	4583	-0-	-7	-0-	554 1	3944 2	N	77	9 1		201
							85 9						
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	572 1	4083 2	N	70	24 1	1 8	246
							77 9						
08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	569 1	4317 2	N	69	186 1		129
							76 9						
09	4770	X	4148	-0-	-622	-0-	513 1	3543 2	N	84	122 1	4 8	87
							92 9						
10	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	571 1	4361 2	N	59	14 1		132
							65 9						

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	620 N	326	-0-	-294	-0-	38	1	288	2	N	-0-			78
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	65	1	460	2	N	-0-			78
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	78	1	554	2	N	-0-			78
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	78	1	594	2	N	5			83
						6	9							
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	77	1	532	2	N	-0-			83
10	620 N	595	-0-	-25	-0-	69	1	526	2	N	-0-			83

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361														
05	7905 X	6506	-0-	-1399	-0-	745	1	5618	2	N	130	21	1	253
						143	9							
06	7230 X	6068	-0-	-1162	-0-	730	1	5195	2	N	130	193	1	190
						143	9							
07	6820 X	6463	-0-	-357	-0-	772	1	5513	2	N	162	205	1	140
						178	9					7	8	
08	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	806	1	6113	2	N	159	21	1	278
						175	9							
09	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	788	1	5446	2	N	121	197	1	170
						133	9					32	8	
10	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	777	1	5929	2	N	163	22	1	308
						179	9					3	8	

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936														
05	3100 N	1670	-0-	-1430	479	193	1	1453	2	N	22			120
						24	9							
06	2071 N	1592	-0-	-479	-0-	195	1	1387	2	N	9			129
						10	9							
07	1984 N	1765	-0-	-219	-0-	215	1	1536	2	N	13			142
						14	9							
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	242	1	1837	2	N	1			143
						1	9							
09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	247	1	1709	2	N	19	70	1	92
						21	9							
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	203	1	1551	2	N	41			133
						45	9							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46094 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SALINAS, M.		WELL #: 11		RRCID -> 170930		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 15200		PERF.12000 - 13390						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

COATES "A"				WELL #: 17		RRCID -> 174060		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11760 - 12614				
05	496 N	386	-0-	-110	-0-	44	1	328	2	N	13	2	1	6	8	117
						14	9									
06	390 N	307	-0-	-83	-0-	37	1	266	2	N	4	2	1			119
						4	9									
07	372 N	310	-0-	-62	-0-	37	1	267	2	N	5	4	1	1	8	119
						6	9									
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	46	1	349	2	N	5	3	1			121
						6	9									
*09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	48	1	334	2	N	3	7	1			117
						3	9									
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	48	1	368	2	N	17	2	1			132
						19	9									

COASTAL FEE				WELL #: 3		RRCID -> 175580		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 12856		PERF.11724 - 12626				
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	7	16	1			83
						8	9									
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	5	2	1			86
						6	9									
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	6	1	40	2	N	8	6	1	2	8	86
						9	9									
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	26	2	N	4	2	1			88
						4	9									
*09	120 N	31	-0-	-89	-0-	4	1	24	2	N	3	11	1			80
						3	9									
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	7	3	1	1	8	83
						8	9									

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T)		46097 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 5		RRCID -> 174151		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9651 - 10032						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. L & CC				WELL #: 6		RRCID -> 277294		COMPL. DATE 08/15/2015		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10339 - 10348				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	116	1	1131	2	N	2	2	8	130	
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	108	1	1105	2	N	1			131	
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	103	1	995	2	N	3	2	8	132	
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	113	1	982	2	N	2			134	
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	106	1	1076	2	N	33	155	1	12	
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	116	1	897	2	N	18	1	8	29	

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10677 - 11004

05	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	748	1	7262	2	N	85	175	1	4	8	56
06	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	706	1	7202	2	N	43	8	1			91
07	7781 X	7035	-0-	-746	-0-	654	1	6318	2	N	57	9	1	4	8	135
08	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	821	1	7160	2	N	93	189	1			39
09	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	744	1	7523	2	N	18	6	1			51
10	7781 X	7259	-0-	-522	-0-	830	1	6392	2	N	34	6	1	2	8	77

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		//CONT.//		46097 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		8	RRCID ->	182791	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	11588	PERF.	10872	-	11383
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	11408 X	9841	-0-	-1567	-0-	903 1	8769 2	N	154	204 1	10 8			138
06	11040 X	10746	-0-	-294	-0-	169 9	943 1	N	169	199 1				108
07	11408 X	10269	-0-	-1139	-0-	186 9	947 1	N	163	21 1	11 8			239
08	11005 X	9214	-0-	-1791	-0-	179 9	927 1	N	184	198 1				225
09	10740 X	8349	-0-	-2391	-0-	202 9	740 1	N	114	193 1				146
10	11098 X	9676	-0-	-1422	-0-	125 9	1084 1	N	224	194 1	5 8			171
						246 9								

YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184398	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10871	-	11190
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)		46097 601		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184397	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10760	-	12372
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	37 1	358 2	N	6	1 8				190
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	7 9	38 1	N	46	195 1				41
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	51 9	38 1	N	22	1 1	1 8			61
08	403 N	232	-0-	-171	-0-	24 9	24 1	N	2					63
09	420 N	149	-0-	-271	-0-	2 9	13 1	N	1	22 1				42
10	434 N	326	-0-	-108	-0-	1 9	37 1	N	1	1 1				42
						1 9								

JENNINGS		46194 001		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
JENNINGS, J. D.		WELL #:		421	RRCID ->	155690	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	1335	PERF.	1232	-	1236
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		439	RRCID ->	161850	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	965	-	982
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS		//CONT.//		46194 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
JENNINGS, J. D.		WELL #:		442	RRCID ->	162086	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	974 - 992
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		440	RRCID ->	162111	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	1090	PERF.	955 - 976
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		447	RRCID ->	166639	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1120 - 1126
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		438	RRCID ->	166640	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	1040	PERF.	950 - 962
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		424	RRCID ->	166643	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	1050 - 1068
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS (LOBO)		46194 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JENNINGS		WELL #:		56	RRCID ->	129448	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13174 - 13372
05	651 N	551	-0-	-100	-0-	56 1	489	2	Y	5		43
06	600 N	559	-0-	-41	-0-	6 9						
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	58 1	501	2	Y	-0-	14 1	29
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	69 1	568	2	Y	-0-		29
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	59 1	488	2	Y	-0-		29
*10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	69 1	538	2	Y	8		37
						9 9						
						7 9	596	2	Y	6		43

JENNINGS (PETTUS) 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

05	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	812	1	7050	2	Y	-0-	115
06	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	801	1	6944	2	Y	-0-	113
07	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	868	1	7097	2	Y	-0-	113
08	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	898	1	7454	2	Y	-0-	113
09	7410 X	7273	-0-	-137	-0-	825	1	6448	2	Y	-0-	113
10	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	839	1	6903	2	Y	-0-	113

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

05	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
06	180 N	7	-0-	-173	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS		WELL #:		61	RRCID ->	138477	COMPL. DATE	04/02/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8190 - 8192	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		39D	RRCID ->	163528	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	7305 - 7315	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		35F	RRCID ->	163529	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	7302 - 7312	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		39F	RRCID ->	163865	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	7526 - 7543	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		67F	RRCID ->	166773	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7520 - 7530	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		67D	RRCID ->	166774	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7838 - 7842	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		68	RRCID ->	170579	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7196 - 7371	
05	775 N	645	-0-	-130	-0-	67	1	578	2	Y	-0-		-0-
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	73	1	630	2	Y	-0-		-0-
07	744 N	701	-0-	-43	-0-	76	1	625	2	Y	-0-		-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	77	1	641	2	Y	-0-		-0-
09	690 N	612	-0-	-78	-0-	69	1	543	2	Y	-0-		-0-
10	713 N	650	-0-	-63	-0-	70	1	580	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS		WELL #:		59	RRCID ->	171666	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	7502 - 7508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JENNINGS		WELL #:		60	RRCID ->	171668	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7864 - 7888	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JENNINGS		WELL #:		72	RRCID ->	181660	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7214 - 7398	
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	482 2	Y	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	459 2	Y	-0-			-0-
07	434 N	383	-0-	-51	-0-	-0-	42 1	341 2	Y	-0-			-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	498 2	Y	-0-			-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	448 2	Y	-0-			-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	458 2	Y	-0-			-0-
JENNINGS		WELL #:		71	RRCID ->	184848	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7256 - 7436	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JENNINGS		WELL #:		76	RRCID ->	214197	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JENNINGS		WELL #:		89	RRCID ->	227019	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	10750 - 10764	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

05	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	570 N	299	-0-	-271	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	527 N	232	-0-	-295	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	465 N	286	-0-	-179	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	300 N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10194 - 10205

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT)		46202 058		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352													
JENNINGS		WELL #: 20		RRCID -> 041065		COMPL. DATE 12/23/1966		TOTAL DEPTH 3365		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)		46202 190		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352													
JENNINGS, J. D.		WELL #: 450		RRCID -> 162893		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2236 - 2242					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 164		RRCID -> 217467		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2104 - 2134					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 481		RRCID -> 218030		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2292 - 2300					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)		46202 232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352													
JENNINGS, J. D.		WELL #: 483		RRCID -> 216705		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 5345		PERF. 5048 - 5070					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 484		RRCID -> 222853		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4662 - 4690					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		46202 232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		489	RRCID ->	248498	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4682 - 4706
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)				46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
JENNINGS		WELL #:		42	RRCID ->	085336	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	2313	PERF. 1262 - 1268
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
JENNINGS		WELL #:		33	RRCID ->	075905	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	9950	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JENNINGS		WELL #:		41	RRCID ->	085335	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 1214 - 1270
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
JENNINGS		WELL #:		44	RRCID ->	087826	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2111	PERF. 1349 - 1354
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JENNINGS		WELL #:		57	RRCID ->	137261	COMPL. DATE	10/28/1990	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1557 - 1563
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)		//CONT.//		46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352												
JENNINGS, J. D.		WELL #:		490	RRCID ->	248550	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4864	PERF. 2213 - 3951					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
JENNINGS, W. (800)				46202 513	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
JENNINGS		WELL #:		43	RRCID ->	103855	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 826 - 834					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
JENNINGS, W. (1370)				46202 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352												
JENNINGS, J. D.		WELL #:		417	RRCID ->	156777	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 1368 - 1373					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
JENNINGS, J. D.		WELL #:		452	RRCID ->	173717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5580	PERF. 2386 - 2410					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
JENNINGS, J. D.		WELL #:		466	RRCID ->	183782	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1416 - 1430					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
JENNINGS, J. D.		WELL #:		475	RRCID ->	200593	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1366 - 1372					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				

JENNINGS, W. (1970)		46202 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
JENNINGS		WELL #:	51	RRCID ->	137258	COMPL. DATE	10/27/1990	TOTAL DEPTH	2309	PERF. 1936 - 1940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:	418	RRCID ->	166749	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 1942 - 1948
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
JENNINGS, WEST (4350)		WELL #:	54	RRCID ->	117238	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 4422 - 4427
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
JENNINGS, WEST (4400)		WELL #:	17	RRCID ->	083021	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	4951	PERF. 4420 - 4426
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		WELL #:	1	RRCID ->	197941	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10847 - 12586
05	4855	X	2001	-0-	-2854	-0-	123 1	1878 2	N	-0-
06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	27 1	1632 2	N	-0-
07	3255	X	1259	-0-	-1996	-0-	36 1	1223 2	N	-0-
08	2945	X	1785	-0-	-1160	-0-	41 1	1744 2	N	-0-
09	2850	X	2608	-0-	-242	-0-	46 1	2562 2	N	-0-
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	48 1	2974 2	N	-0-
BENAVIDES, B. R.		WELL #:	2	RRCID ->	199681	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10868 - 12662
05	3100	N	847	-0-	-2253	1025	52 1	795 2	N	-0-
06	1690	N	665	-0-	-1025	-0-	11 1	654 2	N	-0-
07	806	N	641	-0-	-165	-0-	18 1	623 2	N	-0-
08	837	N	568	-0-	-269	-0-	13 1	555 2	N	-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	14 1	804 2	N	-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	10 1	596 2	N	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804														
BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	4138 X	1573	-0-	-2565	-0-	97	1	1476	2	N	-0-			-0-
06	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	27	1	1632	2	N	-0-			-0-
07	1984 X	1594	-0-	-390	-0-	45	1	1549	2	N	-0-			-0-
08	1860 X	1476	-0-	-384	-0-	34	1	1442	2	N	-0-			-0-
09	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	37	1	2072	2	N	-0-			-0-
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	29	1	1788	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953														
05	1823 N	892	-0-	-931	-0-	55	1	837	2	N	-0-			-0-
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	16	1	965	2	N	-0-			-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	29	1	977	2	N	-0-			-0-
08	899 N	787	-0-	-112	-0-	18	1	769	2	N	-0-			-0-
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	23	1	1294	2	N	-0-			-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	15	1	956	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812														
05	2342 X	1139	-0-	-1203	-0-	70	1	1069	2	N	-0-			-0-
06	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	19	1	1161	2	N	-0-			-0-
07	1581 X	703	-0-	-878	-0-	20	1	683	2	N	-0-			-0-
08	1550 X	1153	-0-	-397	-0-	27	1	1126	2	N	-0-			-0-
09	1200 X	1116	-0-	-84	-0-	20	1	1096	2	N	-0-			-0-
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	19	1	1199	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440														
05	963 N	370	-0-	-593	-0-	23	1	347	2	N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	4	1	268	2	N	-0-			-0-
07	620 N	281	-0-	-339	-0-	8	1	273	2	N	-0-			-0-
08	372 N	56	-0-	-316	-0-	1	1	55	2	N	-0-			-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	7	1	372	2	N	-0-			-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	9	1	591	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954														
05	997 N	499	-0-	-498	-0-	31	1	468	2	N	-0-			-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	6	1	377	2	N	-0-			-0-
07	527 N	264	-0-	-263	-0-	7	1	257	2	N	-0-			-0-
08	496 N	45	-0-	-451	-0-	1	1	44	2	N	-0-			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	5	1	340	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453														
05	2043 N	1114	-0-	-929	-0-	69	1	1045	2	N	-0-			-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	12	1	733	2	N	-0-			-0-
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	28	1	960	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	825	-0-	-291	-0-	19	1	806	2	N	-0-			-0-
09	750 N	487	-0-	-263	-0-	9	1	478	2	N	-0-			-0-
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	20	1	1242	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SERAFIN				WELL #:	4	RRCID ->	116268	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10760 - 11191	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	23 1	461 2	N	-0-				-0-
06		480 N	302	-0-	-178	-0-	14 1	288 2	N	-0-				-0-
07		279 N	216	-0-	-63	-0-	10 1	206 2	N	-0-				-0-
08		496 N	304	-0-	-192	-0-	15 1	289 2	N	-0-				-0-
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	17 1	328 2	N	-0-				-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	13 1	248 2	N	-0-				-0-

URIBE				WELL #:	1	RRCID ->	145358	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF.	10776 - 11675	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	149174	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9226 - 9236	
05		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	185 1	3388 2	N	-0-				45
06		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	211 1	3544 2	N	-0-				45
07		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	183 1	3297 2	N	-0-				45
08		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	177 1	3143 2	N	-0-				45
09		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	198 1	3541 2	N	-0-				45
10		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	175 1	3247 2	N	-0-				45

JENNINGS RANCH C				WELL #:	1	RRCID ->	165242	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9316 - 12758	
05		651 N	600	-0-	-51	-0-	39 1	561 2	Y	-0-				17
06		600 N	574	-0-	-26	-0-	36 1	538 2	Y	-0-				17
07		608 N	608	-0-	-0-	-0-	36 1	572 2	Y	-0-				17
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	38 1	569 2	Y	-0-				17
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	46 1	601 2	Y	-0-				17
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	58 1	778 2	Y	-0-				17

JENNINGS RANCH C				WELL #:	2	RRCID ->	169075	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11504 - 12758	
05		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	323 1	4606 2	Y	-0-				5
06		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	321 1	4746 2	Y	-0-				5
07		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	299 1	4690 2	Y	-0-				5
08		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	322 1	4876 2	Y	-0-				5
09		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	315 1	4119 2	Y	-0-				5
10		5239 X	3736	-0-	-1503	-0-	258 1	3478 2	Y	-0-				5

JENNINGS RANCH C				WELL #:	3	RRCID ->	169480	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13039	PERF.	10003 - 12770	
05		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	300 1	4278 2	Y	-0-				5
06		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	278 1	4106 2	Y	-0-				5
07		4464 X	4390	-0-	-74	-0-	263 1	4127 2	Y	-0-				5
08		4588 X	4271	-0-	-317	-0-	264 1	4007 2	Y	-0-				5
09		4440 X	3477	-0-	-963	-0-	247 1	3230 2	Y	-0-				5
10		4588 X	3708	-0-	-880	-0-	256 1	3452 2	Y	-0-				5

JENNINGS RANCH C				WELL #:	4	RRCID ->	170761	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9781 - 12012	
05		768 X	768	-0-	-0-	-0-	50 1	718 2	Y	-0-				2
06		408 X	408	-0-	-0-	-0-	26 1	382 2	Y	-0-				2
07		155 X	46	-0-	-109	-0-	3 1	43 2	Y	-0-				2
08		775 X	22	-0-	-753	-0-	1 1	21 2	Y	-0-				2
09		750 X	26	-0-	-724	-0-	2 1	24 2	Y	-0-				2
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-				2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 6		RRCID -> 172603		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	14	-0-	-46	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	Y	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 5		RRCID -> 172864		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677				
05	3255 X	3001	-0-	-254	-0-	197 1	2804 2	Y	-0-			5
06	3150 X	2767	-0-	-383	-0-	176 1	2591 2	Y	-0-			5
07	3131 X	2953	-0-	-178	-0-	177 1	2776 2	Y	-0-			5
08	3131 X	2745	-0-	-386	-0-	170 1	2575 2	Y	-0-			5
09	2910 X	2701	-0-	-209	-0-	192 1	2509 2	Y	-0-			5
10	3007 X	2794	-0-	-213	-0-	193 1	2601 2	Y	-0-			5

JENNINGS RANCH C		WELL #: 7		RRCID -> 174811		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637				
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	32 1	452 2	Y	-0-			1
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	32 1	479 2	Y	-0-			1
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	28 1	440 2	Y	-0-			1
08	496 N	427	-0-	-69	-0-	26 1	401 2	Y	-0-			1
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	31 1	410 2	Y	-0-			1
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	31 1	420 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 8		RRCID -> 174940		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494				
05	2635 N	2586	-0-	-49	-0-	170 1	2416 2	Y	-0-			3
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	161 1	2374 2	Y	-0-			3
07	2759 N	2512	-0-	-247	-0-	150 1	2362 2	Y	-0-			3
08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	165 1	2507 2	Y	-0-			3
09	2550 N	2473	-0-	-77	-0-	175 1	2298 2	Y	-0-			3
10	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	181 1	2440 2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH D		WELL #: 2		RRCID -> 175198		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105				
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 2	Y	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	Y	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	Y	-0-			-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 175606		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350				
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13 1	181 2	Y	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18 1	259 2	Y	-0-			-0-
07	403 N	352	-0-	-51	-0-	21 1	331 2	Y	-0-			-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	27 1	407 2	Y	-0-			-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25 1	329 2	Y	-0-			-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	23 1	311 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 176846		COMPL. DATE 12/16/1999			TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	651 N	574	-0-	-77	-0-	42	1	532	2	Y	-0-	2
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	38	1	487	2	Y	1	3
						1	9					
07	589 N	515	-0-	-74	-0-	36	1	479	2	Y	-0-	3
08	589 N	552	-0-	-37	-0-	40	1	512	2	Y	-0-	3
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	37	1	495	2	Y	-0-	3
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	37	1	514	2	Y	-0-	3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176914		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550			
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	240	1	3415	2	Y	-0-	2
06	3240 X	3137	-0-	-103	-0-	199	1	2938	2	Y	-0-	2
07	3348 X	3307	-0-	-41	-0-	198	1	3109	2	Y	-0-	2
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	228	1	3461	2	Y	-0-	2
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	245	1	3209	2	Y	-0-	2
10	3658 X	3458	-0-	-200	-0-	239	1	3219	2	Y	-0-	2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 9		RRCID -> 176926		COMPL. DATE 03/09/2000			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705			
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-	1
06	420 N	151	-0-	-269	-0-	10	1	141	2	Y	-0-	1
07	372 N	157	-0-	-215	-0-	9	1	148	2	Y	-0-	1
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	16	1	236	2	Y	-0-	1
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	2	Y	-0-	1
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 12		RRCID -> 177247		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617			
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	22	1	319	2	Y	-0-	-0-
06	450 N	210	-0-	-240	-0-	13	1	197	2	Y	-0-	-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	16	1	248	2	Y	-0-	-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	-0-	-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	39	1	506	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	19	1	257	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 3		RRCID -> 177719		COMPL. DATE 04/24/2000			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352			
05	2945 N	2917	-0-	-28	-0-	213	1	2704	2	Y	-0-	-0-
06	2850 N	2593	-0-	-257	-0-	187	1	2406	2	Y	-0-	-0-
07	2914 N	2656	-0-	-258	-0-	185	1	2471	2	Y	-0-	-0-
08	2914 N	2637	-0-	-277	-0-	191	1	2446	2	Y	-0-	-0-
09	2580 N	2442	-0-	-138	-0-	171	1	2271	2	Y	-0-	-0-
10	2666 N	2623	-0-	-43	-0-	177	1	2446	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178594		COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220			
05	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	78	1	1110	2	Y	-0-	-0-
06	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	71	1	1049	2	Y	-0-	-0-
07	1178 N	966	-0-	-212	-0-	58	1	908	2	Y	-0-	-0-
08	1178 N	559	-0-	-619	-0-	35	1	524	2	Y	-0-	-0-
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	117	1	1527	2	Y	-0-	-0-
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	104	1	1399	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 19		RRCID -> 180142		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11542 - 12431				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	19 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	Y	-0-		-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 18		RRCID -> 180336		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12819		PERF.11748 - 12360				
05	1767 N	1274	-0-	-493	-0-	84 1	1190 2	Y	-0-		-0-			1
06	3000 N	6551	-0-	3551	3551	416 1	6135 2	Y	-0-		-0-			1
07	3100 N	10702	-0-	7602	11153	641 1	10061 2	Y	-0-		-0-			1
08	3100 N	7728	-0-	4628	15781	478 1	7250 2	Y	-0-		-0-			1
09	18405 X	2624	-0-	-15781	-0-	186 1	2438 2	Y	-0-		-0-			1
10	10695 X	2176	-0-	-8519	-0-	150 1	2026 2	Y	-0-		-0-			1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 13		RRCID -> 180460		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11916 - 12543				
05	3069 X	2685	-0-	-384	-0-	176 1	2509 2	Y	-0-		-0-			2
06	2970 X	2630	-0-	-340	-0-	167 1	2463 2	Y	-0-		-0-			2
07	3069 X	2491	-0-	-578	-0-	149 1	2342 2	Y	-0-		-0-			2
08	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	194 1	2936 2	Y	-0-		-0-			2
09	2880 X	2465	-0-	-415	-0-	175 1	2290 2	Y	-0-		-0-			2
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	172 1	2313 2	Y	-0-		-0-			2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 180788		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 9988 - 11820				
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	43 1	610 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	630 N	618	-0-	-12	-0-	39 1	579 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	38 1	599 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	39 1	587 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	49 1	645 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	49 1	657 2	Y	-0-		-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181217		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757		PERF. 9064 - 12536				
05	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	231 1	3293 2	Y	-0-		-0-			1
06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	213 1	3147 2	Y	-0-		-0-			1
07	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	215 1	3373 2	Y	-0-		-0-			1
08	3286 X	3148	-0-	-138	-0-	195 1	2953 2	Y	-0-		-0-			1
09	3180 X	2617	-0-	-563	-0-	186 1	2431 2	Y	-0-		-0-			1
10	3596 X	1812	-0-	-1784	-0-	125 1	1687 2	Y	-0-		-0-			1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 6		RRCID -> 181688		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11733 - 11808				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 21		RRCID -> 182714		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11780 - 12744				
05	1643 N	1169	-0-	-474	-0-	77 1	1092 2	Y	-0-		-0-			1
06	1260 N	833	-0-	-427	-0-	53 1	780 2	Y	-0-		-0-			1
07	992 N	706	-0-	-286	-0-	42 1	664 2	Y	-0-		-0-			1
08	1178 N	409	-0-	-769	-0-	25 1	384 2	Y	-0-		-0-			1
09	840 N	374	-0-	-466	-0-	27 1	347 2	Y	-0-		-0-			1
10	713 N	363	-0-	-350	-0-	25 1	338 2	Y	-0-		-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 27		RRCID -> 182843		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 12796		PERF. 9953 - 12225					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1085 N	917	-0-	-168	-0-		60	1	857	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	884	-0-	-16	-0-		56	1	828	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	912	-0-	-18	-0-		55	1	857	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	907	-0-	-23	-0-		56	1	851	2	Y	-0-			-0-
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-		66	1	869	2	Y	-0-			-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-		66	1	891	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185549		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 12951		PERF.10406 - 12598					
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-		281	1	3564	2	Y	-0-			-0-
06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-		261	1	3358	2	Y	-0-			-0-
07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-		265	1	3531	2	Y	-0-			-0-
08	3720 X	3689	-0-	-31	-0-		267	1	3422	2	Y	-0-			-0-
09	3600 X	3574	-0-	-26	-0-		250	1	3324	2	Y	-0-			-0-
10	3844 X	3627	-0-	-217	-0-		245	1	3382	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186220		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12434		PERF. 9590 - 12025					
05	248 N	15	-0-	-233	-0-		1	1	14	2	Y	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-		6	1	94	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-		1	1	14	2	Y	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	32	2	Y	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-		7	1	97	2	Y	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-		5	1	72	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 31		RRCID -> 187032		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 12937		PERF.11850 - 12590					
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		135	1	1929	2	Y	-0-			1
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		102	1	1506	2	Y	-0-			1
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		85	1	1333	2	Y	-0-			1
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		116	1	1755	2	Y	-0-			1
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		109	1	1428	2	Y	-0-			1
10	1426 N	1350	-0-	-76	-0-		93	1	1257	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 23		RRCID -> 187084		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10115 - 12291					
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-		1	1	11	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-			-0-
09	12 N	8	-0-	-4	-0-		1	1	7	2	Y	-0-			-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-		14	1	183	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 32		RRCID -> 187252		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 13022		PERF.11718 - 12745					
05	155 N	128	-0-	-27	-0-		8	1	120	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	148	-0-	-32	-0-		9	1	139	2	Y	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-		8	1	125	2	Y	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-		8	1	127	2	Y	-0-			-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-		12	1	158	2	Y	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-		13	1	175	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 187300		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10394 - 12832					
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-		13	1	216	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH C		WELL #: 20ST		RRCID -> 187493		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	Y	-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5 1	75 2	Y	-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 2	Y	-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y	-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13 1	175 2	Y	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	196 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 34		RRCID -> 187510		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435	
05	4588 X	328	-0-	-4260	-0-	22 1	306 2	Y	-0-
06	2610 X	147	-0-	-2463	-0-	9 1	138 2	Y	-0-
07	2201 X	165	-0-	-2036	-0-	10 1	155 2	Y	-0-
08	651 X	179	-0-	-472	-0-	11 1	168 2	Y	-0-
09	540 X	398	-0-	-142	-0-	28 1	370 2	Y	-0-
10	3100 N	5352	-0-	2252	2252	370 1	4982 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 1		RRCID -> 187647		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401	
05	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	135 1	2472 2	Y	-0-
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	116 1	1944 2	Y	-0-
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	108 1	1938 2	Y	-0-
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	114 1	2015 2	Y	-0-
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	104 1	1863 2	Y	-0-
10	2046 N	1804	-0-	-242	-0-	92 1	1712 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 188120		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

JENNINGS		WELL #: 74		RRCID -> 188154		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8 1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 26		RRCID -> 188239		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500	
05	682 N	397	-0-	-285	-0-	26 1	371 2	Y	-0-
06	480 N	358	-0-	-122	-0-	23 1	335 2	Y	-0-
07	434 N	282	-0-	-152	-0-	17 1	265 2	Y	-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26 1	391 2	Y	-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28 1	370 2	Y	-0-
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	15 1	206 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 7		RRCID -> 188501		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067	
05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	160 1	2034 2	Y	-0-
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	147 1	1888 2	Y	-0-
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	143 1	1912 2	Y	-0-
08	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	123 1	1576 2	Y	-0-
09	1800 N	1325	-0-	-475	-0-	93 1	1232 2	Y	-0-
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	147 1	2027 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		35	RRCID ->	189070	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	9787 - 12771		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1153	2	Y	-0-		1
06	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1047	2	Y	-0-		1
07	1085 X	1076	-0-	-9	-0-	-0-	64	1	1012	2	Y	-0-		1
08	1085 X	1081	-0-	-4	-0-	-0-	67	1	1014	2	Y	-0-		1
09	1050 X	981	-0-	-69	-0-	-0-	70	1	911	2	Y	-0-		1
10	1240 X	1052	-0-	-188	-0-	-0-	73	1	979	2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH B		WELL #:		13	RRCID ->	189148	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11880 - 12549		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		13	RRCID ->	189857	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	9886 - 11956		
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1403	2	Y	-0-		-0-
06	1380 N	1203	-0-	-177	-0-	-0-	68	1	1135	2	Y	-0-		-0-
07	1426 N	1216	-0-	-210	-0-	-0-	64	1	1152	2	Y	-0-		-0-
08	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1967	2	Y	-0-		-0-
09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	2259	2	Y	-0-		-0-
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2020	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		75	RRCID ->	189896	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12704 - 12834		
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		6	RRCID ->	189994	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10136 - 12314		
05	2480 N	1353	-0-	-1127	-0-	-0-	70	1	1283	2	Y	-0-		-0-
06	1980 N	1120	-0-	-860	-0-	-0-	63	1	1057	2	Y	-0-		-0-
07	1798 N	926	-0-	-872	-0-	-0-	49	1	877	2	Y	-0-		-0-
08	1364 N	892	-0-	-472	-0-	-0-	48	1	844	2	Y	-0-		-0-
09	1110 N	977	-0-	-133	-0-	-0-	52	1	925	2	Y	-0-		-0-
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1858	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		2	RRCID ->	190009	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	12881	PERF.	9799 - 12632		
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-		-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	Y	-0-		-0-
07	372 N	328	-0-	-44	-0-	-0-	17	1	311	2	Y	-0-		-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-		-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	582	2	Y	-0-		-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID ->	190130	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10268 - 12326		
05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	3142	2	Y	-0-		1
06	3360 X	3292	-0-	-68	-0-	-0-	209	1	3083	2	Y	-0-		1
07	3472 X	3352	-0-	-120	-0-	-0-	201	1	3151	2	Y	-0-		1
08	3472 X	3081	-0-	-391	-0-	-0-	191	1	2890	2	Y	-0-		1
09	3300 X	3109	-0-	-191	-0-	-0-	221	1	2888	2	Y	-0-		1
10	3410 X	3049	-0-	-361	-0-	-0-	211	1	2838	2	Y	-0-		1

 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	108	1	1532	2	Y	-0-				1
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	108	1	1588	2	Y	-0-				1
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	99	1	1549	2	Y	-0-				1
08	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	94	1	1430	2	Y	-0-				1
09	1590 N	1477	-0-	-113	-0-	105	1	1372	2	Y	-0-				1
10	1643 N	1499	-0-	-144	-0-	104	1	1395	2	Y	-0-				1

 JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

05	558 N	426	-0-	-132	-0-	31	1	395	2	Y	-0-				1
06	570 N	402	-0-	-168	-0-	29	1	372	2	Y	1				2
						1	9								
07	434 N	412	-0-	-22	-0-	29	1	383	2	Y	-0-				2
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	28	1	363	2	Y	-0-				2
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	25	1	334	2	Y	-0-				2
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	25	1	345	2	Y	-0-				2

 JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

05	3472 X	3405	-0-	-67	-0-	346	1	3059	2	N	-0-				-0-
06	3360 X	3085	-0-	-275	-0-	339	1	2746	2	N	-0-				-0-
07	3472 X	3190	-0-	-282	-0-	342	1	2848	2	N	-0-				-0-
08	3472 X	3056	-0-	-416	-0-	327	1	2729	2	N	-0-				-0-
09	3360 X	3162	-0-	-198	-0-	347	1	2815	2	N	-0-				-0-
10	3410 X	3310	-0-	-100	-0-	353	1	2957	2	N	-0-				-0-

 JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

05	527 N	355	-0-	-172	-0-	23	1	332	2	Y	-0-				-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	-0-				-0-
07	744 N	328	-0-	-416	-0-	20	1	308	2	Y	-0-				-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	439	2	Y	-0-				-0-
09	450 N	321	-0-	-129	-0-	23	1	298	2	Y	-0-				-0-
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	20	1	263	2	Y	-0-				-0-

 JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

05	1891 N	1881	-0-	-10	-0-	123	1	1758	2	Y	-0-				1
06	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	114	1	1686	2	Y	-0-				1
07	1891 N	1876	-0-	-15	-0-	112	1	1764	2	Y	-0-				1
08	1891 N	1869	-0-	-22	-0-	116	1	1753	2	Y	-0-				1
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	137	1	1794	2	Y	-0-				1
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	133	1	1795	2	Y	-0-				1

 JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

05	744 N	737	-0-	-7	-0-	48	1	689	2	Y	-0-				-0-
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	45	1	660	2	Y	-0-				-0-
07	744 N	711	-0-	-33	-0-	43	1	668	2	Y	-0-				-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	46	1	703	2	Y	-0-				-0-
09	720 N	718	-0-	-2	-0-	51	1	667	2	Y	-0-				-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	51	1	687	2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 191124		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 12314		PERF.10105 - 11994					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	1678	N	1678	-0-	-0-	123	1	1555	2	Y	-0-				4
06	1590	N	1581	-0-	-9	114	1	1464	2	Y	3				7
07	1643	N	1635	-0-	-8	114	1	1521	2	Y	-0-				7
08	1643	N	1589	-0-	-54	115	1	1474	2	Y	-0-				7
09	1590	N	1526	-0-	-64	107	1	1419	2	Y	-0-				7
10	1643	N	1613	-0-	-30	109	1	1504	2	Y	-0-				7

JENNINGS RANCH A		WELL #: 16		RRCID -> 191635		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11259 - 12310					
05	3100	N	3815	-0-	715	2050	197	1	3618	2	Y	-0-			-0-
06	5352	X	3302	-0-	-2050	-0-	186	1	3116	2	Y	-0-			-0-
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	163	1	2940	2	Y	-0-			-0-
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	172	1	3046	2	Y	-0-			-0-
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	143	1	2554	2	Y	-0-			-0-
10	3813	X	2130	-0-	-1683	-0-	109	1	2021	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191712		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10116 - 12490					
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	Y	-0-			-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 11		RRCID -> 191718		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 9675 - 12003					
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-			-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 17		RRCID -> 191730		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11292 - 12603					
05	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	109	1	2008	2	Y	-0-			-0-
06	2100	N	1976	-0-	-124	-0-	111	1	1865	2	Y	-0-			-0-
07	2170	N	1804	-0-	-366	-0-	95	1	1709	2	Y	-0-			-0-
08	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	106	1	1882	2	Y	-0-			-0-
09	1980	N	1715	-0-	-265	-0-	91	1	1624	2	Y	-0-			-0-
10	1798	N	1323	-0-	-475	-0-	68	1	1255	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 8		RRCID -> 191819		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12645		PERF.11245 - 12294					
05	3069	X	1687	-0-	-1382	-0-	87	1	1600	2	Y	-0-			-0-
06	3030	X	2402	-0-	-628	-0-	135	1	2267	2	Y	-0-			-0-
07	3131	X	2590	-0-	-541	-0-	136	1	2454	2	Y	-0-			-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	176	1	3128	2	Y	-0-			-0-
09	2940	X	1867	-0-	-1073	-0-	99	1	1768	2	Y	-0-			-0-
10	2604	X	797	-0-	-1807	-0-	41	1	756	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191823		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10026 - 12218		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2201 N	2083	-0-	-118	-0-	152	1	1931	2	Y	-0-	3
06	2160 N	2027	-0-	-133	-0-	146	1	1878	2	Y	3	6
						3	9					
07	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	152	1	2032	2	Y	-0-	6
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	158	1	2022	2	Y	-0-	6
09	2040 N	2022	-0-	-18	-0-	141	1	1881	2	Y	-0-	6
10	2170 N	2011	-0-	-159	-0-	136	1	1875	2	Y	-0-	6

JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192098		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10078 - 12720		
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	132	1	2425	2	Y	-0-	-0-
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	136	1	2282	2	Y	-0-	-0-
07	2480 N	2459	-0-	-21	-0-	129	1	2330	2	Y	-0-	-0-
08	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	143	1	2535	2	Y	-0-	-0-
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	130	1	2321	2	Y	-0-	-0-
10	2449 N	2068	-0-	-381	-0-	106	1	1962	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 29		RRCID -> 192225		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9700 - 12430		
05	1178 N	569	-0-	-609	-0-	37	1	532	2	Y	-0-	1
06	660 N	357	-0-	-303	-0-	23	1	334	2	Y	-0-	1
07	527 N	472	-0-	-55	-0-	28	1	444	2	Y	-0-	1
08	558 N	443	-0-	-115	-0-	27	1	416	2	Y	-0-	1
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	2	Y	-0-	1
10	465 N	365	-0-	-100	-0-	25	1	340	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 18		RRCID -> 192467		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11292 - 12414		
05	2945 N	2900	-0-	-45	-0-	150	1	2750	2	Y	-0-	-0-
06	2910 N	2651	-0-	-259	-0-	149	1	2502	2	Y	-0-	-0-
07	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	162	1	2921	2	Y	-0-	-0-
08	2914 N	2772	-0-	-142	-0-	148	1	2624	2	Y	-0-	-0-
09	2640 N	2473	-0-	-167	-0-	131	1	2342	2	Y	-0-	-0-
10	3069 X	2424	-0-	-645	-0-	124	1	2300	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192988		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 9646 - 12418		
05	620 N	346	-0-	-274	-0-	23	1	323	2	Y	-0-	-0-
06	420 N	302	-0-	-118	-0-	19	1	283	2	Y	-0-	-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	2	Y	-0-	-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	2	Y	-0-	-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-	-0-
10	434 N	349	-0-	-85	-0-	24	1	325	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 11		RRCID -> 193117		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 12333		PERF.11106 - 11816		
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	82	1	1043	2	Y	-0-	-0-
06	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	79	1	1013	2	Y	-0-	-0-
07	1178 N	1017	-0-	-161	-0-	71	1	946	2	Y	-0-	-0-
08	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	79	1	1013	2	Y	-0-	-0-
09	1080 N	989	-0-	-91	-0-	69	1	920	2	Y	-0-	-0-
10	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	69	1	953	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 13		RRCID -> 193251		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14 1	178 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	45	-0-	-135	-0-	3 1	42 2	Y	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12 1	164 2	Y	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14 1	176 2	Y	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12 1	160 2	Y	-0-			-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	12 1	170 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 14		RRCID -> 193302		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421				
05	496 N	368	-0-	-128	-0-	27 1	341 2	Y	-0-			1
06	450 N	325	-0-	-125	-0-	23 1	301 2	Y	1			2
						1 9						
07	403 N	314	-0-	-89	-0-	22 1	292 2	Y	-0-			2
08	372 N	292	-0-	-80	-0-	21 1	271 2	Y	-0-			2
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	23 1	302 2	Y	-0-			2
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	20 1	280 2	Y	-0-			2

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 7		RRCID -> 193705		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700				
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y	-0-			1
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-			1
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 2	Y	-0-			1
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-			1
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	Y	-0-			1
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		Y	-0-			1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 19		RRCID -> 193732		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698				
05	4681 X	3394	-0-	-1287	-0-	175 1	3219 2	Y	-0-			-0-
06	4470 X	2889	-0-	-1581	-0-	163 1	2726 2	Y	-0-			-0-
07	4061 X	2564	-0-	-1497	-0-	135 1	2429 2	Y	-0-			-0-
08	3782 X	2410	-0-	-1372	-0-	129 1	2281 2	Y	-0-			-0-
09	3450 X	2825	-0-	-625	-0-	150 1	2675 2	Y	-0-			-0-
10	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	171 1	3174 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 22		RRCID -> 193833		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670				
05	2945 X	1851	-0-	-1094	-0-	96 1	1755 2	Y	-0-			-0-
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	196 1	3285 2	Y	-0-			-0-
07	2945 X	2538	-0-	-407	-0-	133 1	2405 2	Y	-0-			-0-
08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	186 1	3298 2	Y	-0-			-0-
09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	158 1	2827 2	Y	-0-			-0-
10	3596 X	3024	-0-	-572	-0-	155 1	2869 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 16		RRCID -> 193866		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010				
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	4 1	46 2	Y	-0-			-0-
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	8 1	109 2	Y	-0-			-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	5 1	60 2	Y	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 2	Y	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11 1	150 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 15		RRCID -> 194513		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1798 N	1636	-0-	-162	-0-	85 1	1551 2	Y	-0-
06	1650 N	1521	-0-	-129	-0-	86 1	1435 2	Y	-0-
07	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	81 1	1461 2	Y	-0-
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	90 1	1604 2	Y	-0-
09	1530 N	1504	-0-	-26	-0-	80 1	1424 2	Y	-0-
10	1550 N	1292	-0-	-258	-0-	66 1	1226 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 23		RRCID -> 195067		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734	
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	24 1	446 2	Y	-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	31 1	519 2	Y	-0-
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	77 1	1396 2	Y	-0-
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	64 1	1140 2	Y	-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	48 1	867 2	Y	-0-
10	1488 N	788	-0-	-700	-0-	40 1	748 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 24		RRCID -> 195087		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726	
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	41 1	747 2	Y	-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	41 1	681 2	Y	-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	38 1	684 2	Y	-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	40 1	704 2	Y	-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	41 1	740 2	Y	-0-
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	35 1	645 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 12		RRCID -> 195093		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508	
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18 1	325 2	Y	-0-
06	930 N	396	-0-	-534	-0-	22 1	374 2	Y	-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21 1	379 2	Y	-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20 1	360 2	Y	-0-
09	390 N	307	-0-	-83	-0-	16 1	291 2	Y	-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	33 1	619 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 12		RRCID -> 195195		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 48		RRCID -> 195198		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472	
05	1922 N	1603	-0-	-319	-0-	105 1	1498 2	Y	-0-
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	133 1	1971 2	Y	-0-
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	130 1	2037 2	Y	-0-
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	123 1	1873 2	Y	-0-
09	2100 N	1821	-0-	-279	-0-	129 1	1692 2	Y	-0-
10	2170 N	1974	-0-	-196	-0-	136 1	1838 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 27		RRCID -> 195200		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302	
05	868 N	792	-0-	-76	-0-	41 1	751 2	Y	-0-
06	780 N	738	-0-	-42	-0-	41 1	697 2	Y	-0-
07	775 N	742	-0-	-33	-0-	39 1	703 2	Y	-0-
08	806 N	705	-0-	-101	-0-	38 1	667 2	Y	-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	40 1	711 2	Y	-0-
10	744 N	692	-0-	-52	-0-	35 1	657 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 26		RRCID -> 195203		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	3 1	55 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	3 1	44 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	Y	-0-		-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2	Y	-0-		-0-			-0-

JENNINGS		WELL #: 80		RRCID -> 195348		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664					
05	155 N	81	-0-	-74	-0-	8 1	72 2	Y	1					12
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	13 1	110 2	Y	-0-	10 1				2
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	26 1	211 2	Y	-0-					2
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	27 1	221 2	Y	-0-					2
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	20 1	154 2	Y	2					4
*10	248 N	170	-0-	-78	-0-	18 1	151 2	Y	1					5
						1 9								
						1 9								

JENNINGS RANCH C		WELL #: 44		RRCID -> 195366		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625					
05	341 N	223	-0-	-118	-0-	15 1	208 2	Y	-0-					-0-
06	420 N	191	-0-	-229	-0-	12 1	179 2	Y	-0-					-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25 1	389 2	Y	-0-					-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	12 1	184 2	Y	-0-					-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22 1	286 2	Y	-0-					-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	31 1	412 2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195547		COMPL. DATE 03/04/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374					
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	-0-					-0-
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 2		Y	-0-					-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		Y	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	Y	-0-					-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-					-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195558		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762					
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	78 1	1112 2	N	-0-					-0-
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	69 1	1025 2	N	-0-					-0-
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	69 1	1083 2	N	-0-					-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	70 1	1059 2	N	-0-					-0-
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	80 1	1043 2	N	-0-					-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	71 1	952 2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 15		RRCID -> 195598		COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443					
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-					-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	1					1
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 29		RRCID -> 195601		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	155 N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	2	Y	-0-				-0-	
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-				-0-	
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-				-0-	
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	Y	-0-				-0-	
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-				-0-	
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-				-0-	

JENNINGS		WELL #: 77		RRCID -> 196031		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 30		RRCID -> 196379		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854								
05	155 X	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	Y	-0-				-0-	
06	90 X	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-	
07	156 X	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-				-0-	
08	155 X	58	-0-	-97	-0-	3	1	55	2	Y	-0-				-0-	
09	199 X	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-				-0-	
10	571 X	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	-0-				-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 53		RRCID -> 196589		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961								
05	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	76	1	1086	2	Y	-0-				1	
06	1260 N	1058	-0-	-202	-0-	67	1	991	2	Y	-0-				1	
07	1209 N	935	-0-	-274	-0-	56	1	879	2	Y	-0-				1	
08	1147 N	936	-0-	-211	-0-	58	1	878	2	Y	-0-				1	
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	101	1	1325	2	Y	-0-				1	
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	96	1	1291	2	Y	-0-				1	

JENNINGS RANCH B		WELL #: 14		RRCID -> 196767		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760								
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-				-0-	
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	N	-0-				-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-				-0-	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-				-0-	
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-				-0-	
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-				-0-	

JENNINGS		WELL #: 81		RRCID -> 197062		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388								
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	17	1	149	2	Y	-0-				27	
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	17	1	146	2	Y	-0-				27	
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	18	1	151	2	Y	-0-				27	
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	Y	-0-				27	
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	17	1	131	2	Y	-0-				27	
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	15	1	121	2	Y	-0-				27	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 40		RRCID -> 197281		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819								
05	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	87	1	1246	2	Y	-0-				1	
06	1290 N	1203	-0-	-87	-0-	76	1	1127	2	Y	-0-				1	
07	1302 N	1230	-0-	-72	-0-	74	1	1156	2	Y	-0-				1	
08	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	78	1	1175	2	Y	-0-				1	
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	100	1	1304	2	Y	-0-				1	
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	102	1	1370	2	Y	-0-				1	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 41		RRCID -> 197663		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	Y	-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-
08	217 N	74	-0-	-143	-0-	5	1	69	2	Y	-0-
09	180 N	101	-0-	-79	-0-	7	1	94	2	Y	-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 20		RRCID -> 197681		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408			
05	3255 X	2804	-0-	-451	-0-	145	1	2659	2	Y	-0-
06	3060 X	2595	-0-	-465	-0-	146	1	2449	2	Y	-0-
07	3255 X	3007	-0-	-248	-0-	158	1	2849	2	Y	-0-
08	3255 X	2914	-0-	-341	-0-	155	1	2759	2	Y	-0-
09	3150 X	2871	-0-	-279	-0-	152	1	2719	2	Y	-0-
10	3007 X	2656	-0-	-351	-0-	136	1	2520	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 32		RRCID -> 197711		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913			
05	484 X	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	Y	-0-
06	437 X	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	-0-
07	434 X	310	-0-	-124	-0-	16	1	294	2	Y	-0-
08	496 X	318	-0-	-178	-0-	17	1	301	2	Y	-0-
09	480 X	383	-0-	-97	-0-	20	1	363	2	Y	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 54		RRCID -> 197883		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615			
05	4092 X	4001	-0-	-91	-0-	262	1	3739	2	Y	-0-
06	3960 X	2307	-0-	-1653	-0-	146	1	2161	2	Y	-0-
07	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	258	1	4055	2	Y	-0-
08	4123 X	2062	-0-	-2061	-0-	128	1	1934	2	Y	-0-
09	3990 X	3191	-0-	-799	-0-	226	1	2965	2	Y	-0-
10	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	305	1	4109	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 18		RRCID -> 198137		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868			
05	186 N	38	-0-	-148	-0-	3	1	35	2	Y	-0-
06	390 N	90	-0-	-300	-0-	6	1	83	2	Y	1
						1	9				
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-

JENNINGS		WELL #: 83		RRCID -> 198542		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494			
05	992 N	761	-0-	-231	-0-	77	1	669	2	Y	14
						15	9				
06	720 N	655	-0-	-65	-0-	68	1	587	2	Y	-0-
07	682 N	662	-0-	-20	-0-	72	1	590	2	Y	-0-
08	775 N	667	-0-	-108	-0-	72	1	595	2	Y	-0-
09	660 N	555	-0-	-105	-0-	62	1	486	2	Y	6
						7	9				
*10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	70	1	581	2	Y	5
						6	9				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 20		RRCID -> 198561		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	53 1	671 2	Y	-0-	-0-
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	101 1	1300 2	Y	-0-	-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	39 1	513 2	Y	-0-	-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	33 1	423 2	Y	-0-	-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	26 1	348 2	Y	-0-	-0-
10	558 N	357	-0-	-201	-0-	24 1	333 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 19		RRCID -> 198563		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279		
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 2	Y	-0-	-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	Y	1	1
						1 9				
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	Y	-0-	1
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	5 1	68 2	Y	-0-	1
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	5 1	67 2	Y	-0-	1
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	7 1	102 2	Y	-0-	1

JENNINGS		WELL #: 78		RRCID -> 198821		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330		
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	58 1	507 2	Y	2	41
						2 9				
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	47 1	412 2	Y	-0-	33 1 8
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	57 1	462 2	Y	-0-	8
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	39 1	327 2	Y	-0-	8
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	52 1	403 2	Y	8	16
						9 9				
10	527 N	462	-0-	-65	-0-	50 1	408 2	Y	4	20
						4 9				

JENNINGS RANCH C		WELL #: 45		RRCID -> 199114		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442		
05	651 N	572	-0-	-79	-0-	38 1	534 2	Y	-0-	-0-
06	570 N	563	-0-	-7	-0-	36 1	527 2	Y	-0-	-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	35 1	551 2	Y	-0-	-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	36 1	544 2	Y	-0-	-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	40 1	530 2	Y	-0-	-0-
10	589 N	570	-0-	-19	-0-	39 1	531 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 33		RRCID -> 200062		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845		
05	3410 X	3268	-0-	-142	-0-	169 1	3099 2	Y	-0-	-0-
06	3300 X	2583	-0-	-717	-0-	145 1	2438 2	Y	-0-	-0-
07	3410 X	2588	-0-	-822	-0-	136 1	2452 2	Y	-0-	-0-
08	3410 X	2584	-0-	-826	-0-	138 1	2446 2	Y	-0-	-0-
09	3300 X	2602	-0-	-698	-0-	138 1	2464 2	Y	-0-	-0-
10	2604 X	2212	-0-	-392	-0-	113 1	2099 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 17		RRCID -> 200086		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522		
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25 1	314 2	Y	-0-	3
06	330 N	170	-0-	-160	-0-	12 1	157 2	Y	1	4
						1 9				
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	30 1	404 2	Y	-0-	4
08	341 N	280	-0-	-61	-0-	20 1	260 2	Y	-0-	4
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	33 1	446 2	Y	-0-	4
10	434 N	319	-0-	-115	-0-	22 1	297 2	Y	-0-	4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH B1		WELL #: 16		RRCID -> 200309		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		868 N	828	-0-	-40	-0-	54 1	774 2	N	-0-				-0-
06		840 N	787	-0-	-53	-0-	50 1	737 2	N	-0-				-0-
07		868 N	678	-0-	-190	-0-	41 1	637 2	N	-0-				-0-
08		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	64 1	970 2	N	-0-				-0-
09		968 N	968	-0-	-0-	-0-	69 1	899 2	N	-0-				-0-
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	58 1	787 2	N	-0-				-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 10		RRCID -> 200314		COMPL. DATE 01/03/2004			TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856					
05		279 N	128	-0-	-151	-0-	7 1	121 2	Y	-0-				-0-
06		180 N	134	-0-	-46	-0-	7 1	127 2	Y	-0-				-0-
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	14 1	259 2	Y	-0-				-0-
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	180 2	Y	-0-				-0-
09		120 N	15	-0-	-105	-0-	1 1	14 2	Y	-0-				-0-
10		279 N	111	-0-	-168	-0-	6 1	105 2	Y	-0-				-0-

JENNINGS		WELL #: 85		RRCID -> 200545		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810					
05		2015 N	1321	-0-	-694	-0-	135 1	1174 2	Y	11				111
							12 9							
06		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	238 1	2062 2	Y	-0-	39 1			72
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	215 1	1759 2	Y	-0-				72
08		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	164 1	1359 2	Y	-0-				72
09		2100 N	1133	-0-	-967	-0-	126 1	985 2	Y	20				92
							22 9							
10		1984 N	1535	-0-	-449	-0-	165 1	1358 2	Y	11				103
							12 9							

JENNINGS RANCH C		WELL #: 46		RRCID -> 201129		COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543					
05		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	191 1	2722 2	Y	-0-				1
06		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	167 1	2466 2	Y	-0-				1
07		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	158 1	2476 2	Y	-0-				1
08		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	161 1	2436 2	Y	-0-				1
09		2400 X	2372	-0-	-28	-0-	168 1	2204 2	Y	-0-				1
10		2697 X	2381	-0-	-316	-0-	164 1	2217 2	Y	-0-				1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 34		RRCID -> 201132		COMPL. DATE 01/12/2004			TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611					
05		682 N	382	-0-	-300	-0-	20 1	362 2	Y	-0-				-0-
06		630 N	231	-0-	-399	-0-	13 1	218 2	Y	-0-				-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	17 1	297 2	Y	-0-				-0-
08		372 N	335	-0-	-37	-0-	18 1	317 2	Y	-0-				-0-
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	20 1	353 2	Y	-0-				-0-
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	21 1	379 2	Y	-0-				-0-

JENNINGS		WELL #: 84		RRCID -> 201171		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800					
05		372 N	366	-0-	-6	-0-	37 1	320 2	Y	8				43
							9 9							
06		330 N	250	-0-	-80	-0-	26 1	224 2	Y	-0-	11 1			32
07		434 N	392	-0-	-42	-0-	43 1	349 2	Y	-0-				32
08		372 N	353	-0-	-19	-0-	38 1	315 2	Y	-0-				32
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	40 1	314 2	Y	14				46
							15 9							
*10		403 N	359	-0-	-44	-0-	38 1	310 2	Y	10				56
							11 9							

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS		WELL #: 86		RRCID -> 201336		COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	12 1	102 2	Y	1		11
						1 9					
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	14 1	121 2	Y	-0-	8 1	3
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	11 1	91 2	Y	-0-		3
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	14 1	114 2	Y	-0-		3
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	13 1	105 2	Y	3		6
						3 9					
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15 1	127 2	Y	1		7
						1 9					

JENNINGS		WELL #: 79		RRCID -> 201879		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #: 82		RRCID -> 201880		COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654		
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	22 1	190 2	Y	1		11
						1 9					
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18 1	157 2	Y	-0-	8 1	3
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	16 1	132 2	Y	-0-		3
08	217 N	153	-0-	-64	-0-	16 1	137 2	Y	-0-		3
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	18 1	138 2	Y	10		13
						11 9					
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	14 1	114 2	Y	6		19
						7 9					

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202326		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667		
05	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	149 1	2724 2	Y	-0-		-0-
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	128 1	2143 2	Y	-0-		-0-
07	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	138 1	2490 2	Y	-0-		-0-
08	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	152 1	2706 2	Y	-0-		-0-
09	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	157 1	2803 2	Y	-0-		-0-
10	2635 N	2384	-0-	-251	-0-	122 1	2262 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202333		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740		
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	159 1	2272 2	Y	-0-		1
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	134 1	1975 2	Y	-0-		1
07	2170 N	2065	-0-	-105	-0-	124 1	1941 2	Y	-0-		1
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	160 1	2427 2	Y	-0-		1
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	165 1	2165 2	Y	-0-		1
10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	161 1	2174 2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 49		RRCID -> 202733		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113		
05	186 N	97	-0-	-89	-0-	6 1	91 2	Y	-0-		-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	6 1	85 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	13	-0-	-80	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12 1	180 2	Y	-0-		-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 2	Y	-0-		-0-
10	13 N	2	-0-	-11	-0-	2 2		Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 204091		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	131 1	1155 2	N	-0-		-0-
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	146 1	1183 2	N	-0-		-0-
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	156 1	1301 2	N	-0-		-0-
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	148 1	1232 2	N	-0-		-0-
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	150 1	1214 2	N	-0-		-0-
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	146 1	1225 2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 56		RRCID -> 204196		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022			
05	1736 N	1425	-0-	-311	-0-	93 1	1332 2	Y	-0-		1
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	108 1	1596 2	Y	-0-		1
07	1767 N	1640	-0-	-127	-0-	98 1	1542 2	Y	-0-		1
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	100 1	1517 2	Y	-0-		1
09	1710 N	1428	-0-	-282	-0-	101 1	1327 2	Y	-0-		1
10	1643 N	1468	-0-	-175	-0-	101 1	1367 2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204642		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968			
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	33 1	416 2	Y	-0-		1
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	33 1	425 2	Y	1		2
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	29 1	392 2	Y	-0-		2
08	434 N	381	-0-	-53	-0-	28 1	353 2	Y	-0-		2
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	32 1	421 2	Y	-0-		2
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31 1	421 2	Y	-0-		2

JENNINGS RANCH B		WELL #: 15		RRCID -> 205449		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770			
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	35 1	496 2	N	-0-		-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	34 1	496 2	N	-0-		-0-
07	558 N	539	-0-	-19	-0-	32 1	507 2	N	-0-		-0-
08	527 N	489	-0-	-38	-0-	30 1	459 2	N	-0-		-0-
09	540 N	517	-0-	-23	-0-	37 1	480 2	N	-0-		-0-
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	33 1	446 2	N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205580		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683			
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		-0-
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	421 2		N	-0-		-0-
08	434 N	381	-0-	-53	-0-	381 2		N	-0-		-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-		-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 9		RRCID -> 205590		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254			
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	22 1	413 2	Y	-0-		-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19 1	321 2	Y	-0-		-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	13 1	243 2	Y	-0-		-0-
08	403 N	240	-0-	-163	-0-	13 1	227 2	Y	-0-		-0-
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	16 1	293 2	Y	-0-		-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15 1	279 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 206928		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1209 N	816	-0-	-393	-0-	42	1	774	2	Y	-0-	-0-
06	810 N	706	-0-	-104	-0-	40	1	666	2	Y	-0-	-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	651	2	Y	-0-	-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	55	1	973	2	Y	-0-	-0-
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	47	1	844	2	Y	-0-	-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 207268		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622				
05	3069 X	2734	-0-	-335	-0-	2734	2		Y	-0-		29
06	2970 X	2406	-0-	-564	-0-	2370	2	36	9	Y	33	62
07	3069 X	2297	-0-	-772	-0-	2291	2	6	9	Y	5	31
08	3069 X	2411	-0-	-658	-0-	2396	1	15	9	Y	14	45
09	2850 X	2230	-0-	-620	-0-	2230	2			Y	-0-	14
10	2728 X	2391	-0-	-337	-0-	2377	2	14	9	Y	13	27

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 38		RRCID -> 207334		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622				
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-		-0-
06	480 X	200	-0-	-280	-0-	11	1	189	2	Y	-0-	-0-
07	279 X	4	-0-	-275	-0-	4	2		Y	-0-	-0-	-0-
08	134 X	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-	-0-
09	210 X	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 208274		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209473		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		Y	-0-		-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	Y	6	6
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-	4	2
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-		2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 51		RRCID -> 210046		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686				
05	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	190	1	2709	2	Y	-0-	2
06	2730 N	2580	-0-	-150	-0-	164	1	2416	2	Y	-0-	2
07	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	171	1	2678	2	Y	-0-	2
08	2821 N	2333	-0-	-488	-0-	144	1	2189	2	Y	-0-	2
09	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	210	1	2749	2	Y	-0-	2
10	2914 X	2507	-0-	-407	-0-	173	1	2334	2	Y	-0-	2

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210738		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432				
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		Y	-0-		11
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	804	2	8	9	Y	7	18
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	Y	1	9
08	775 N	610	-0-	-165	-0-	609	2	1	9	Y	1	10
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y	1	3
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1046	2	9	9	Y	8	11

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	211206	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF. 9736 - 11744
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		24	RRCID ->	211221	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11786 - 11988
05	3007 X	2982	-0-	-25	-0-	218	1	2764	2	Y	2
06	2910 N	2804	-0-	-106	-0-	202	1	2598	2	Y	6
						4	9				
07	2976 N	2896	-0-	-80	-0-	202	1	2694	2	Y	6
08	2976 N	2843	-0-	-133	-0-	206	1	2637	2	Y	6
09	2790 N	2751	-0-	-39	-0-	192	1	2559	2	Y	6
10	2883 N	2877	-0-	-6	-0-	195	1	2682	2	Y	6

JENNINGS RANCH C		WELL #:		58	RRCID ->	211222	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11504 - 11778
05	589 N	419	-0-	-170	-0-	28	1	391	2	Y	1
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	73	1	1075	2	Y	1
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	87	1	1364	2	Y	1
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	80	1	1214	2	Y	1
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	85	1	1116	2	Y	1
10	1457 N	1095	-0-	-362	-0-	76	1	1019	2	Y	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		39	RRCID ->	211565	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13321	PERF.11634 - 12302
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	Y	-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	Y	-0-
08	372 N	75	-0-	-297	-0-	4	1	71	2	Y	-0-
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	7	1	121	2	Y	-0-
10	496 X	353	-0-	-143	-0-	18	1	335	2	Y	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	212238	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 9309 - 11556
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		Y		10
06	1500 N	1433	-0-	-67	-0-	1418	2	15	9	Y	24
07	1550 N	1472	-0-	-78	-0-	1470	2	2	9	Y	10
08	1550 N	1431	-0-	-119	-0-	1425	2	6	9	Y	15
09	1440 N	1208	-0-	-232	-0-	1208	2			Y	1
10	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	1361	2	7	9	Y	7

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		37	RRCID ->	212464	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF. 9534 - 12564
05	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	140	1	2560	2	Y	-0-
06	2580 X	2458	-0-	-122	-0-	138	1	2320	2	Y	-0-
07	2666 X	2613	-0-	-53	-0-	137	1	2476	2	Y	-0-
08	2697 X	2609	-0-	-88	-0-	139	1	2470	2	Y	-0-
09	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	142	1	2537	2	Y	-0-
10	2604 N	2584	-0-	-20	-0-	132	1	2452	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	212478	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9506 - 11672	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-		-0-	
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-		-0-	
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-	
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-		-0-	
09	630 N	624	-0-	-6	-0-	624	2	N	-0-		-0-	
10	651 N	517	-0-	-134	-0-	517	2	N	-0-		-0-	

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	213328	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	12160	PERF. 9656 - 12000	
05	4170 X	3800	-0-	-370	-0-	3800	2	N	-0-		-0-	
06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2	N	-0-		-0-	
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2	N	-0-		-0-	
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2	N	-0-		-0-	
09	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2	N	-0-		-0-	
10	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2	N	-0-		-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	213486	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF. 9440 - 11611	
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		-0-	
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-	
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-	
08	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2	N	-0-		-0-	
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-	
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2	N	-0-		-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	214155	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 11150 - 11524	
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-		-0-	
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-		-0-	
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		-0-	
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-		-0-	
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2	N	-0-		-0-	
10	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	2	N	-0-		-0-	

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214189	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9423 - 11422	
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-		-0-	
06	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	2	N	-0-		-0-	
07	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2	N	-0-		-0-	
08	682 N	474	-0-	-208	-0-	474	2	N	-0-		-0-	
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-		-0-	
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	2	N	-0-		-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215094	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF. 9328 - 11614	
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	Y	-0-		3	
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	Y	-0-		3	
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	Y	-0-		3	
08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	Y	-0-		3	
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	2	Y	1		4	
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	Y	-0-		4	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		60	RRCID ->	215250	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9976 - 12652	
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	159	1	2272	2	Y	-0-	1
06	2400 N	2349	-0-	-51	-0-	149	1	2200	2	Y	-0-	1
07	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	149	1	2337	2	Y	-0-	1
08	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	151	1	2297	2	Y	-0-	1
09	2340 N	1895	-0-	-445	-0-	134	1	1761	2	Y	-0-	1
10	2480 N	2202	-0-	-278	-0-	152	1	2050	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	215501	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9382 - 11826	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		N	-0-			8
06	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		N	-0-			8
07	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		N	-0-			8
08	2666 N	2621	-0-	-45	-0-	2535	2	86 9	N	78			86
09	2580 N	2405	-0-	-175	-0-	2405	2		N	-0-			86
10	2666 N	2457	-0-	-209	-0-	2457	2		N	-0-			86

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	215839	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9557 - 11629	
05	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	2		N	-0-			-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
09	870 N	692	-0-	-178	-0-	692	2		N	-0-			-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	215864	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9603 - 11585	
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	215922	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9349 - 11366	
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		Y	-0-			18
06	1440 N	1078	-0-	-362	-0-	1061	2	17 9	Y	15			33
07	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1253	2	2 9	Y	2	20 1		15
08	1519 N	1093	-0-	-426	-0-	1089	2	4 9	Y	4			19
09	1080 N	901	-0-	-179	-0-	901	2		Y	-0-	15 1		4
10	1240 N	1038	-0-	-202	-0-	1030	2	8 9	Y	7			11

EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	216089	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9474 - 11658	
05	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
08	1829 N	1452	-0-	-377	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
09	1740 N	1334	-0-	-406	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1547	-0-	-220	-0-	1547	2		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		61	RRCID ->	216691	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	9958 - 12367	
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71 2	Y	-0-			-0-
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37 2	Y	-0-			-0-
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	3	1	39 2	Y	-0-			-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48 2	Y	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		35	RRCID ->	217476	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	9501 - 13704	
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55 2	Y	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155 2	Y	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90 2	Y	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	218316	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9511 - 11300
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	Y	-0-			1
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	Y	-0-			1
07	837 N	667	-0-	-170	-0-	667	2	Y	-0-			1
08	806 N	600	-0-	-206	-0-	600	2	Y	-0-			1
09	780 N	448	-0-	-332	-0-	448	2	Y	-0-			1
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	Y	-0-			1

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	218318	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	10854 - 10986
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	218486	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9322 - 11435
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-			4
06	150 N	60	-0-	-90	-0-	51	2	9 9 Y	8			12
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1 9 Y	1	8 1		5
08	186 N	45	-0-	-141	-0-	41	2	4 9 Y	4			9
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-	7 1		2
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1 9 Y	1			3

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	219462	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9466 - 11068
05	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	2	Y	-0-			9
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1476	2	11 9 Y	10			19
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1240	2	2 9 Y	2	11 1		10
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1508	2	4 9 Y	4			14
09	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2	Y	-0-	9 1		5
10	1550 X	1096	-0-	-454	-0-	1075	2	21 9 Y	19			24

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	219645	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	9416 - 11690
05	806 N	656	-0-	-150	-0-	656	2	Y	-0-			7
06	840 N	652	-0-	-188	-0-	643	2	9 9 Y	8			15
07	837 N	642	-0-	-195	-0-	641	2	1 9 Y	1	10 1		6
08	651 N	349	-0-	-302	-0-	347	2	2 9 Y	2			8
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1 9 Y	1	8 1		1
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3 9 Y	3			4

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	220418	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9490 - 11762
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2	N	-0-			-0-
06	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	2	N	-0-			-0-
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2	N	-0-			-0-
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	220419	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	9632 - 11740
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2	N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2	N	-0-			-0-
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2	N	-0-			-0-
10	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	330 N	232	-0-	-98	-0-	-0-	230	2	2	9	N	-2					2
10	372 N	237	-0-	-135	-0-	-0-	237	2			N	-0-					2

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	961 N	938	-0-	-23	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	930 N	866	-0-	-64	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	930 N	885	-0-	-45	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

05	248 N	155	-0-	-93	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					5
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					6
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	-0-	118	2			Y	-0-	3	1			3
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2					5
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	-0-	91	2			Y	-0-	2	1			3
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1					4

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11304 - 12226

05	930 N	632	-0-	-298	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	720 N	583	-0-	-137	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	651 N	445	-0-	-206	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11010 - 11996

05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	806 N	768	-0-	-38	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09	780 N	764	-0-	-16	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	837 N	781	-0-	-56	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

05	3627 X	3199	-0-	-428	-0-	-0-	234	1	2965	2	Y	-0-					3
06	3510 X	3052	-0-	-458	-0-	-0-	220	1	2826	2	Y	5					8
07	3627 X	3210	-0-	-417	-0-	-0-	224	1	2986	2	Y	-0-					8
08	3286 X	3143	-0-	-143	-0-	-0-	228	1	2915	2	Y	-0-					8
09	3090 X	3018	-0-	-72	-0-	-0-	211	1	2807	2	Y	-0-					8
10	3224 X	3166	-0-	-58	-0-	-0-	214	1	2952	2	Y	-0-					8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1364 X	587	-0-	-777	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
07	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
08	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					1
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					1
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					1
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					1
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					1
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

05	3782 X	3445	-0-	-337	-0-	252	1	3193	2	Y	-0-					5
06	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	319	1	4109	2	Y	6					11
07	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	281	1	3740	2	Y	-0-					11
08	3782 X	3153	-0-	-629	-0-	228	1	2925	2	Y	-0-					11
09	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	276	1	3670	2	Y	-0-					11
10	4588 X	3783	-0-	-805	-0-	256	1	3527	2	Y	-0-					11

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 10880 - 11804

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

05	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3593	-0-	593	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	3670 X	3077	-0-	-593	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
08	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3205	2	7	9	N	6					6
10	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					6

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

05	3193 X	2681	-0-	-512	-0-	2681	2			Y	-0-					26
06	3150 X	2406	-0-	-744	-0-	2373	2	33	9	Y	30					56
07	3255 X	2519	-0-	-736	-0-	2513	2	6	9	Y	5	33	1			28
08	3255 X	2533	-0-	-722	-0-	2520	2	13	9	Y	12					40
09	2850 X	2258	-0-	-592	-0-	2258	2			Y	-0-	28	1			12
10	2666 X	2619	-0-	-47	-0-	2605	2	14	9	Y	13					25

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230013		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS		WELL #: 88		RRCID -> 230623		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 230948		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 28		RRCID -> 230951		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167								
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	120	1	1518	2	Y	-0-					1
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	112	1	1441	2	Y	-0-					3
						2	9									
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	112	1	1486	2	Y	-0-					3
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	110	1	1402	2	Y	-0-					3
09	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	94	1	1245	2	Y	-0-					3
10	1612 N	1382	-0-	-230	-0-	93	1	1289	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230954		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186								
05	899 N	887	-0-	-12	-0-	58	1	829	2	Y	-0-					1
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	55	1	816	2	Y	-0-					1
07	899 N	875	-0-	-24	-0-	52	1	823	2	Y	-0-					1
08	899 N	785	-0-	-114	-0-	49	1	736	2	Y	-0-					1
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	63	1	827	2	Y	-0-					1
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	61	1	819	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231238		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793								
05	3100 N	3765	-0-	665	665	275	1	3490	2	Y	-0-					-0-
06	3735 X	3070	-0-	-665	-0-	221	1	2849	2	Y	-0-					-0-
07	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	240	1	3199	2	Y	-0-					-0-
08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	234	1	2993	2	Y	-0-					-0-
09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	263	1	3500	2	Y	-0-					-0-
10	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	269	1	3704	2	Y	-0-					-0-

 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 N	279	-0-	-217	-0-	13	1	266	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	299	-0-	-121	-0-	14	1	285	2	Y	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	Y	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-			-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-			-0-

 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-			12
06	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	1165	2	12	9	Y	11			23
07	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	1207	2	2	9	Y	2	14	1	11
08	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1219	2	6	9	Y	5			16
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-	11	1	5
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1417	2	7	9	Y	6			11

 JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

05	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	223	1	2829	2	Y	-0-			3
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	210	1	2706	2	Y	4			7
07	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	210	1	2793	2	Y	-0-			7
08	2945 N	2919	-0-	-26	-0-	211	1	2708	2	Y	-0-			7
09	2850 N	2772	-0-	-78	-0-	194	1	2578	2	Y	-0-			7
10	3007 N	2879	-0-	-128	-0-	195	1	2684	2	Y	-0-			7

 SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	664	-0-	-56	-0-	31	1	633	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	650	-0-	-94	-0-	31	1	619	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	705	-0-	-39	-0-	34	1	671	2	Y	-0-			-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	33	1	633	2	Y	-0-			-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	2	Y	-0-			-0-

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

05	2232 N	2167	-0-	-65	-0-	2167	2			N	-0-			-0-
06	2010 N	1837	-0-	-173	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
07	2263 N	2124	-0-	-139	-0-	2124	2			N	-0-			-0-
08	2170 N	2149	-0-	-21	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-			-0-
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-			-0-

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
07	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
08	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
09	1200 N	1149	-0-	-51	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1281	2			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	235934	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9270 - 11454
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	1674 N	1656	-0-	-18	-0-	1656 2			Y	-0-		12
06	1710 N	1446	-0-	-264	-0-	1428 2	18	9	Y	16		28
07	1767 N	1517	-0-	-250	-0-	1514 2	3	9	Y	3	18 1	13
08	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	1589 2	7	9	Y	6		19
09	1440 N	1431	-0-	-9	-0-	1431 2			Y	-0-	15 1	4
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1565 2	7	9	Y	6		10

JENNINGS RANCH D		WELL #:		33	RRCID ->	236360	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	12328	PERF.	11090 - 11872
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	89 1	1127	2	Y	-0-		-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	67 1	865	2	Y	1		1
						1 9						
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	60 1	802	2	Y	-0-		1
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	63 1	806	2	Y	-0-		1
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	56 1	744	2	Y	-0-		1
10	1209 X	904	-0-	-305	-0-	61 1	843	2	Y	-0-		1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		21	RRCID ->	237428	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10994 - 11806
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			N	-0-		-0-
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2			N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-		-0-
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2			N	-0-		-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-		-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	241722	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	9358 - 12306
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2			N	-0-		-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2			N	-0-		-0-
07	837 N	781	-0-	-56	-0-	781 2			N	-0-		-0-
08	837 N	683	-0-	-154	-0-	683 2			N	-0-		-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2			N	-0-		-0-
10	775 N	763	-0-	-12	-0-	763 2			N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		40	RRCID ->	242324	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12152	PERF.	11054 - 11647
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	65 1	829	2	Y	-0-		2
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	59 1	756	2	Y	1		3
						1 9						
07	837 N	789	-0-	-48	-0-	55 1	734	2	Y	-0-		3
08	868 N	758	-0-	-110	-0-	55 1	703	2	Y	-0-		3
09	810 N	722	-0-	-88	-0-	50 1	672	2	Y	-0-		3
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	71 1	973	2	Y	-0-		3

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	242569	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	12428	PERF.	10922 - 12322
05	1984 N	1692	-0-	-292	-0-	1692 2			N	-0-		-0-
06	1830 N	1793	-0-	-37	-0-	1793 2			N	-0-		-0-
07	2077 N	1714	-0-	-363	-0-	1714 2			N	-0-		-0-
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2			N	-0-		-0-
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1830 2	17	9	N	15		15
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2			N	-0-		15

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	311	1	3938	2	Y	-0-			-0-
06		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	279	1	3594	2	Y	-0-			-0-
07		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	289	1	3852	2	Y	-0-			-0-
08		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	314	1	4023	2	Y	-0-			-0-
09		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	294	1	3915	2	Y	-0-			-0-
10		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	291	1	4006	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

05		372 N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-			-0-
06		360 N	273	-0-	-87	-0-	273	2			N	-0-			-0-
07		403 N	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-			-0-
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
09		270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-			-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

05		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	82	1	1167	2	Y	-0-			1
06		1260 X	1189	-0-	-71	-0-	75	1	1114	2	Y	-0-			1
07		1302 X	1240	-0-	-62	-0-	74	1	1166	2	Y	-0-			1
08		1302 X	1251	-0-	-51	-0-	77	1	1174	2	Y	-0-			1
09		1230 X	1201	-0-	-29	-0-	85	1	1116	2	Y	-0-			1
10		1240 N	1214	-0-	-26	-0-	84	1	1130	2	Y	-0-			1

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

05		62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	Y	-0-			1
06		120 N	61	-0-	-59	-0-	6	1	55	2	Y	-0-			1
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-			1
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	2	Y	-0-			1
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	Y	-0-			1
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-			1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

05		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	194	1	2467	2	Y	-0-			5
06		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	175	1	2254	2	Y	-0-		4	9
							4	9							
07		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	171	1	2285	2	Y	-0-			9
08		2356 N	2082	-0-	-274	-0-	151	1	1931	2	Y	-0-			9
09		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	199	1	2647	2	Y	-0-			9
10		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	174	1	2393	2	Y	-0-			9

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-		8
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-		8
07	1302 N	1009	-0-	-293	-0-	1009	2	N	-0-		8
08	1240 N	949	-0-	-291	-0-	949	2	N	-0-		8
09	1050 N	850	-0-	-200	-0-	850	2	N	-0-		8
10	1023 N	856	-0-	-167	-0-	856	2	N	-0-		8

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-		-0-
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
10	186 N	20	-0-	-166	-0-	1	1	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

05	3441 X	2834	-0-	-607	-0-	132	1	Y	-0-		-0-
06	3330 X	2780	-0-	-550	-0-	130	1	Y	-0-		-0-
07	3317 X	2602	-0-	-715	-0-	122	1	Y	-0-		-0-
08	3069 X	1763	-0-	-1306	-0-	85	1	Y	-0-		-0-
09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	161	1	Y	-0-		-0-
10	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	128	1	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

05	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	308	1	Y	-0-		5
06	3990 X	3924	-0-	-66	-0-	282	1	Y	6		11
07	4278 X	3994	-0-	-284	-0-	279	1	Y	-0-		11
08	4278 X	3737	-0-	-541	-0-	271	1	Y	-0-		11
09	4140 X	2974	-0-	-1166	-0-	208	1	Y	-0-		11
10	3472 X	3371	-0-	-101	-0-	228	1	Y	-0-		11

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

05	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	-0-		-0-
06	1350 X	1239	-0-	-111	-0-	58	1	Y	-0-		-0-
07	1488 X	1200	-0-	-288	-0-	57	1	Y	-0-		-0-
08	1488 X	709	-0-	-779	-0-	34	1	Y	-0-		-0-
09	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	-0-		-0-
10	1395 X	1235	-0-	-160	-0-	62	1	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

05	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
07	124 N	43	-0-	-81	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
09	90 N	26	-0-	-64	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	249181	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	12662	PERF. 9212 - 12440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		372 N	212	-0-	-160	-0-	212 2	N	-0-		-0-
06		240 N	159	-0-	-81	-0-	159 2	N	-0-		-0-
07		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2	N	-0-		-0-
08		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2	N	-0-		-0-
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		51	RRCID ->	249329	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11964	PERF. 9778 - 11317
05		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	235 1	2984 2	Y	-0-	-0-
06		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	219 1	2816 2	Y	-0-	-0-
07		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	222 1	2954 2	Y	-0-	-0-
08		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	232 1	2977 2	Y	-0-	-0-
09		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	215 1	2861 2	Y	-0-	-0-
10		3224 X	3072	-0-	-152	-0-	208 1	2864 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		61	RRCID ->	249429	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10954 - 12192
05		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	86 1	1087 2	Y	-0-	-0-
06		1110 N	1029	-0-	-81	-0-	74 1	955 2	Y	-0-	-0-
07		1116 N	1020	-0-	-96	-0-	71 1	949 2	Y	-0-	-0-
08		1147 N	894	-0-	-253	-0-	65 1	829 2	Y	-0-	-0-
09		1020 N	1014	-0-	-6	-0-	71 1	943 2	Y	-0-	-0-
10		1178 X	855	-0-	-323	-0-	58 1	797 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		30	RRCID ->	250172	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12166	PERF.11160 - 11827
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	250477	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12410	PERF.10950 - 11012
05		341 N	246	-0-	-95	-0-	246 2	N	-0-		-0-
06		300 N	117	-0-	-183	-0-	117 2	N	-0-		-0-
07		279 N	65	-0-	-214	-0-	65 2	N	-0-		-0-
08		248 N	129	-0-	-119	-0-	129 2	N	-0-		-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-		-0-
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		39	RRCID ->	251337	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	13066	PERF.10582 - 12006
05		961 N	533	-0-	-428	-0-	39 1	494 2	Y	-0-	-0-
06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	74 1	949 2	Y	2	2
							2 9				
07		771 N	771	-0-	-0-	-0-	54 1	717 2	Y	-0-	2
08		527 N	497	-0-	-30	-0-	36 1	461 2	Y	-0-	2
09		930 N	473	-0-	-457	-0-	33 1	440 2	Y	-0-	2
10		775 N	503	-0-	-272	-0-	34 1	469 2	Y	-0-	2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH D		WELL #: 42		RRCID -> 251548		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10816 - 11889					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	70	1	893	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	930	N	309	-0-	-621	-0-	22	1	287	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	97	1	1298	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	92	1	1183	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	60	1	799	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1395	N	1057	-0-	-338	-0-	71	1	986	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251566		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 12006		PERF.10870 - 11640			
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	1668	2	2	9	N	2	2	2	2
10	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1609	2	18	9	N	16	16	16	18

JENNINGS RANCH D		WELL #: 62		RRCID -> 252180		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10678 - 12274					
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	6	1	70	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150	N	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	17	1	230	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 77		RRCID -> 254137		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12758		PERF.10570 - 12102					
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	101	1	1284	2	Y	-0-	-0-	-0-	4
06	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	95	1	1222	2	Y	2	2	2	6
							2	9							
07	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	92	1	1225	2	Y	-0-	-0-	-0-	6
08	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	96	1	1233	2	Y	-0-	-0-	-0-	6
09	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	85	1	1138	2	Y	-0-	-0-	-0-	6
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	89	1	1230	2	Y	-0-	-0-	-0-	6

JENNINGS RANCH D		WELL #: 64		RRCID -> 254139		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10916 - 12572					
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	105	1	1329	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	88	1	1139	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	99	1	1324	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	103	1	1325	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	106	1	1412	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	104	1	1431	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 70		RRCID -> 254141		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12488		PERF.10570 - 11748					
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	Y	1	1	1	2
							1	9							
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	37	1	496	2	Y	-0-	-0-	-0-	2
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	38	1	487	2	Y	-0-	-0-	-0-	2
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	-0-	-0-	-0-	2
10	527	N	445	-0-	-82	-0-	30	1	415	2	Y	-0-	-0-	-0-	2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 58		RRCID -> 254144		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1530 N	1256	-0-	-274	-0-	-0-	71	1	1185	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1488 N	1271	-0-	-217	-0-	-0-	67	1	1204	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1488 N	1288	-0-	-200	-0-	-0-	68	1	1220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1228	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 37		RRCID -> 254147		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224							
05	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1796	2	Y	-0-	-0-	-0-	2
06	1800 X	1678	-0-	-122	-0-	-0-	121	1	1551	2	Y	5	-0-	-0-	7
							6	9							
07	1922 X	1759	-0-	-163	-0-	-0-	123	1	1636	2	Y	-0-	-0-	-0-	7
08	1953 X	1905	-0-	-48	-0-	-0-	138	1	1767	2	Y	-0-	-0-	-0-	7
09	1890 X	1803	-0-	-87	-0-	-0-	126	1	1677	2	Y	-0-	-0-	-0-	7
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1663	2	Y	-0-	-0-	-0-	7

JENNINGS RANCH D		WELL #: 68		RRCID -> 254250		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342							
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	680	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	906	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	929	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	744 N	602	-0-	-142	-0-	-0-	44	1	558	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	816	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	992 N	817	-0-	-175	-0-	-0-	55	1	762	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #: 93H		RRCID -> 264003		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965							
05	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	-0-	433	1	3758	2	Y	-0-	-0-	-0-	45
06	3870 X	3765	-0-	-105	-0-	-0-	389	1	3376	2	Y	-0-	-0-	-0-	45
07	3999 X	3627	-0-	-372	-0-	-0-	395	1	3232	2	Y	-0-	-0-	-0-	45
08	3999 X	3732	-0-	-267	-0-	-0-	401	1	3331	2	Y	-0-	-0-	-0-	45
09	3870 X	3189	-0-	-681	-0-	-0-	361	1	2827	2	Y	1	-0-	-0-	46
							1	9							
10	3999 X	3430	-0-	-569	-0-	-0-	372	1	3057	2	Y	1	-0-	-0-	47
							1	9							

JENNINGS RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 295459		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 12525 PERF.10096 - 12280							
05	0	17	-0-	17	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	16	-0-	16	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	77877 X	12	-0-	-77865	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	24304 X	-0-	-0-	-24304	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	23520 X	-0-	-0-	-23520	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	24304 X	1	-0-	-24303	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600		RRCID -> 207637		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 12647 PERF.10401 - 10497							
EL REFUGIO		WELL #: 2													
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600							
EL REFUGIO "AD"		WELL #:		4	RRCID ->	218775	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11340 - 12812
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GARZA, FERNANDO DEEP		WELL #:		2	RRCID ->	234935	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	12930	PERF.12214 - 12628
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GARZA, FERNANDO DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	242305	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11378 - 12622
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX)		46216 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		14	RRCID ->	179052	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	12920	PERF.11106 - 11256
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	43 1	615 2	Y	-0-		-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	30 1	438 2	Y	-0-		-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	42 1	658 2	Y	-0-		-0-
08	651 N	553	-0-	-98	-0-	34 1	519 2	Y	-0-		-0-
09	480 N	429	-0-	-51	-0-	30 1	399 2	Y	-0-		-0-
10	713 N	356	-0-	-357	-0-	25 1	331 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		10	RRCID ->	197872	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11094 - 11160
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215369	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF.10066 - 10090
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JESUIT (LOYOLA BEACH) FINALY RESOURCES LLC JESUIT GAS UNIT		46312 500 268323		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

JESUIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225391		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.12567		-		12794			
05	403 N	254	-0-	-149	-0-	254	3			Y	-0-					20	
06	DLQ G-10	408	-0-	408	408	408	3			Y	-0-					20	
07	DLQ G-10	275	-0-	275	683	255	3	20	9	Y	18	8	1			30	
08	DLQ G-10	255	-0-	255	938	255	3			Y	-0-					30	
09	DLQ G-10	255	-0-	255	1193	255	3			Y	-0-					30	
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	1193					Y	NO RPT					30	

JESUIT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232958		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 15310		PERF.13705		-		14039			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20	
10	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20	

JESUIT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244684		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13110		-		13384			
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					20	
06	DLQ G-10	47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-					20	
07	DLQ G-10	39	-0-	39	86	29	3	10	9	Y	9	2	1			27	
08	DLQ G-10	29	-0-	29	115	29	3			Y	-0-					27	
09	DLQ G-10	29	-0-	29	144	29	3			Y	-0-					27	
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	144					Y	NO RPT					27	

SALT CREEK PRODUCTION, INC. STATE TRACT 80-82 UNIT		744277		WELL #: 1T		RRCID -> 250250		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF.13885		-		14192	
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

JESUIT (RIVERA) FINALY RESOURCES LLC JESUIT GAS UNIT		46312 550 268323		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG									
JESUIT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 246639		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 9748		-		9756			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20	
10	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20	

JESUIT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254907		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 9832		-		9844			
05	2480 #	1607	-0-	-873	-0-	1607	3			Y	-0-					20	
06	DLQ G-10	2579	-0-	2579	2579	2579	3			Y	-0-					20	
07	DLQ G-10	1745	-0-	1745	4324	1614	3	131	9	Y	119	74	1			65	
08	DLQ G-10	1614	-0-	1614	5938	1614	3			Y	-0-					65	
09	DLQ G-10	1614	-0-	1614	7552	1614	3			Y	-0-					65	
10	0 # NO RPT		-0-	-0-	7552					Y	NO RPT					65	

JESUIT (UPPER DEL GRULLO)			46312 575		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: KLEBERG			
FINALY RESOURCES LLC			268323										
JESUIT GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	250748	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11678 - 11720	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	31010				Y	NO RPT			69
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	31010				Y	-0-			69
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	31010				Y	95	89 1		75
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	31010				Y	-0-			75
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			31010										
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	31010				Y	-0-			75
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	31010				Y	NO RPT			75

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC			841316										
STATE TRACT 80-82 UNIT			WELL #:	1C	RRCID ->	250248	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	12310 - 12328	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JESUIT (10700)			46312 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
FINALY RESOURCES LLC			268323										
JESUIT GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	246638	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9900 - 9906	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JESUIT (10900)			46312 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
FINALY RESOURCES LLC			268323										
JESUIT GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	246642	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12220 - 12243	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JICARILLA (I-2)			46339 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748										
DOUGHERTY/EIA UNIT 2			WELL #:	1	RRCID ->	137983	COMPL. DATE	02/24/1991	TOTAL DEPTH	10356	PERF.	9188 - 9766	
05	1209 N	628	-0-	-581	-0-	129 1	499 2		N	-0-			-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
08	620 N	345	-0-	-275	-0-	35 1	310 2		N	-0-			-0-
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	263 1	1890 2		N	-0-			-0-
10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	429 1	2263 2		N	-0-			-0-

JICARILLA (I-2)		//CONT.//		46339 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 185830	COMPL. DATE 05/28/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9186	-		9677	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05		1891 X	1783	-0-	-108	-0-	359 1	1390 2	Y	31	108 1	84
							34 9					
06		1830 X	1157	-0-	-673	-0-	335 1	805 2	Y	15		99
							17 9					
07		1426 X	80	-0-	-1346	-0-	23 1	55 2	Y	2		101
							2 9					
08		1798 X	211	-0-	-1587	-0-	22 1	189 2	Y	-0-		101
09		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	314 1	2258 2	Y	53		154
							58 9					
10		1798 X	972	-0-	-826	-0-	149 1	786 2	Y	34		188
							37 9					

DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 186648	COMPL. DATE 07/29/2001	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9144	-		9393	
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	84 1	327 2	Y	8	31 1	24
							9 9					
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	122 1	293 2	Y	5		29
							6 9					
07		372 N	32	-0-	-340	-0-	9 1	22 2	Y	1		30
							1 9					
08		434 N	64	-0-	-370	-0-	6 1	58 2	Y	-0-		30
09		420 N	167	-0-	-253	-0-	20 1	144 2	Y	3		33
							3 9					
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	48 1	253 2	Y	11		44
							12 9					

JOHNS (LOMA NOVIA)		46993 747		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
D&R PRODUCTION INC.		196874									
MEW, BEN G		WELL #:			RRCID -> 127547	COMPL. DATE 06/08/1988	TOTAL DEPTH 4356	PERF. 4174	-		4178
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2001											

JONES (4500 STRAY)		47093 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
HUISACHE		WELL #:		1	RRCID -> 198424	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4431	-		4539
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46

JUANITA (LOBO)		47440 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID -> 080566	COMPL. DATE 10/31/1977	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9853	-		9865
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 082524		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-	47
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-	47
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	-0-	47
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	47
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	47
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	47

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 6		RRCID -> 082525		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619				
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	44	1	888	2	N	-0-	2
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	N	-0-	2
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	31	1	582	2	N	-0-	2
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	N	-0-	2
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	N	38	40
						42	9					
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	17	1	774	2	N	-0-	40

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 11		RRCID -> 084421		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 14		RRCID -> 088453		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498				
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	2	N	-0-	67
06	300 N	224	-0-	-76	-0-	12	1	212	2	N	-0-	67
07	403 N	237	-0-	-166	-0-	12	1	225	2	N	-0-	67
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	24	91
						26	9					
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	-0-	91
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	2	N	-0-	91

BRUNI MINERALS TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 088742		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 15		RRCID -> 093755		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
07	14B2 EXT	45	-0-	45	45	2	1	43	2	N	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-	13

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 19		RRCID -> 114199		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 18		RRCID -> 115213		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 20		RRCID -> 117180		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568								
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	-0-					-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	Y	-0-					-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	46	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	480 N	346	-0-	-134	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	151	-0-	-407	-0-	3	1	148	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 084900		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984								
BRUNI MINERAL -A-		WELL #: 3														
05	3100 N	2036	-0-	-1064	6946	164	1	1872	2	Y	-0-					1
06	3000 N	611	-0-	-2389	4557	50	1	561	2	Y	-0-					1
07	3100 N	2900	-0-	-200	4357	262	1	2638	2	Y	-0-					1
08	3100 N	1340	-0-	-1760	2597	120	1	1220	2	Y	-0-					1
09	3000 N	1074	-0-	-1926	671	113	1	961	2	Y	-0-					1
10	2914 X	1069	-0-	-1845	-0-	175	1	894	2	Y	-0-					1

BRUNI MINERAL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 087362		COMPL. DATE 03/07/1980		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075								
05	3100 N	2015	-0-	-1085	1393	163	1	1852	2	Y	-0-					1
06	2508 N	1115	-0-	-1393	-0-	91	1	1024	2	Y	-0-					1
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	146	1	1469	2	Y	-0-					1
08	1612 N	823	-0-	-789	-0-	74	1	749	2	Y	-0-					1
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	117	1	995	2	Y	-0-					1
10	1612 N	1277	-0-	-335	-0-	209	1	1068	2	Y	-0-					1

BRUNI MINERAL C		WELL #: 2		RRCID -> 089662		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 HIRSCH ESTATE J. //CONT.// 460054
 WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-	-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	2	Y	-0-	-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-	-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-	-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-	-0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	Y	-0-	-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	Y	-0-	-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-	-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	Y	-0-	-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	Y	-0-	-0-
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	20	1	103	2	Y	-0-	-0-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	302	1	543	2	N	-0-	120
06	870	N	797	-0-	-73	-0-	252	1	545	2	N	-0-	120
07	868	N	698	-0-	-170	-0-	222	1	476	2	N	-0-	120
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	183	1	646	2	N	-0-	120
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	128	1	736	2	N	-0-	120
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	114	1	654	2	N	-0-	120

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 284251 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8046 - 8066

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-

JUANITA (7100)		//CONT.//		47440 698	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		41	RRCID ->	289562	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	10863	PERF.	7150 - 7330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		48	RRCID ->	289563	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7080 - 7388
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	1 1	25 2	N	-0-		29
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	1 1	24 2	N	-0-		29
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	1 1	26 2	N	-0-		29
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-		29
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-		29
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		29

JUDD CITY, S. (D-2 SAND)				47486 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
BNP PETROLEUM CORPORATION				077570								
M. E. EVANS ET AL UNIT		WELL #:			RRCID ->	176648	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5440 - 5448
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
		PLUGGED AND ABANDONED		10/14/2008								

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE)				47486 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
BNP PETROLEUM CORPORATION				077570								
M. E. EVANS ET AL UNIT		WELL #:			RRCID ->	178376	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5740 - 5780
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
		PLUGGED AND ABANDONED		10/22/2008								

JULIAN, NORTH (J-68)				47564 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: KENEDY			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		109	RRCID ->	288445	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9320 - 9440
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KR\BOA (VX CONS.)		47937 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1065		RRCID -> 168598		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 801		RRCID -> 259317		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 821		RRCID -> 261883		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042	
05	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	8675 2	19 4	Y	325 287 1 180
						358 9			
06	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7322 2	13 4	Y	249 284 1 145
						274 9			
07	7812 X	7675	-0-	-137	-0-	7410 3	15 4	Y	227 219 1 153
						250 9			
08	7812 X	7527	-0-	-285	-0-	7294 3	11 4	Y	202 241 1 114
						222 9			
09	7560 X	6757	-0-	-803	-0-	6517 3	69 4	Y	155 175 1 94
						171 9			
10	7812 X	7242	-0-	-570	-0-	6994 3	71 4	Y	161 189 1 66
						177 9			

KING RANCH CANELO		WELL #: 824		RRCID -> 263218		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567	
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	74284			N	-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	71284			N	-0-
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	68184			N	-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	65084			N	-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	62084			N	-0-
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	58984			N	-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 828		RRCID -> 264858		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536	
05	8091 X	7685	-0-	-406	-0-	7454 2	9 4	Y	202 208 1 112
						222 9			
06	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	7822 2	9 4	Y	193 193 1 112
						212 9			
07	7998 X	7956	-0-	-42	-0-	7757 3	10 4	Y	172 168 1 116
						189 9			
08	7998 X	7740	-0-	-258	-0-	7549 3	8 4	Y	166 188 1 94
						183 9			
09	7740 X	7663	-0-	-77	-0-	7173 3	116 4	Y	340 226 1 208
						374 9			
10	7998 X	7518	-0-	-480	-0-	7048 3	112 4	Y	325 399 1 134
						358 9			

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH CANELO		WELL #:		830	RRCID ->	267327	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12820	- 13090	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	3255 X	3067	-0-	-188	-0-	2886	2	6	4	Y	159	153	1	88
						175	9							
06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	2851	2	9	4	Y	329	226	1	191
						362	9							
07	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3017	3	11	4	Y	350	305	1	236
						385	9							
08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3010	3	9	4	Y	316	373	1	179
						348	9							
09	3210 X	3205	-0-	-5	-0-	2922	3	62	4	Y	201	257	1	123
						221	9							
10	3317 X	3189	-0-	-128	-0-	2920	3	61	4	Y	189	234	1	78
						208	9							

KING RANCH CANELO		WELL #:		837	RRCID ->	267331	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11940	- 12602	
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1215	2	6	4	Y	36	100	1	20
						40	9							
06	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	1120	2	3	4	Y	29	32	1	17
						32	9							
07	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1135	3	3	4	Y	27	26	1	18
						30	9							
08	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	1158	3	2	4	Y	25	29	1	14
						28	9							
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1178	3	10	4	Y	21	22	1	13
						23	9							
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1202	3	11	4	Y	22	26	1	9
						24	9							

KING RANCH CANELO		WELL #:		862	RRCID ->	269350	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	13095	PERF.	11526	- 12668	
05	3100 N	2388	-0-	-712	3261	2252	2	8	4	Y	116	111	1	64
						128	9							
06	3000 N	2482	-0-	-518	2743	2354	2	7	4	Y	110	111	1	63
						121	9							
07	3100 N	2605	-0-	-495	2248	2484	3	7	4	Y	104	97	1	70
						114	9							
08	3100 N	2498	-0-	-602	1646	2392	3	6	4	Y	91	109	1	52
						100	9							
09	3000 N	2191	-0-	-809	837	2085	3	29	4	Y	70	79	1	43
						77	9							
10	3019 N	2182	-0-	-837	-0-	2076	3	30	4	Y	69	84	1	28
						76	9							

KR\BOA (VX. 10250)		47937 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		53	RRCID ->	186637	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	10600	- 10685	
05	3100 N	1472	-0-	-1628	36	140	1	1154	2	Y	157	94	1	87
						5	4	173	9					
06	1449 N	1413	-0-	-36	-0-	135	1	1121	2	Y	138	145	1	80
						5	4	152	9					
07	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	140	1	1140	3	Y	126	121	1	85
						6	4	139	9					
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	140	1	1269	3	Y	108	132	1	61
						4	4	119	9					
09	1410 N	1394	-0-	-16	-0-	135	1	1156	3	Y	72	89	1	44
						24	4	79	9					
10	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	140	1	1178	3	Y	71	86	1	29
						24	4	78	9					

KR\BOA (VX. 11300)		47937 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1065		RRCID -> 170945		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10756 - 10774		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG			
BLUE WING ENERGY, INC.		076791									
KING RANCH MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 213685		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14750		PERF.13098 - 13676	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		M 54E		CNTY: KLEBERG			
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 54E		RRCID -> 162082		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10624 - 10628	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 57E		RRCID -> 181194		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.10580 - 12308			
05	3479 R	3479	-0-	-0-	-0-	273	1	3154	2	45	41	1	6
						2	4	50	9				
06	3305 R	3305	-0-	-0-	-0-	242	1	3015	2	42	43	1	5
						2	4	46	9				
07	3369 R	3369	-0-	-0-	-0-	258	1	3066	3	39	40	1	4
						2	4	43	9				
08	3472 #	3461	-0-	-11	-0-	344	1	3084	3	28	26	1	6
						2	4	31	9				
09	3360 #	2520	-0-	-840	-0-	170	1	2309	3	35	30	1	11
						2	4	39	9				
10	3472 #	1643	-0-	-1829	-0-	120	1	1502	3	17	22	1	6
						2	4	19	9				

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 59E		RRCID -> 185189		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9495 - 11833			
05	3038 #	2882	-0-	-156	-0-	227	1	2624	2	26	26	1	3
						2	4	29	9				
06	3210 #	2687	-0-	-523	-0-	197	1	2460	2	25	25	1	3
						2	4	28	9				
07	3317 #	3040	-0-	-277	-0-	234	1	2776	3	25	25	1	3
						2	4	28	9				
08	3317 #	2976	-0-	-341	-0-	297	1	2659	3	16	16	1	3
						2	4	18	9				
09	2880 #	2545	-0-	-335	-0-	173	1	2342	3	25	20	1	8
						2	4	28	9				
10	3038 #	2490	-0-	-548	-0-	182	1	2276	3	27	26	1	9
						2	4	30	9				

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 63E		RRCID -> 189676		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10842 - 12460						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 61E		RRCID -> 190012		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 12628		PERF.11245 - 12486						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 71E		RRCID -> 194923		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 13255		PERF. 9276 - 9296						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 69E		RRCID -> 199967		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10771 - 11060						
05	4568 R	4568	-0-	-0-	-0-	351 1	3951 2	6 4	260 9	Y	236	216 1				31
06	4595 R	4595	-0-	-0-	-0-	317 1	4010 2	4 4	264 9	Y	240	241 1				30
07	4858 R	4858	-0-	-0-	-0-	352 1	4249 3	5 4	252 9	Y	229	235 1				24
08	4950 R	4950	-0-	-0-	-0-	471 1	4295 3	4 4	180 9	Y	164	154 1				34
09	4071 R	4071	-0-	-0-	-0-	260 1	3595 3	4 4	212 9	Y	193	166 1				61
10	2984 R	2984	-0-	-0-	-0-	210 1	2666 3	3 4	105 9	Y	95	123 1				33
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E149		RRCID -> 207592		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10631 - 10641						
05	6188 R	6188	-0-	-0-	-0-	494 1	5684 2	3 4	7 9	Y	6	5 1				1
06	8868 R	8868	-0-	-0-	-0-	660 1	8195 2	5 4	8 9	Y	7	7 1				1
07	11591 R	11591	-0-	-0-	-0-	903 1	10671 3	7 4	10 9	Y	9	9 1				1
08	7511 R	7511	-0-	-0-	-0-	756 1	6746 3	5 4	4 9	Y	4	4 1				1
09	8880 #	5350	-0-	-3530	-0-	369 1	4972 3	3 4	6 9	Y	5	4 1				2
10	11594 #	2078	-0-	-9516	-0-	155 1	1920 3	1 4	2 9	Y	2	3 1				1

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

05	7440 #	7275	-0-	-165	-0-	586	1	6476	2	Y	184	173	1			24
						11	4	202	9							
06	9060 #	7785	-0-	-1275	-0-	558	1	6994	2	Y	200	199	1			25
						13	4	220	9							
07	9362 #	4970	-0-	-4392	-0-	374	1	4462	3	Y	114	127	1			12
						9	4	125	9							
08	9362 #	1050	-0-	-8312	-0-	103	1	926	3	Y	16	25	1			3
						3	4	18	9							
09	8160 #	3174	-0-	-4986	-0-	209	1	2862	3	Y	87	63	1			27
						7	4	96	9							
10	8060 #	3074	-0-	-4986	-0-	220	1	2746	3	Y	94	89	1			32
						5	4	103	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

05	27471 R	15348	-0-	-12123	-0-	156	1	14348	2	Y	759	708	1			99
						9	4	835	9							
06	16140 #	13833	-0-	-2307	-0-	145	1	12917	2	Y	694	706	1			87
						8	4	763	9							
07	16678 #	14034	-0-	-2644	-0-	154	1	13177	3	Y	633	653	1			67
						7	4	696	9							
08	16678 #	13834	-0-	-2844	-0-	193	1	13151	3	Y	438	415	1			90
						8	4	482	9							
09	15270 #	11545	-0-	-3725	-0-	155	1	10705	3	Y	616	516	1			190
						7	4	678	9							
10	15345 #	9328	-0-	-6017	-0-	171	1	8567	3	Y	532	541	1			181
						5	4	585	9							

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M895E	RRCID ->	275673	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	13664	PERF.11690	- 13042	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M898E	RRCID ->	276245	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	13797	PERF.11675	- 13541	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M897E	RRCID ->	277795	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	13807	PERF.12839	- 13318	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M921E	RRCID ->	278590	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12568	PERF.10154	- 10168	
05	1178 #	973	-0-	-205	-0-	80	1	890	2	Y	2	2 1	-0-
						1	4		2				
06	930 #	917	-0-	-13	-0-	68	1	846	2	Y	2	2 1	-0-
						1	4		2				
07	968 R	968	-0-	-0-	-0-	75	1	890	3	Y	2	2 1	-0-
						1	4		2				
08	961 #	642	-0-	-319	-0-	65	1	576	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	74	1	996	3	Y	3	2 1	1
						1	4		3				
10	961 #	913	-0-	-48	-0-	68	1	841	3	Y	3	3 1	1
						1	4		3				

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M939EH	RRCID ->	288055	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10610	- 11158	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M938E	RRCID ->	289352	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12438	- 12670	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 2102ME		RRCID -> 291665		COMPL. DATE 03/29/2022		TOTAL DEPTH 13502		PERF.11813 - 12024	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	38285	27903	-0-	-10382	840002	316 1 31 4	26689 2 867 9	Y	788	867 1	384
06	37050	22201	-0-	-14849	825153	256 1 28 4	21251 2 666 9	Y	605	646 1	343
07	38285	21633	-0-	-16652	808501	259 1 28 4	20702 3 644 9	Y	585	485 1	443
08	38285	16997	-0-	-21288	787213	256 1 18 4	16218 3 505 9	Y	459	486 1	416
09	37050	19399	-0-	-17651	769562	283 1 27 4	18519 3 570 9	Y	518	477 1	457
10	38285	15039	-0-	-23246	746316	305 1 20 4	14297 3 417 9	Y	379	331 1	505

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 2103ME		RRCID -> 292927		COMPL. DATE 08/05/2022		TOTAL DEPTH 11062		PERF.10937 - 10986	
05	15593 #	5854	-0-	-9739	-0-	66 1 7 4	5657 2 124 9	Y	113	66 1	55
06	7470 #	4904	-0-	-2566	-0-	56 1 6 4	4741 2 101 9	Y	92	95 1	52
07	7719 #	4798	-0-	-2921	-0-	57 1 6 4	4637 3 98 9	Y	89	74 1	67
08	7719 #	4220	-0-	-3499	-0-	63 1 4 4	4066 3 87 9	Y	79	75 1	71
09	6990 #	3994	-0-	-2996	-0-	58 1 6 4	3851 3 79 9	Y	72	79 1	64
10	5859 #	2929	-0-	-2930	-0-	60 1 4 4	2809 3 56 9	Y	51	47 1	68

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 215168		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13080 - 14132	
GAFFORD DIETZ GAS UNIT		WELL #: 1									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		628656									
MCGILL BROS.		WELL #: 211D		RRCID -> 046191		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 7237		PERF. 5190 - 5890	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 391DF		RRCID -> 056063		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5531 - 5550	
05	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3		N	-0-		-0-
06	1890 X	1816	-0-	-74	-0-	1816 3		N	-0-		-0-
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 3		N	-0-		-0-
08	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 3		N	-0-		-0-
09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 3		N	-0-		-0-
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 3		N	-0-		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		170 T	RRCID ->	060022	COMPL. DATE	09/13/1974	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE-MARSHALL				WELL #:		45 L	RRCID ->	125690	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6594 - 6641
05		4247	X	515	-0-	-3732	-0-	515	3		Y	-0-	484
06		3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-				Y	-0-	484
07		3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-				Y	-0-	484
08		3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-				Y	-0-	484
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	484
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	484

MCGILL BROS.				WELL #:		512	RRCID ->	137118	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5572 - 5582
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCGILL BROS.				WELL #:		515	RRCID ->	138683	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4623 - 4635
05		1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-	-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		496	X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	-0-
08		1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-	-0-
09		1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-	-0-
10		1643	X	383	-0-	-1260	-0-	383	3		N	-0-	-0-

JUAREZ, MIGUEL				WELL #:		9	RRCID ->	139719	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 5726 - 5734
05		220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-	-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3		N	-0-	-0-
08		217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-	-0-
*09		162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-	-0-
10		217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3		N	-0-	-0-

MCGILL BROS.				WELL #:		380-H	RRCID ->	141069	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5381 - 5670
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCGILL BROS.				WELL #:		529	RRCID ->	159221	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5980 - 6003
05		6200	X	2104	-0-	-4096	-0-	2104	3		N	-0-	-0-
06		6000	X	899	-0-	-5101	-0-	899	3		N	-0-	-0-
07		6200	X	969	-0-	-5231	-0-	969	3		N	-0-	-0-
08		6820	X	945	-0-	-5875	-0-	945	3		N	-0-	-0-
09		2940	X	1978	-0-	-962	-0-	1978	3		N	-0-	-0-
10		2108	X	1763	-0-	-345	-0-	1763	3		N	-0-	-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656														
MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
06	22710 X	-0-	-0-	-22710	-0-					N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190														
05	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	3			N	-0-			-0-
06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4061	3	332	9	N	302	302	0	-0-
07	7843 X	4951	-0-	-2892	-0-	4602	3	349	9	N	317	317	0	-0-
08	8680 X	4939	-0-	-3741	-0-	4553	3	386	9	N	351	351	0	-0-
09	8400 X	5484	-0-	-2916	-0-	5269	3	215	9	N	195	195	0	-0-
10	8680 X	5957	-0-	-2723	-0-	5648	3	309	9	N	281	281	0	-0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243														
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			-0-
06	4310 X	29	-0-	-4281	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07	155 X	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-			-0-
08	155 X	33	-0-	-122	-0-	33	3			N	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908														
05	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	3			N	-0-			-0-
06	5820 X	137	-0-	-5683	-0-	137	3			N	-0-			-0-
07	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			-0-
08	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			-0-
09	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-			-0-
10	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352														
05	3100 N	4016	-0-	916	916	4016	3			N	-0-			-0-
06	3236 X	2320	-0-	-916	-0-	2306	3	14	9	N	13	13	0	-0-
07	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2427	3	18	9	N	16	16	0	-0-
08	4030 X	1981	-0-	-2049	-0-	1961	3	20	9	N	18	18	0	-0-
09	3900 X	1254	-0-	-2646	-0-	1242	3	12	9	N	11	11	0	-0-
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.// 628656									
STATE-MARSHALL		WELL #: 49DF		RRCID -> 195041		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3	N	-0-		-0-
06	1500 X	1308	-0-	-192	-0-	1305	3	3 9 N	3	3 0	-0-
07	1550 X	385	-0-	-1165	-0-	384	3	1 9 N	1	1 0	-0-
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	-0-		-0-
09	4170 X	38	-0-	-4132	-0-	36	3	2 9 N	2	2 0	-0-
10	4309 X	1347	-0-	-2962	-0-	1344	3	3 9 N	3	3 0	-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #: 25DF		RRCID -> 195213		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149			
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		-0-
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STATE MARSHALL		WELL #: 50DF		RRCID -> 196373		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STATE MARSHALL		WELL #: 53DF		RRCID -> 203198		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316			
05	3100 N	14090	-0-	10990	10990	14090	3	N	-0-		-0-
06	16394 X	5404	-0-	-10990	-0-	2509	3	2895 9 N	2632	0	-0-
07	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	2361	3	1086 9 N	987	987 0	-0-
08	14105 X	2604	-0-	-11501	-0-	458	3	2146 9 N	1951	1951 0	-0-
09	13650 X	1070	-0-	-12580	-0-	767	3	303 9 N	275	275 0	-0-
10	14105 X	1724	-0-	-12381	-0-	396	3	1328 9 N	1207	1207 0	-0-

BASS, A. M. K., MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 207019		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KELSEY UNIT		WELL #: 573F		RRCID -> 212253		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908			
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-		-0-
06	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5720	3	15 9 N	14	14 0	-0-
07	256 X	256	-0-	-0-	-0-	244	3	12 9 N	11	11 0	-0-
08	124 X	10	-0-	-114	-0-	10	3	N	-0-		-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

STATE MARSHALL		WELL #: 57 F		RRCID -> 214027		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.// 628656								
MCGILL BROS.		WELL #: 567DF		RRCID -> 218742		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	134 3	235 9	214	214 0	-0-
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	387 3	1266 9	1151	1151 0	-0-
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1523 3	161 9	146	146 0	-0-

KELSEY UNIT S56MF		WELL #: S 56MF		RRCID -> 220829		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 570DF		RRCID -> 221930		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 574 F		RRCID -> 225758		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
05	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121 3	N	-0-		-0-
06	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4675 3	4 9	4	4 0	-0-
07	5456 X	5193	-0-	-263	-0-	5189 3	4 9	4	4 0	-0-
08	6107 X	5065	-0-	-1042	-0-	5059 3	6 9	5	5 0	-0-
09	5910 X	4149	-0-	-1761	-0-	4146 3	3 9	3	3 0	-0-
10	6107 X	4121	-0-	-1986	-0-	4117 3	4 9	4	4 0	-0-

STATE-MARSHALL		WELL #: 47DF		RRCID -> 226602		COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
05	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-		-0-
09	1020 X	196	-0-	-824	-0-	196 3	N	-0-		-0-
10	1054 X	343	-0-	-711	-0-	343 3	N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 395		RRCID -> 249018		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 1000		RRCID -> 293533		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4849 - 4855		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
05	17887 X	4798	-0-	-13089	-0-	4798 3	N	-0-		-0-
06	17310 X	5114	-0-	-12196	-0-	5114 3	N	-0-		-0-
07	15779 X	5361	-0-	-10418	-0-	5361 3	N	-0-		-0-
08	14415 X	4402	-0-	-10013	-0-	4402 3	N	-0-		-0-
09	5820 X	2289	-0-	-3531	-0-	2289 3	N	-0-		-0-
10	5363 X	4190	-0-	-1173	-0-	4190 3	N	-0-		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656										
MCGILL BROS.		WELL #:		1001	RRCID ->	294165	COMPL. DATE	11/26/2022	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6238 - 7130		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		62434 X	4453	-0-	-57981	-0-	4453 3		N	-0-			-0-	
06		56364 X	1143	-0-	-55221	-0-	886 3	257 9	N	234	234 0		-0-	
07		6200 X	671	-0-	-5529	-0-	671 3		N	-0-			-0-	
08		6200 X	11	-0-	-6189	-0-	11 3		N	-0-			-0-	
09		6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			N	-0-			-0-	
10		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			N	-0-			-0-	

STATE MARSHALL		WELL #:		100	RRCID ->	294195	COMPL. DATE	11/20/2022	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6654 - 6660		
05		8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	8870 3		N	-0-			-0-	
06		7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	7132 3	770 9	N	700	700 0		-0-	
07		8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	7282 3	926 9	N	842	842 0		-0-	
08		8866 X	8030	-0-	-836	-0-	7118 3	912 9	N	829	829 0		-0-	
09		8580 X	7687	-0-	-893	-0-	7284 3	403 9	N	366	366 0		-0-	
10		8866 X	7972	-0-	-894	-0-	7617 3	355 9	N	323	323 0		-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:		1002	RRCID ->	294762	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	6918 - 6928		
05		44554 X	44554	-0-	-0-	-0-	44554 3		N	-0-			-0-	
06		38613 X	38613	-0-	-0-	-0-	38535 3	78 9	N	71	71 0		-0-	
07		41765 X	41765	-0-	-0-	-0-	41707 3	58 9	N	53	53 0		-0-	
08		45074 X	40723	-0-	-4351	-0-	40653 3	70 9	N	64	64 0		-0-	
09		43620 X	35361	-0-	-8259	-0-	35321 3	40 9	N	36	36 0		-0-	
10		44547 X	39421	-0-	-5126	-0-	39365 3	56 9	N	51	51 0		-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:		1003	RRCID ->	295052	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6090 - 6104		
05		20150 X	18	-0-	-20132	-0-	18 3		N	-0-			-0-	
06		19500 X	-0-	-0-	-19500	-0-			N	-0-			-0-	
07		20150 X	-0-	-0-	-20150	-0-			N	-0-			-0-	
08		20150 X	-0-	-0-	-20150	-0-			N	-0-			-0-	
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-	
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:		1004	RRCID ->	295162	COMPL. DATE	02/20/2023	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7416 - 7436		
05		0	3401	-0-	3401	8713	3401 3		N	-0-			-0-	
06		9595 X	882	-0-	-8713	-0-	876 3	6 9	N	5	5 0		-0-	
07		5735 X	697	-0-	-5038	-0-	695 3	2 9	N	2	2 0		-0-	
08		5735 X	958	-0-	-4777	-0-	952 3	6 9	N	5	5 0		-0-	
09		5550 X	631	-0-	-4919	-0-	628 3	3 9	N	3	3 0		-0-	
10		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-			N	-0-			-0-	

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		13	RRCID ->	127258	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5900 - 5908
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 3	Y	-0-			-0-	
06		120 N	12	-0-	-108	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-	
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	Y	-0-			-0-	
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 3	Y	-0-			-0-	
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	10 1	97 3	Y	-0-			-0-	
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	15 1	124 3	Y	-0-			-0-	
							28 4							

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
DR. GARCIA, JOSE G.		WELL #:		8	RRCID ->	129367	COMPL. DATE	10/26/1988	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6107 - 6111			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARCIA, JOSE DR.		WELL #:		6	RRCID ->	129563	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5768 - 5771			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		33	RRCID ->	195186	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5734 - 6410			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		48630 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WADI OPERATING, LLC		100779												
LA RUCIA		WELL #: M 1		RRCID ->	269289	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	12043	PERF. 11324 - 11800				
05	3193 X	-0-	-0-	-3193 B	-0-					N	-0-			165
06	3090 X	-0-	-0-	-3090 B	-0-					N	-0-			165
07	3193 X	-0-	-0-	-3193 B	-0-					N	-0-			165
08	2914 X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-			165
09	7160 X	7160	-0-	-0- B	-0-	134	1	6242	2	N	713	729	1	149
						784	9							
10	5883 X	5883	-0-	-0- B	-0-	189	1	5099	2	N	541	309	1	381
						595	9							

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID ->	162122	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8332 - 8577				
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 80												
05	4380 X	4380	-0-	-0- B	-0-	263	1	4084	2	Y	30	74	1	201
						33	9							
06	4483 X	4483	-0-	-0- B	-0-	309	1	4090	2	Y	76			277
						84	9							
07	4847 X	4847	-0-	-0- B	-0-	345	1	4414	2	Y	80	197	1	160
						88	9							
08	4371 X	3666	-0-	-705 B	-0-	297	1	3280	2	Y	81			241
						89	9							
09	4470 X	3482	-0-	-988 B	-0-	316	1	3030	2	Y	124	180	1	185
						136	9							
10	4836 X	3794	-0-	-1042 B	-0-	227	1	3458	2	Y	99			284
						109	9							

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCGILL BROS. O/A		WELL #:		1 T	RRCID ->	173934	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8316 - 9020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		7544 X	7544	-0-	-0- B	-0-	453 1	7016 2	Y	68	66 1		143
06		5113 X	5113	-0-	-0- B	-0-	75 9 358 1	4735 2	Y	18			161
07		5000 X	5000	-0-	-0- B	-0-	20 9 363 1	4637 2	Y	-0-	161 1		-0-
08		5956 X	5956	-0-	-0- B	-0-	495 1	5461 2	Y	-0-			-0-
09		5730 X	5730	-0-	-0- B	-0-	541 1	5189 2	Y	-0-			-0-
10		7380 X	7380	-0-	-0- B	-0-	455 1	6925 2	Y	-0-			-0-
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
DE LOPEZ, C. V. -B-				WELL #:		4	RRCID ->	111567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000 PERF.	7838 - 8134
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			56
06		14B2 EXT	2214	-0-	2214 B	2214	2214 2		Y	-0-			56
07		14B2 EXT	3189	-0-	3189 B	5403	3189 2		Y	-0-			56
08		14B2 EXT	709	-0-	709 B	6112	709 2		Y	-0-			56
09		6112 X	-0-	-0-	-6112 B	-0-			Y	-0-			56
10		2325 X	-0-	-0-	-2325 B	-0-			Y	-0-			56
DE LOPEZ, C. V. -B-				WELL #:		5	RRCID ->	112084	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	9000 PERF.	7681 - 7754
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
DE LOPEZ, C. V. -B-				WELL #:		7	RRCID ->	156002	COMPL. DATE	08/22/1995	TOTAL DEPTH	9000 PERF.	8393 - 8405
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
DE LOPEZ, C. V. -B-				WELL #:		8	RRCID ->	193925	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	8650 PERF.	7996 - 8004
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
MARTINEZ GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	252973	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10500 PERF.	7828 - 7840
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			93

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
MCGILL BROS.				WELL #: 600	RRCID -> 224467	COMPL. DATE 12/31/2006	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8312	- 9780						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

MCGILL BROS.				WELL #: 601	RRCID -> 225843	COMPL. DATE 06/29/2008	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8534	- 8544						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495				N	-0-				1

MCGILL BROS.				WELL #: 602	RRCID -> 225845	COMPL. DATE 03/17/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10344	- 10676						
05	2608 N	2608	-0-	-0-	B	-0-	219	1	2310	2	N	72	34	1	236
							79	9							
06	2494 N	2494	-0-	-0-	B	-0-	215	1	2214	2	N	59	227	1	68
							65	9							
07	2675 N	2675	-0-	-0-	B	-0-	226	1	2376	2	N	66	37	1	97
							73	9							
08	2538 N	2538	-0-	-0-	B	-0-	246	1	2217	2	N	68	37	1	128
							75	9							
09	2417 N	2417	-0-	-0-	B	-0-	245	1	2108	2	N	58	18	1	168
							64	9							
10	2430 N	2430	-0-	-0-	B	-0-	230	1	2111	2	N	81	52	1	197
							89	9							

MCGILL BROS.				WELL #: 603	RRCID -> 226152	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8403	- 8444						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

MCGILL BROS.				WELL #: 605	RRCID -> 226968	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 11130	PERF. 9857	- 9990						
05	310 N	406	-0-	96	B	-80413	35	1	367	2	N	4	5	1	81
							4	9							
06	300 N	401	-0-	101	B	-80312	35	1	357	2	N	8	5	1	84
							9	9							
07	310 N	387	-0-	77	B	-80235	33	1	342	2	N	11	5	1	90
							12	9							
08	310 N	421	-0-	111	B	-80124	40	1	363	2	N	16	5	1	101
							18	9							
09	300 N	345	-0-	45	B	-80079	35	1	304	2	N	5	3	1	103
							6	9							
10	310 N	410	-0-	100	B	-79979	39	1	357	2	N	13	7	1	109
							14	9							

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2945 X	2919	-0-	-26 B	-0-	248 1	2617 2	N	49	34 1		223
06	2868 X	2868	-0-	-0- B	-0-	54 9	246 1	N	82	224 1		81
07	2991 X	2991	-0-	-0- B	-0-	90 9	251 1	N	88	37 1		132
08	2945 X	2919	-0-	-26 B	-0-	97 9	281 1	N	94	37 1		189
09	2850 X	2762	-0-	-88 B	-0-	103 9	280 1	N	70	18 1		241
10	2945 X	2854	-0-	-91 B	-0-	77 9	272 1	N	80	233 1		88
						88 9						

 MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

05	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	13 1	136 2	N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	13 1	139 2	N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	14 1	146 2	N	-0-			-0-
08	155 N	42	-0-	-113 B	-0-	4 1	38 2	N	-0-			-0-
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	20 1	171 2	N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	15 1	142 2	N	-0-			-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCGILL BROS.		WELL #: 615		RRCID -> 238123		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	185	1	1951	2	N	45	23	1		117
						50	9								
06	2100 N	1700	-0-	-400 B	-0-	148	1	1522	2	N	27	23	1		121
						30	9								
07	2170 N	2166	-0-	-4 B	-0-	184	1	1931	2	N	46	25	1		142
						51	9								
08	2170 N	2027	-0-	-143 B	-0-	198	1	1785	2	N	40	25	1		157
						44	9								
09	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	187	1	1610	2	N	58	13	1		202
						64	9								
10	2170 N	1929	-0-	-241 B	-0-	185	1	1694	2	N	45	35	1		212
						50	9								
MCGILL BROS.		WELL #: 616		RRCID -> 239643		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994						
05	620 X	361	-0-	-259 B	-0-	31	1	330	2	N	-0-				56
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	11	1	110	2	N	-0-				56
07	155 N	74	-0-	-81 B	-0-	6	1	68	2	N	-0-				56
08	372 N	27	-0-	-345 B	-0-	3	1	24	2	N	-0-				56
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-				56
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				56
MCGILL BROS.		WELL #: 617		RRCID -> 239694		COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596						
05	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	42	1	439	2	N	10				188
						11	9								
06	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	36	1	371	2	N	1				189
						1	9								
07	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	34	1	360	2	N	2				191
						2	9								
08	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	35	1	312	2	N	-0-				191
09	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	32	1	278	2	N	3				194
						3	9								
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	28	1	256	2	N	-0-				194
MCGILL BROS.		WELL #: 619		RRCID -> 241602		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354						
05	1891 N	1788	-0-	-103 B	-0-	149	1	1576	2	N	57				85
						63	9								
06	1800 N	1736	-0-	-64 B	-0-	147	1	1515	2	N	67				152
						74	9								
07	1798 N	1797	-0-	-1 B	-0-	151	1	1590	2	N	51				203
						56	9								
08	1798 N	1747	-0-	-51 B	-0-	166	1	1500	2	N	74	190	1		87
						81	9								
09	1740 N	1672	-0-	-68 B	-0-	168	1	1441	2	N	57				144
						63	9								
10	1798 N	1674	-0-	-124 B	-0-	160	1	1469	2	N	41				185
						45	9								
MCGILL BROS.		WELL #: 621		RRCID -> 242208		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-				-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCGILL BROS.		WELL #:		618	RRCID ->	242850	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	9624 - 10862		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05		403 N	397	-0-	-6 B	-0-	34	1	357	2	N	5		48
							6	9						
06		480 N	314	-0-	-166 B	-0-	28	1	285	2	N	1		49
							1	9						
07		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	42	1	440	2	N	4		53
							4	9						
08		403 N	283	-0-	-120 B	-0-	27	1	247	2	N	8		61
							9	9						
09		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	46	1	393	2	N	-0-		61
10		496 N	311	-0-	-185 B	-0-	30	1	278	2	N	3		64
							3	9						

MCGILL BROS.		WELL #:		622	RRCID ->	243480	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8942 - 9173
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317				N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		623	RRCID ->	243671	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9165 - 9185	
05	4371 X	10120	-0-	5749 B	-122928	868	1	9172	2	N	73	195 1	100
						80	9						
06	4230 X	9555	-0-	5325 B	-117603	839	1	8639	2	N	70		170
						77	9						
07	4867 X	9516	-0-	4649 B	-112954	821	1	8628	2	N	61		231
						67	9						
08	4867 X	9155	-0-	4288 B	-108666	905	1	8167	2	N	75	192 1	114
						83	9						
09	4710 X	8626	-0-	3916 B	-104750	894	1	7680	2	N	47		161
						52	9						
10	4867 X	8165	-0-	3298 B	-101452	797	1	7310	2	N	53		214
						58	9						

MCGILL BROS.		WELL #:		627	RRCID ->	243685	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9926 - 10148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616				N	-0-		57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616				N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616				N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616				N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616				N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616				N	-0-		57

MCGILL BROS.		WELL #:		624	RRCID ->	245459	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	11165	PERF.	9812 - 10933
05	9 N	3	-0-	-6 B	-172547	3	2		N	-0-		37
06	30 N	8	-0-	-22 B	-172547	1	1	7	2	N	-0-	37
07	31 N	18	-0-	-13 B	-172547	2	1	16	2	N	-0-	37
08	3 N	9	-0-	6 B	-172541	1	1	8	2	N	-0-	37
09	8 N	3	-0-	-5 B	-172541	3	2		N	-0-		37
10	31 N	2	-0-	-29 B	-172541	2	2		N	-0-		37

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//	48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OVERTON PARK OIL & GAS LP			628656									
MCGILL BROS.		WELL #:	321	RRCID ->	034906	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8953 - 8977	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3471 X	3471	-0-	-0- B	-0-	3471 3	N	-0-			-0-
06		2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197 3	N	-0-			-0-
07		2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127 3	N	-0-			-0-
08		1998 X	1998	-0-	-0- B	-0-	1998 3	N	-0-			-0-
09		1830 X	634	-0-	-1196 B	-0-	634 3	N	-0-			-0-
10		1891 X	381	-0-	-1510 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:	540	RRCID ->	157593	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9020 - 9042	
05		4278 X	1133	-0-	-3145 B	-0-	1133 3	N	-0-			-0-
06		4140 X	2933	-0-	-1207 B	-0-	2929 3	4 9 N	4	4 0		-0-
07		4061 X	2680	-0-	-1381 B	-0-	2679 3	1 9 N	1	1 0		-0-
08		3596 X	2451	-0-	-1145 B	-0-	2451 3	N	-0-			-0-
09		2940 X	749	-0-	-2191 B	-0-	748 3	1 9 N	1	1 0		-0-
10		3038 X	543	-0-	-2495 B	-0-	543 3	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:	546	RRCID ->	162385	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	8644 - 8678	
05		4650 X	3253	-0-	-1397 B	-0-	3253 3	N	-0-			-0-
06		1769 X	1769	-0-	-0- B	-0-	1740 3	29 9 N	26	26 0		-0-
07		2196 X	2196	-0-	-0- B	-0-	2162 3	34 9 N	31	31 0		-0-
08		3255 X	2027	-0-	-1228 B	-0-	1998 3	29 9 N	26	26 0		-0-
09		3150 X	1356	-0-	-1794 B	-0-	1336 3	20 9 N	18	18 0		-0-
10		3255 X	1411	-0-	-1844 B	-0-	1389 3	22 9 N	20	20 0		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:	549	RRCID ->	165891	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8355 - 8548	
05		632 X	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		589 X	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-			-0-
08		620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-			-0-
*09		608 X	608	-0-	-0- B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
10		620 X	597	-0-	-23 B	-0-	597 3	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:	553	RRCID ->	171792	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8584 - 8606	
05		2970 X	2970	-0-	-0- B	-0-	2970 3	N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-		N	-0-			-0-
08		2976 X	-0-	-0-	-2976 B	-0-		N	-0-			-0-
09		2880 X	833	-0-	-2047 B	-0-	833 3	N	-0-			-0-
10		2976 X	925	-0-	-2051 B	-0-	925 3	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:	550	RRCID ->	171938	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10808 - 10841	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:	554	RRCID ->	172847	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	9528	PERF.	8964 - 8976	
05		3654 X	3654	-0-	-0- B	-0-	3654 3	N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		1984 X	-0-	-0-	-1984 B	-0-		N	-0-			-0-
08		3658 X	-0-	-0-	-3658 B	-0-		N	-0-			-0-
09		3540 X	696	-0-	-2844 B	-0-	696 3	N	-0-			-0-
10		3658 X	706	-0-	-2952 B	-0-	706 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656								
MCGILL BROS.		WELL #:		555	RRCID ->	187374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 8624 -	8846
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-146349				-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-146349				-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-146349				-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-146349				-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-146349				-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-146349				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		564DF	RRCID ->	190934	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7140 -	7150
05		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10		13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		565	RRCID ->	191852	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10320 -	11356
05		1891	X	1205	-0-	-686	B	-0-	1205	3		-0-
06		1830	X	661	-0-	-1169	B	-0-	647	3	14	9
07		1891	X	486	-0-	-1405	B	-0-	476	3	10	9
08		1891	X	408	-0-	-1483	B	-0-	404	3	4	9
09		1170	X	254	-0-	-916	B	-0-	250	3	4	9
10		1209	X	278	-0-	-931	B	-0-	276	3	2	9

MCGILL BROS.		WELL #:		572	RRCID ->	212343	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 8615 -	10740
05		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-130376				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-130376				-0-
07		465	N	-0-	-0-	-465	B	-130376				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-130376				-0-
09		0	N	315	-0-	315	B	-130061	315	3		-0-
10		0	N	429	-0-	429	B	-129632	429	3		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		574 D	RRCID ->	225755	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7014 -	7026
05		682	N	942	-0-	260	B	-23900	942	3		-0-
06		240	N	4758	-0-	4518	B	-19382	1858	3	2900	9
07		1581	N	5591	-0-	4010	B	-15372	3244	3	2347	9
08		930	N	6210	-0-	5280	B	-10092	4260	3	1950	9
09		1530	X	6915	-0-	5385	B	-4707	5891	3	1024	9
10		1581	X	2739	-0-	1158	B	-3549	2476	3	263	9

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	185926	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	16120	PERF.13934 -	15189
05		1207	N	1207	-0-	-0-	B	-0-	1207	3		157
06		540	N	524	-0-	-16	B	-0-	524	3		157
07		744	N	692	-0-	-52	B	-0-	692	3		157
08		1209	N	621	-0-	-588	B	-0-	621	3		157
09		621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3		157
10		682	N	-0-	-0-	-682	B	-0-				157

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		VILLARREAL		WELL #:	28	RRCID ->	129651	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 7016 - 7020
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

VILLARREAL				WELL #:	2	RRCID ->	284254	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 7012 - 7047
05		434 N	1101	-0-	667 B	-29297	319 1	782 3	N	-0-	-0-	-0-
06		420 N	661	-0-	241 B	-29056	277 1	384 3	N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	797	-0-	797 B	-28259	300 1	497 3	N	-0-	-0-	-0-
08		1116 N	1367	-0-	251 B	-28008	351 1	1016 3	N	-0-	-0-	-0-
09		660 N	1103	-0-	443 B	-27565	324 1	779 3	N	-0-	-0-	-0-
10		806 N	1005	-0-	199 B	-27366	332 1	673 3	N	-0-	-0-	-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H)				48631 336	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: BROOKS		
OVERTON PARK OIL & GAS LP		STATE-MARSHALL		WELL #:	45 U	RRCID ->	133959	COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5981 - 5993
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103)				48635 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR		
MESSY OIL AND GAS, LLC		DE GARZA, J.M.		WELL #:	2	RRCID ->	098444	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7103 - 7114
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KELSEY, SOUTH (5530)				48635 786	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR		
XOG OPERATING LLC		DE PENNA, V. L.		WELL #:	1	RRCID ->	143491	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7491	PERF. 5530 - 5540
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KELSEY, SOUTH (6280)				48635 885	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR		
GWM OPERATING COMPANY, LLC		DE GARZA, J.M.		WELL #:	1	RRCID ->	088353	COMPL. DATE	02/12/1980	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6276 - 6286
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		49516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
ORO RESOURCES, LLC		626507														
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 187132		COMPL. DATE 10/07/2001		TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SW KINGSVILLE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 190469		COMPL. DATE 08/02/2019		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1762 - 2262								
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 190615		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188								
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 192504		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193119		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818								
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					486
06	DLQ G-10	383	-0-	383	383	383	2			Y	-0-					486
07	DLQ G-10	594	-0-	594	977	594	2			Y	-0-					486
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977					Y	NO RPT					486
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977					Y	NO RPT					486
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	977					Y	NO RPT					486

OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 194247		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 195099		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948								
05	3100 N	1301	-0-	-1799	10998	1233	2	68	9	Y	62	187	1			83
06	DLQ G-10	223	-0-	223	11221	191	2	32	9	Y	29					112
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11221					Y	-0-					112
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11221					Y	NO RPT					112
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11221					Y	NO RPT					112
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11221					Y	NO RPT					112

OIL AND GAS DIVISION

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		//CONT.//		49516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507										
SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	209132	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12340 - 12450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT ONE		WELL #:		7	RRCID ->	209774	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12820 - 12928			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)				49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO.				250446										
BEVAN BROS		WELL #:		2	RRCID ->	204067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11818 - 11835			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORO RESOURCES, LLC				626507				CNTY: KLEBERG						
YEARLY		WELL #:		1	RRCID ->	188873	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	14210	PERF.11906 - 12104			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			126

YEARLY		WELL #:		2	RRCID ->	189833	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11304 - 11470			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	191422	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11050 - 11572			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.// 49516 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.// 626507									
YEAR	WELL #:	3	RRCID ->	191695	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11350	-	11572
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	18 2	3 9	Y	3		579
06	DLQ G-10	44	-0-	44	44	38 2	6 9	Y	5		584
07	DLQ G-10	68	-0-	68	112	59 2	9 9	Y	8		592
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	112			Y	NO RPT		592
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	112			Y	NO RPT		592
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	112			Y	NO RPT		592

YEAR	WELL #:	4	RRCID ->	191865	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11400	-	11574
05	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2178 2	107 9	Y	97	167 1	-0-
06	DLQ G-10	1299	-0-	1299	1299	1109 2	190 9	Y	173	173 1	-0-
07	DLQ G-10	2273	-0-	2273	3572	2019 2	254 9	Y	231	187 1	44
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3572			Y	NO RPT		44
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3572			Y	NO RPT		44
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3572			Y	NO RPT		44

WALKER GAS UNIT 1	WELL #:	2	RRCID ->	192179	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11436	-	11660
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WALKER GAS UNIT 1	WELL #:	3	RRCID ->	193078	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	12709	PERF.11389	-	12413
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	48	187 1	867
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	46	193 1	720
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22		742
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		742
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		742
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		742

WALKER GAS UNIT 1	WELL #:	4	RRCID ->	194255	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11178	-	12406
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WALKER GAS UNIT 1	WELL #:	5	RRCID ->	194709	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	12521	PERF.11362	-	12162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WALKER GAS UNIT 1	WELL #:	6	RRCID ->	195774	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11280	-	11680
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1805 2	29 9	Y	26		242
06	DLQ G-10	1749	-0-	1749	1749	1721 2	28 9	Y	25		267
07	DLQ G-10	2686	-0-	2686	4435	2673 2	13 9	Y	12		279
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4435			Y	NO RPT		279
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4435			Y	NO RPT		279
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4435			Y	NO RPT		279

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
 YEARLY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 11558 - 11658

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2	11	9	Y	10			1658
06	DLQ G-10	404	-0-	404	404	404	383	2	21	9	Y	19			1677
07	DLQ G-10	630	-0-	630	1034	1034	594	2	36	9	Y	33			1710
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1034	1034					Y	NO RPT			1710
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1034	1034					Y	NO RPT			1710
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1034	1034					Y	NO RPT			1710

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MIDAS RESOURCES, INC. 564682
 DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			253
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			253

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELIA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

KOHLER, NORTH (MIRANDO)		50087 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
KD ENERGY, LLC		452996								
KOHLER, V. -A-		WELL #: 214		RRCID -> 280087		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LORAC, INC.		508936								
PETERS, LELIA C., -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 011154		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		50088 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KD ENERGY, LLC		452996								
KOHLER, V. "A"		WELL #: 144		RRCID -> 154824		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KOHLER, V "A"		WELL #: 152		RRCID -> 159034		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KOHLER, V. "A"		WELL #: 161		RRCID -> 159049		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KOHLER, V. -A-		WELL #: 136		RRCID -> 191116		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		//CONT.//		50088 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996								
KD KOHLER		WELL #:		211	RRCID ->	277381	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2114 - 2332	
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	1	N	-0-		-0-	
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	1	N	-0-		-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	1	N	-0-		-0-	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	1	N	-0-		-0-	
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	1	N	-0-		-0-	
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	1	N	-0-		-0-	

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST)				50088 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC				452996								
KOHLER, V. "A"		WELL #:		133	RRCID ->	158685	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5772 - 5782	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH)				50088 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC				452996								
KOHLER, V. -A-		WELL #:		201	RRCID ->	197818	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6054 - 6058	
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-		-0-	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-		-0-	
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-		-0-	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-		-0-	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-		-0-	
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-		-0-	

KOHLER, NE. (YEGUA-8)				50088 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC				452996								
KOHLER, V. 'A'		WELL #:		196	RRCID ->	168953	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	6498	PERF. N/A	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KOPPMAN (HOCKLEY I)				50224 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
BRIDWELL OIL CO.				092480								
J-BAR		WELL #:		1	RRCID ->	294874	COMPL. DATE	04/09/2023	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 6073 - 6076	
05	DELQ PR	2254	-0-	2254	2254	2235	3	19 9 N	17		94	
06	7500	1357	-0-	-6143	-0-	1351	3	6 9 N	5		99	
07	7750	1518	-0-	-6232	-0-	1509	3	9 9 N	8		107	
08	7750	1569	-0-	-6181	-0-	1566	3	3 9 N	3		110	
09	4050 #	466	-0-	-3584	-0-	464	3	2 9 N	2		112	
10	2263 #	1293	-0-	-970	-0-	1290	3	3 9 N	3		115	

OIL AND GAS DIVISION

KRISTI (HOCKLEY)			50300 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
MILAM PETROLEUM COMPANY			566810									
SALINAS, DORA M			WELL #: 3		RRCID -> 124379		COMPL. DATE 04/14/1987		TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALINAS, DORA M.			WELL #: 4		RRCID -> 125439		COMPL. DATE 09/06/1987		TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)			50658 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
LA BLANCA GAS UNIT			WELL #: 3 U		RRCID -> 011328		COMPL. DATE 05/20/1961		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA BLANCA GAS UNIT			WELL #: 3 L		RRCID -> 011338		COMPL. DATE 05/20/1961		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012			
05	2728	X	1333	-0-	-1395	-0-	1325	3	8	9	Y	65
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	65
07	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	1240	3	17	9	Y	65
08	1333	N	980	-0-	-353	-0-	980	3			Y	65
09	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	3			Y	65
10	1271	N	930	-0-	-341	-0-	930	3			Y	65

LA BLANCA GAS UNIT			WELL #: 8 T		RRCID -> 011341		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA BLANCA GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 038833		COMPL. DATE 04/25/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	039408	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	7585 - 7646	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020												

LA BLANCA GU		WELL #:		1	RRCID ->	043522	COMPL. DATE	02/25/1968	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	3	2 9	Y	2	1 1	49
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		Y	-0-		49
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1085	3	11 9	Y	10	1	49
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		Y	-0-		49
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		Y	-0-		49
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		Y	-0-		49

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	047896	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7278 - 7292
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	101372	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	9081	PERF.	6606 - 6632
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA BLANCA FIELD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	138237	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7926 - 7969
05	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3		Y	-0-		69
06	4530 X	2010	-0-	-2520	-0-	2010	3		Y	-0-		69
07	4681 X	2898	-0-	-1783	-0-	2885	3	13 9	Y	12	1	69
08	4681 X	2440	-0-	-2241	-0-	2440	3		Y	-0-		69
09	3930 X	2440	-0-	-1490	-0-	2440	3		Y	-0-		69
10	4061 X	3120	-0-	-941	-0-	3120	3		Y	-0-		69

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	265843	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7774 - 7982
05	3689 X	3310	-0-	-379	-0-	3295	3	15 9	N	14	7 1	147
06	3330 X	2925	-0-	-405	-0-	2925	3		N	-0-		147
07	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	3565	3	34 9	N	31	31 1	147
08	3720 X	3565	-0-	-155	-0-	3565	3		N	-0-		147
09	3600 X	3567	-0-	-33	-0-	3565	3	2 9	N	2	2 1	147
10	3596 X	3565	-0-	-31	-0-	3565	3		N	-0-		147

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (FRIO 8090)		50658 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179								
LA BLANCA G.U.		WELL #: 45 T		RRCID -> 170447		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA BLANCA (FRIO 11300)		50658 013		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 167196		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LA BLANCA (6600)		50658 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425								
LA BLANCA 46		WELL #: 46		RRCID -> 187395		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531		N	NO RPT		-0-

LA BLANCA (9400)		50658 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 011350		COMPL. DATE 09/24/1957		TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		110
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		110
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		110
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		110
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		110
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		110

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 011352		COMPL. DATE 12/22/1958		TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A			
05	T. A.	5120	-0-	5120	10179	4945 3	175 9	Y	159	172 1	1367
06	T. A.	4640	-0-	4640	14819	4640 3		Y	-0-		1367
07	T. A.	5908	-0-	5908	20727	5580 3	328 9	Y	298	298 1	1367
08	T. A.	4860	-0-	4860	25587	4860 3		Y	-0-		1367
09	30644 X	5057	-0-	-25587	-0-	4860 3	197 9	Y	179	179 1	1367
10	5921 X	4350	-0-	-1571	-0-	4350 3		Y	-0-		1367

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 163818		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (9400)		//CONT.//		50658 825	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	167274	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	13477	PERF.	9163 - 9210		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON)				50675 220	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
GARCIA LAND AND LIVESTOCK		WELL #:		1	RRCID ->	276342	COMPL. DATE	01/06/2015	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	4750 - 4768		
05	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	184	1	653	2	N	-0-			66
06	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-			66
07	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	222	1	615	2	N	-0-			66
08	837 N	740	-0-	-97 B	-0-	260	1	480	2	N	-0-			66
09	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	226	1	552	2	N	-0-			66
10	837 N	769	-0-	-68 B	-0-	306	1	453	2	N	-0-			75
						10	9				9			

REILLY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	280251	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4766 - 4786		
05	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	257	1	921	2	N	-0-			27
06	1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-			27
07	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	311	1	867	2	N	-0-			27
08	1178 N	1012	-0-	-166 B	-0-	355	1	657	2	N	-0-			27
09	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	319	1	781	2	N	-0-			27
10	1178 N	1085	-0-	-93 B	-0-	437	1	648	2	N	-0-			27

LA COPITA (FRIO -A- 4800)				50700 116	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		12	RRCID ->	177166	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	9481	PERF.	4823 - 4835		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (FRIO 5100)				50700 464	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	216783	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10019	PERF.	5095 - 5130		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HOWELL, J.J.		WELL #: 5		RRCID -> 174738		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J.		WELL #: 6		RRCID -> 178689		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938								
05	806 X	355	-0-	-451	-0-	355	2			Y	-0-					96
06	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					96
07	899 X	662	-0-	-237	-0-	662	2			Y	-0-					96
08	899 X	685	-0-	-214	-0-	685	2			Y	-0-					96
09	1050 X	732	-0-	-318	-0-	732	2			Y	-0-					96
10	1085 X	489	-0-	-596	-0-	489	2			Y	-0-					96

HOWELL, J.J.		WELL #: 7		RRCID -> 182346		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL J J		WELL #: 8		RRCID -> 187270		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085														
AL-MARTINEZ STATE #1		WELL #: 1		RRCID -> 162690		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MERIT ENERGY COMPANY		561136														
BENTSEN BROS.-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 011360		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154								
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	56	1	960	2	Y	-0-					-0-
06	1020 N	965	-0-	-55	-0-	54	1	911	2	Y	-0-					-0-
07	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	62	1	946	2	Y	-0-					-0-
08	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	64	1	941	2	Y	-0-					-0-
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	72	1	908	2	Y	-0-					-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	56	1	971	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	011366	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	8064 -	9002	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	276	1	4717	2	Y	183	182	0	43
						201	9							
06	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	277	1	4664	2	Y	179	195	0	27
						197	9							
07	5270 X	5146	-0-	-124	-0-	306	1	4642	2	Y	180	159	0	48
						198	9							
08	5270 X	4657	-0-	-613	-0-	288	1	4247	2	Y	111	130	0	29
						122	9							
09	5100 X	4693	-0-	-407	-0-	334	1	4226	2	Y	121	116	0	34
						133	9							
10	5270 X	4883	-0-	-387	-0-	258	1	4486	2	Y	126	126	0	34
						139	9							

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	011367	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	7650 -	7870	
05	5580 X	3027	-0-	-2553	-0-	165	1	2818	2	Y	40	41	0	9
						44	9							
06	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	340	1	5735	2	Y	45	47	0	7
						50	9							
07	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	378	1	5741	2	Y	43	38	0	12
						47	9							
08	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	321	1	4732	2	Y	22	28	0	6
						24	9							
09	5910 X	28	-0-	-5882	-0-	2	1	22	2	Y	4	9	0	1
						4	9							
10	6107 X	1818	-0-	-4289	-0-	98	1	1698	2	Y	20	16	0	5
						22	9							

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	047953	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8630 -	8691	
05	961 N	591	-0-	-370	-0-	33	1	558	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	502	-0-	-578	-0-	28	1	474	2	Y	-0-			-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	566	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	486	-0-	-103	-0-	31	1	455	2	Y	-0-			-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	540	-0-	-49	-0-	29	1	511	2	Y	-0-			-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		1	RRCID ->	056420	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	7704 -	8000	
05	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	236	1	4031	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
06	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	190	1	3206	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
07	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	240	1	3642	2	Y	6	5	0	2
						7	9							
08	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	242	1	3556	2	Y	3	4	0	1
						3	9							
09	3120 X	3099	-0-	-21	-0-	227	1	2868	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
10	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	202	1	3518	2	Y	4	4	0	1
						4	9							

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		4	RRCID ->	067228	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7630 -	8536	
05	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	135	1	2317	2	Y	-0-			-0-
06	2280 X	2096	-0-	-184	-0-	117	1	1979	2	Y	-0-			-0-
07	2356 N	2169	-0-	-187	-0-	134	1	2035	2	Y	-0-			-0-
08	2356 N	2061	-0-	-295	-0-	131	1	1930	2	Y	-0-			-0-
09	2100 N	1979	-0-	-121	-0-	145	1	1834	2	Y	-0-			-0-
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	118	1	2058	2	Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MARTINEZ-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 080451		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	18 X	-0-	-0-	-18	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 082017		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237					
05	6138 X	5740	-0-	-398	-0-	316	1	5402 2	Y	20	19 0		5
						22	9						
06	5880 X	5751	-0-	-129	-0-	321	1	5409 2	Y	19	21 0		3
						21	9						
07	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	386	1	5854 2	Y	19	17 0		5
						21	9						
08	6076 X	5973	-0-	-103	-0-	379	1	5581 2	Y	12	14 0		3
						13	9						
09	5880 X	5877	-0-	-3	-0-	430	1	5433 2	Y	13	12 0		4
						14	9						
10	6262 X	6135	-0-	-127	-0-	333	1	5788 2	Y	13	13 0		4
						14	9						
HOWELL, J.J.		WELL #: 3		RRCID -> 082859		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BARRERA, F. - STATE		WELL #: 3		RRCID -> 086124		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784					
05	651 N	144	-0-	-507	-0-	7	1	113 2	Y	22	24 0		5
						24	9						
06	450 N	338	-0-	-112	-0-	16	1	277 2	Y	41	40 0		6
						45	9						
07	248 N	184	-0-	-64	-0-	8	1	119 2	Y	52	44 0		14
						57	9						
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	150 2	Y	9	21 0		2
						10	9						
09	360 N	58	-0-	-302	-0-	3	1	40 2	Y	14	12 0		4
						15	9						
10	186 N	31	-0-	-155	-0-	1	1	19 2	Y	10	11 0		3
						11	9						
BARRERA, F. - STATE		WELL #: 4		RRCID -> 087686		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574					
05	1999 N	1172	-0-	-827	-0-	65	1	1107 2	Y	-0-			-0-
06	1320 N	1142	-0-	-178	-0-	64	1	1078 2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1123	-0-	-272	-0-	69	1	1054 2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	69	1	1017 2	Y	-0-			-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	93	1	1172 2	Y	-0-			-0-
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	79	1	1378 2	Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HOWELL, J.J.		WELL #:		4	RRCID ->	092087	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9056 - 9144	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	175	1	2999	2	Y	-0-		-0-
06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	169	1	2855	2	Y	-0-		-0-
07	3224 X	3197	-0-	-27	-0-	198	1	2999	2	Y	-0-		-0-
08	3224 X	3056	-0-	-168	-0-	194	1	2862	2	Y	-0-		-0-
09	3120 X	2524	-0-	-596	-0-	185	1	2339	2	Y	-0-		-0-
10	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	176	1	3062	2	Y	-0-		-0-

HOWELL, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	093203	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8734 - 9170	
05	4030 X	4018	-0-	-12	-0-	222	1	3796	2	Y	-0-		-0-
06	3900 X	3822	-0-	-78	-0-	214	1	3608	2	Y	-0-		-0-
07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	259	1	3934	2	Y	-0-		-0-
08	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	272	1	4006	2	Y	-0-		-0-
09	3930 X	3880	-0-	-50	-0-	284	1	3596	2	Y	-0-		-0-
10	4061 X	3815	-0-	-246	-0-	208	1	3607	2	Y	-0-		-0-

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	093756	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	8634	PERF.	7742 - 8486	
05	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	168	1	2865	2	Y	85	85 0	20
06	3000 N	3077	-0-	77	77	167	1	2815	2	Y	86	93 0	13
07	2325 X	1770	-0-	-555	-0-	104	1	1579	2	Y	79	71 0	21
08	2325 X	761	-0-	-1564	-0-	46	1	670	2	Y	41	51 0	11
09	2250 X	687	-0-	-1563	-0-	47	1	590	2	Y	45	43 0	13
10	2325 X	691	-0-	-1634	-0-	35	1	614	2	Y	38	41 0	10

BENTSEN BROS. "B" RP		WELL #:		10	RRCID ->	100061	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	6658 - 6716	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JUDD ESTATE- STATE RP		WELL #:		9	RRCID ->	100123	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7776 - 8180	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		8	RRCID ->	123719	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	10176	PERF.	7840 - 7860	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	133177	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	10011	PERF. 6656 - 6666				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	142542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10183	PERF. 7998 - 8018				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	143018	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8296 - 8690				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	150643	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 7720 - 7792				
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	135 1	2310 2	Y	16	15 0	4				
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	18 9	2247 2	Y	14	16 0	2				
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	133 1	2259 2	Y	15	13 0	4				
08	2232 N	2098	-0-	-134	-0-	15 9	1955 2	Y	9	11 0	2				
09	2160 N	1670	-0-	-490	-0-	149 1	1537 2	Y	10	9 0	3				
10	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	17 9	2521 2	Y	10	10 0	3				
						133 1									
						10 9									
						122 1									
						11 9									
						145 1									
						11 9									

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151468	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	9732	PERF. 8645 - 9052				
05	7192 X	7060	-0-	-132	-0-	390 1	6670 2	Y	-0-		-0-				
06	6960 X	6925	-0-	-35	-0-	388 1	6537 2	Y	-0-		-0-				
07	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	450 1	6824 2	Y	-0-		-0-				
08	7192 X	7156	-0-	-36	-0-	455 1	6701 2	Y	-0-		-0-				
09	6930 X	6219	-0-	-711	-0-	456 1	5763 2	Y	-0-		-0-				
10	7285 X	5967	-0-	-1318	-0-	325 1	5642 2	Y	-0-		-0-				

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HOWELL, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	151766	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8494 - 10151	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	270	1	4625	2	Y	53	53 0	12
						58	9						
06	4170 X	4009	-0-	-161	-0-	222	1	3734	2	Y	48	53 0	7
						53	9						
07	4309 X	3990	-0-	-319	-0-	243	1	3694	2	Y	48	42 0	13
						53	9						
08	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	339	1	4991	2	Y	33	37 0	9
						36	9						
09	4170 X	3445	-0-	-725	-0-	250	1	3160	2	Y	32	32 0	9
						35	9						
10	4309 X	3101	-0-	-1208	-0-	167	1	2897	2	Y	34	34 0	9
						37	9						

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		6	RRCID ->	152686	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	10282	PERF.	7960 - 8570
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	155703	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	7678 - 8466	
05	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	563	1	9627	2	Y	68	68 0	16
						75	9						
06	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	555	1	9360	2	Y	65	71 0	10
						72	9						
07	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	649	1	9847	2	Y	67	59 0	18
						74	9						
08	10106 X	9963	-0-	-143	-0-	631	1	9286	2	Y	42	49 0	11
						46	9						
09	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	752	1	9511	2	Y	45	43 0	13
						50	9						
10	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	576	1	10013	2	Y	47	47 0	13
						52	9						

HOWELL, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	156755	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6576 - 9000	
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	56	63 0	13
						62	9						
06	150 N	53	-0-	-97	-0-	3	1	24	2	Y	24	33 0	4
						26	9						
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	9	1	56	2	Y	75	59 0	20
						83	9						
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	102	2	Y	66	69 0	17
						73	9						
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	93	2	Y	66	64 0	19
						73	9						
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	11	1	70	2	Y	60	63 0	16
						66	9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	173707	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	8366 - 8630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		2976 X	746	-0-	-2230	-0-	41 1	695 2	Y	9	10 0	2
							10 9					
06		2220 X	704	-0-	-1516	-0-	39 1	653 2	Y	11	11 0	2
							12 9					
07		2294 X	666	-0-	-1628	-0-	40 1	614 2	Y	11	10 0	3
							12 9					
08		2294 X	737	-0-	-1557	-0-	46 1	683 2	Y	7	8 0	2
							8 9					
09		1500 X	745	-0-	-755	-0-	54 1	682 2	Y	8	8 0	2
							9 9					
10		801 X	801	-0-	-0-	-0-	43 1	749 2	Y	8	8 0	2
							9 9					

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		10	RRCID ->	176288	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	7974 - 8876
05		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	145 1	2476 2	Y	-0-		-0-
06		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	146 1	2465 2	Y	-0-		-0-
07		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	169 1	2561 2	Y	-0-		-0-
08		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	138 1	2038 2	Y	-0-		-0-
09		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	129 1	1637 2	Y	-0-		-0-
10		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	136 1	2356 2	Y	-0-		-0-

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185714	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	7687 - 9070
05		6355 X	6254	-0-	-101	-0-	344 1	5882 2	Y	25	25 0	6
							28 9					
06		6150 X	5708	-0-	-442	-0-	318 1	5364 2	Y	24	26 0	4
							26 9					
07		6417 X	4507	-0-	-1910	-0-	277 1	4207 2	Y	21	19 0	6
							23 9					
08		6417 X	209	-0-	-6208	-0-	13 1	190 2	Y	5	10 0	1
							6 9					
09		6210 X	131	-0-	-6079	-0-	9 1	115 2	Y	6	5 0	2
							7 9					
10		6262 X	1796	-0-	-4466	-0-	97 1	1687 2	Y	11	10 0	3
							12 9					

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190113	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	9038 - 9132
05		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	313 1	5359 2	Y	-0-		-0-
06		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	292 1	4927 2	Y	-0-		-0-
07		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	191 1	2893 2	Y	-0-		-0-
08		2325 X	333	-0-	-1992	-0-	21 1	312 2	Y	-0-		-0-
09		2250 X	84	-0-	-2166	-0-	6 1	78 2	Y	-0-		-0-
10		2325 X	17	-0-	-2308	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		6	RRCID ->	191858	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8668 - 8766
05		2843 N	1474	-0-	-1369	-0-	81 1	1393 2	Y	-0-		-0-
06		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	81 1	1367 2	Y	-0-		-0-
07		1519 N	1500	-0-	-19	-0-	93 1	1407 2	Y	-0-		-0-
08		1488 N	1476	-0-	-12	-0-	94 1	1382 2	Y	-0-		-0-
09		1440 N	1427	-0-	-13	-0-	105 1	1322 2	Y	-0-		-0-
10		1488 N	1448	-0-	-40	-0-	79 1	1369 2	Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 11		RRCID -> 195623		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	227 1	3881 2	Y	6	6 0	1
						7 9					
06	3990 X	3975	-0-	-15	-0-	222 1	3746 2	Y	6	6 0	1
						7 9					
07	4185 X	4167	-0-	-18	-0-	257 1	3903 2	Y	6	5 0	2
						7 9					
08	4185 X	3739	-0-	-446	-0-	238 1	3498 2	Y	3	4 0	1
						3 9					
09	4050 X	2286	-0-	-1764	-0-	167 1	2116 2	Y	3	3 0	1
						3 9					
10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	229 1	3985 2	Y	4	4 0	1
						4 9					

BARRERA, F. - STATE		WELL #: 7		RRCID -> 199162		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 199557		COMPL. DATE 01/13/2010			TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 12		RRCID -> 199634		COMPL. DATE 02/17/2004			TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794		
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11 1	197 2	Y	5	5 0	1
						6 9					
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13 1	217 2	Y	6	6 0	1
						7 9					
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	207 2	Y	5	5 0	1
						6 9					
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	13 1	186 2	Y	3	3 0	1
						3 9					
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18 1	224 2	Y	3	3 0	1
						3 9					
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	10 1	167 2	Y	3	3 0	1
						3 9					

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 203830		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192		
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	42 1	726 2	Y	-0-		-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	41 1	698 2	Y	-0-		-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	46 1	705 2	Y	-0-		-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	43 1	632 2	Y	-0-		-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	53 1	675 2	Y	-0-		-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	37 1	643 2	Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205373	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7746 -	8774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3100 N	2167	-0-	-933	4270	120 1	2047 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1987	-0-	-1013	3257	111 1	1876 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	1372	-0-	-1728	1529	85 1	1287 2	Y	-0-			-0-
08		2050 N	521	-0-	-1529	-0-	33 1	488 2	Y	-0-			-0-
09		1080 N	478	-0-	-602	-0-	35 1	443 2	Y	-0-			-0-
10		1116 N	538	-0-	-578	-0-	29 1	509 2	Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. - STATE				WELL #:	10	RRCID ->	206391	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	9378	PERF. 7250 -	8798
05		5270 X	4581	-0-	-689	-0-	249 1	4252 2	Y	73	73 0		17
							80 9						
06		5100 X	4344	-0-	-756	-0-	239 1	4026 2	Y	72	78 0		11
							79 9						
07		5146 X	4199	-0-	-947	-0-	255 1	3866 2	Y	71	63 0		19
							78 9						
08		5146 X	3943	-0-	-1203	-0-	248 1	3648 2	Y	43	51 0		11
							47 9						
09		4830 X	4020	-0-	-810	-0-	291 1	3677 2	Y	47	45 0		13
							52 9						
10		4588 X	3874	-0-	-714	-0-	208 1	3620 2	Y	42	44 0		11
							46 9						

JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	13	RRCID ->	208626	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10017	PERF. 9212 -	9543
05		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	179 1	3064 2	Y	90	89 0		21
							99 9						
06		3240 X	3019	-0-	-221	-0-	164 1	2761 2	Y	85	93 0		13
							94 9						
07		3379 X	2194	-0-	-1185	-0-	130 1	1970 2	Y	85	75 0		23
							94 9						
08		3379 X	1135	-0-	-2244	-0-	69 1	1013 2	Y	48	58 0		13
							53 9						
09		3270 X	2145	-0-	-1125	-0-	153 1	1935 2	Y	52	50 0		15
							57 9						
10		3348 X	2428	-0-	-920	-0-	129 1	2238 2	Y	55	55 0		15
							61 9						

LA COPITA GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	208845	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9115	PERF. 7133 -	8253
05		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	268 1	4578 2	Y	54	53 0		13
							59 9						
06		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	253 1	4267 2	Y	50	55 0		8
							55 9						
07		5053 X	3497	-0-	-1556	-0-	213 1	3228 2	Y	51	45 0		14
							56 9						
08		5053 X	1840	-0-	-3213	-0-	115 1	1690 2	Y	32	37 0		9
							35 9						
09		4890 X	1686	-0-	-3204	-0-	121 1	1528 2	Y	34	33 0		10
							37 9						
10		4898 X	3278	-0-	-1620	-0-	176 1	3062 2	Y	36	36 0		10
							40 9						

SAGA				WELL #:	1	RRCID ->	212783	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	10606	PERF. 9556 -	10481
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	504 2	55 9	Y	50			138
06		733 N	733	-0-	-0-	-0-	711 2	22 9	Y	20			158
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	374 2	26 9	Y	24			182
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-			182
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		Y	-0-			182
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	510 2	61 9	Y	55			237

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213687	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	9738	PERF.	7696 - 8846			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	837 N	739	-0-	-98	-0-		41	1	698	2	Y	-0-			-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-		43	1	728	2	Y	-0-			-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-		48	1	724	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	733	-0-	-11	-0-		47	1	686	2	Y	-0-			-0-
09	780 N	732	-0-	-48	-0-		54	1	678	2	Y	-0-			-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-		48	1	840	2	Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		11	RRCID ->	214065	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7162 - 8884			
05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-		186	1	3187	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3228	-0-	228	-0-	228	181	1	3047	2	Y	-0-			-0-
07	3167 X	2939	-0-	-228	-0-		182	1	2757	2	Y	-0-			-0-
08	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-		198	1	2920	2	Y	-0-			-0-
09	2820 X	2411	-0-	-409	-0-		177	1	2234	2	Y	-0-			-0-
10	2914 X	2137	-0-	-777	-0-		116	1	2021	2	Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	215048	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	9133	PERF.	6826 - 6836			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		14	RRCID ->	215481	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9061	PERF.	6870 - 6880			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SAGA		WELL #:		3	RRCID ->	219650	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9752 - 10426			
05	465 N	286	-0-	-179	-0-		286	2			N	-0-			-0-
06	450 N	336	-0-	-114	-0-		336	2			N	-0-			-0-
07	341 N	322	-0-	-19	-0-		322	2			N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2			N	-0-			-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	2			N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406	2			N	-0-			-0-

SAGA		WELL #:		2	RRCID ->	220401	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9536 - 10308			
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-		735	2			Y	-0-			-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-		832	2			Y	-0-			-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-		816	2			Y	-0-			-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-		801	2			Y	-0-			-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-		791	2			Y	-0-			-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-		888	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220751	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9166	PERF. 7096	- 8091
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364 X	1265 -0-	-99	-0-	69	1	1187	2	Y	8	8 0	2
					9	9						
06	1410 X	1410 -0-	-0-	-0-	79	1	1323	2	Y	7	8 0	1
					8	9						
07	1578 X	1578 -0-	-0-	-0-	97	1	1472	2	Y	8	7 0	2
					9	9						
08	1271 N	1048 -0-	-223	-0-	66	1	978	2	Y	4	5 0	1
					4	9						
09	1590 N	1590 -0-	-0-	-0-	116	1	1468	2	Y	5	5 0	1
					6	9						
10	1856 N	1856 -0-	-0-	-0-	101	1	1749	2	Y	5	5 0	1
					6	9						

SAGA		WELL #:		4	RRCID ->	221665	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17

BENTSON BROS. - STATE		WELL #:		14	RRCID ->	225619	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 7864	- 8344
05	5115 X	1445 -0-	-3670	-0-	75	1	1281	2	Y	81	82 0	19
					89	9						
06	4950 X	4786 -0-	-164	-0-	263	1	4426	2	Y	88	94 0	13
					97	9						
07	5931 X	5931 -0-	-0-	-0-	360	1	5472	2	Y	90	79 0	24
					99	9						
08	3343 X	3343 -0-	-0-	-0-	209	1	3071	2	Y	57	66 0	15
					63	9						
09	4800 X	2126 -0-	-2674	-0-	151	1	1912	2	Y	57	56 0	16
					63	9						
10	5921 X	2473 -0-	-3448	-0-	131	1	2279	2	Y	57	58 0	15
					63	9						

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		15	RRCID ->	229293	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	19140	PERF. 8358	- 8997
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		13	RRCID ->	229344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8402	- 8412
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 16		RRCID -> 242274		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2170 N	694	-0-	-1476	-0-	38	1	656	2	Y	-0-
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-
07	1054 N	28	-0-	-1026	-0-	2	1	26	2	Y	-0-
08	682 N	473	-0-	-209	-0-	30	1	443	2	Y	-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	407	2	Y	-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-

HOWELL, J. J.		WELL #: 7		RRCID -> 248025		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190			
05	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	247	1	4229	2	Y	6
06	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	237	1	3987	2	Y	4
07	4588 X	3828	-0-	-760	-0-	235	1	3565	2	Y	7
08	4588 X	3784	-0-	-804	-0-	240	1	3527	2	Y	4
09	4440 X	3041	-0-	-1399	-0-	221	1	2801	2	Y	5
10	4495 X	3824	-0-	-671	-0-	207	1	3598	2	Y	5

HOWELL, J. J.		WELL #: 8		RRCID -> 248455		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900			
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	64	1	1099	2	Y	-0-
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	64	1	1084	2	Y	-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	74	1	1120	2	Y	-0-
08	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	74	1	1094	2	Y	-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	84	1	1061	2	Y	-0-
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	64	1	1115	2	Y	-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 265949		COMPL. DATE 04/26/2019		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7816 - 8472			
05	7657 X	7138	-0-	-519	-0-	383	1	6553	2	Y	43
06	7230 X	6903	-0-	-327	-0-	376	1	6331	2	Y	27
07	7409 X	7201	-0-	-208	-0-	433	1	6571	2	Y	48
08	7409 X	6864	-0-	-545	-0-	429	1	6312	2	Y	30
09	7140 X	6642	-0-	-498	-0-	477	1	6034	2	Y	34
10	7192 X	6788	-0-	-404	-0-	362	1	6290	2	Y	33

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 15		RRCID -> 265965		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174			
05	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	757	1	12948	2	Y	-0-
06	12900 X	11269	-0-	-1631	-0-	631	1	10638	2	Y	-0-
07	12927 X	8558	-0-	-4369	-0-	529	1	8029	2	Y	-0-
08	14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	939	1	13832	2	Y	-0-
09	13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	1006	1	12718	2	Y	-0-
10	13702 X	13479	-0-	-223	-0-	733	1	12746	2	Y	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	930 N	833	-0-	-97	-0-	46	1	787	2	Y	-0-			-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	685	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	758	-0-	-141	-0-	47	1	711	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	833	-0-	-4	-0-	53	1	780	2	Y	-0-			-0-
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	53	1	669	2	Y	-0-			-0-
10	744 N	564	-0-	-180	-0-	31	1	533	2	Y	-0-			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 HIDALGO-WILLACY WELL #: 3 RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
 GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	101	3	18	9	Y	16	10	1	6
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	136	3	8	9	Y	7			13
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	147	3	17	9	Y	15			28
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	128	3	14	9	Y	13	31	1	10
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	125	3	17	9	Y	15			25

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

05	3038 X	2716	-0-	-322	-0-	523	1	2181	3	Y	11			31
06	2940 X	2718	-0-	-222	-0-	497	1	2207	3	Y	13	24	1	20
07	3038 X	2072	-0-	-966	-0-	492	1	1572	3	Y	7			27
08	2883 X	2604	-0-	-279	-0-	571	1	2024	3	Y	8	25	1	10
09	2790 X	2351	-0-	-439	-0-	493	1	1848	3	Y	9			19
10	2821 X	2277	-0-	-544	-0-	498	1	1770	3	Y	8			27

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		6A	RRCID ->	166618	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10301	PERF. 8096 - 10200	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NIMMO GAS UNIT NO.1		WELL #:		3P	RRCID ->	168052	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9000 - 9198	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRANNAN		WELL #:		2	RRCID ->	179274	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8648 - 8680	
05	2418 X	1944	-0-	-474	-0-	171	1	1754	3	Y	17	49
						19	9					
06	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	158	1	1768	3	Y	30	36
						33	9				43	1
07	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	153	1	1324	3	Y	8	44
						9	9					
08	1953 N	1491	-0-	-462	-0-	169	1	1311	3	Y	10	15
						11	9				39	1
09	1950 N	1851	-0-	-99	-0-	174	1	1662	3	Y	14	29
						15	9					
10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	188	1	1770	3	Y	13	42
						14	9					

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		7A	RRCID ->	184748	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 8538 - 9677	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	186019	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8355 - 8662	
05	1116 X	1074	-0-	-42	-0-	95	1	971	3	Y	7	23
						8	9					
06	1140 X	882	-0-	-258	-0-	71	1	798	3	Y	12	16
						13	9				19	1
07	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	135	1	1168	3	Y	4	20
						4	9					
08	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	118	1	914	3	Y	6	7
						7	9				19	1
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	101	1	967	3	Y	7	14
						8	9					
10	1302 N	1052	-0-	-250	-0-	100	1	945	3	Y	6	20
						7	9					

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BRANNAN		WELL #:		4	RRCID ->	190698	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	8918 - 9837	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5115 X	3340	-0-	-1775	-0-	292 1	2993 3	Y	50			113
							55 9						
06		4950 X	3360	-0-	-1590	-0-	269 1	3016 3	Y	68	99 1		82
							75 9						
07		3999 X	3296	-0-	-703	-0-	337 1	2926 3	Y	30			112
							33 9						
08		3348 X	2855	-0-	-493	-0-	322 1	2503 3	Y	27	100 1		39
							30 9						
09		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	420 1	4024 3	Y	47			86
							52 9						
10		3472 X	2276	-0-	-1196	-0-	216 1	2032 3	Y	25			111
							28 9						

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5P	RRCID ->	191114	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8814 - 8846	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7P	RRCID ->	192918	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7970 - 9020	
05		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238 3		N	-0-		42	
06		2100 X	2026	-0-	-74	-0-	2026 3		N	-0-		42	
07		2170 X	1964	-0-	-206	-0-	1963 3	1 9	N	1		43	
08		2232 X	1925	-0-	-307	-0-	1925 3		N	-0-		43	
09		2160 X	1770	-0-	-390	-0-	1770 3		N	-0-		43	
10		2232 X	1913	-0-	-319	-0-	1913 3		N	-0-		43	

DON CAMERON ET AL GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	193947	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9190 - 9288	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6P	RRCID ->	194405	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8416 - 9640	
05		651 N	508	-0-	-143	-0-	428 3	80 9	N	73		212	
06		627 N	627	-0-	-0-	-0-	550 3	77 9	N	70	180 1	102	
07		788 N	788	-0-	-0-	-0-	725 3	63 9	N	57		159	
08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	666 3	88 9	N	80	180 1	59	
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	862 3	36 9	N	33		92	
10		929 N	929	-0-	-0-	-0-	863 3	66 9	N	60		152	

DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		9A	RRCID ->	197762	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 - 8448	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	3	10	9	Y	9	9	1			1
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	314	3	Y	27					28
						30	9									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			4

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

05	775 N	686	-0-	-89	-0-	61	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	58	1	648	3	Y	-0-					-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	49	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	91	1	707	3	Y	-0-					-0-
09	720 N	364	-0-	-356	-0-	34	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	373	-0-	-92	-0-	36	1	337	3	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

05	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	4	-0-	4	9	4	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	12	3	3			Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		7	RRCID ->	208762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9482 - 9773
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		8	RRCID ->	218682	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9490 - 10332
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-			-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-			-0-
08	372 N	257	-0-	-115	-0-	29	1	Y	-0-			-0-
09	600 N	262	-0-	-338	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
10	589 N	263	-0-	-326	-0-	25	1	Y	-0-			-0-

BRANNAN		WELL #:		6	RRCID ->	218794	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9391 - 10065
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-			-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	13	1	Y	-0-			-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	11	1	Y	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-			-0-

BRANNAN		WELL #:		5	RRCID ->	218967	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8414 - 9175
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	-0-			-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-			-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-			-0-
08	868 N	649	-0-	-219	-0-	74	1	Y	-0-			-0-
09	780 N	695	-0-	-85	-0-	66	1	Y	-0-			-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		9	RRCID ->	222801	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9565 - 9937
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		10	RRCID ->	222934	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9940 - 10418
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		12	RRCID ->	233140	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9671 - 9914
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-			-0-
08	248 N	129	-0-	-119	-0-	15	1	Y	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		13	RRCID ->	235318	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9616 - 10360		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	166	1	1703	3	Y	20	17	1	22
						22	9							
06	1800 X	1432	-0-	-368	-0-	116	1	1301	3	Y	14	31	1	5
						15	9							
07	1860 X	580	-0-	-1280	-0-	59	1	510	3	Y	10			15
						11	9							
08	1891 N	965	-0-	-926	-0-	109	1	845	3	Y	10	12	1	13
						11	9							
09	1440 N	1039	-0-	-401	-0-	97	1	931	3	Y	10	11	1	12
						11	9							
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	117	1	1103	3	Y	12	12	1	12
						13	9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		14	RRCID ->	238139	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605 - 10195		
05	279 N	194	-0-	-85	-0-	17	1	177	3	Y	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	Y	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	18	1	144	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	165	-0-	-105	-0-	16	1	149	3	Y	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK G. U.		WELL #:		11	RRCID ->	238481	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9458 - 9940		
05	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	33	1	1934	3	Y	59	55	1	71
						65	9							
06	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	110	1	1544	3	Y	54	107	1	18
						59	9							
07	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	136	1	1195	3	Y	41			59
						45	9							
08	2046 N	1636	-0-	-410	-0-	179	1	1396	3	Y	55	53	1	61
						61	9							
09	1710 N	994	-0-	-716	-0-	86	1	851	3	Y	52	55	1	58
						57	9							
10	1364 N	1070	-0-	-294	-0-	94	1	914	3	Y	56	57	1	57
						62	9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		17	RRCID ->	241093	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	9404 - 9869		
05	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	55	1	3201	3	Y	19	18	1	24
						21	9							
06	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	136	1	1918	3	Y	18	36	1	6
						20	9							
07	2077 X	1265	-0-	-812	-0-	128	1	1123	3	Y	13			19
						14	9							
08	2480 X	1518	-0-	-962	-0-	170	1	1328	3	Y	18	17	1	20
						20	9							
09	2400 X	1777	-0-	-623	-0-	161	1	1597	3	Y	17	18	1	19
						19	9							
10	2480 X	1451	-0-	-1029	-0-	133	1	1297	3	Y	19	19	1	19
						21	9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		18	RRCID ->	245379	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9360 - 9714		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		19	RRCID ->	253728	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9396 - 9536
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRANNAN		WELL #:		7	RRCID ->	254191	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8375 - 8422
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	Y	-0-	-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	Y	-0-	-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	-0-	-0-
08	279 N	138	-0-	-141	-0-	16	1	122	3	Y	-0-	-0-
09	300 N	149	-0-	-151	-0-	14	1	135	3	Y	-0-	-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	Y	-0-	-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		21	RRCID ->	256160	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9342 - 9686
05	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	69	1	3981	3	Y	97	91 1 119
						107	9					
06	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	155	1	2172	3	Y	90	179 1 30
						99	9					
07	2139 X	1747	-0-	-392	-0-	171	1	1501	3	Y	68	98
						75	9					
08	3100 X	2124	-0-	-976	-0-	230	1	1793	3	Y	92	88 1 102
						101	9					
09	3000 X	1895	-0-	-1105	-0-	165	1	1640	3	Y	82	90 1 94
						90	9					
10	3100 X	1910	-0-	-1190	-0-	168	1	1639	3	Y	94	94 1 94
						103	9					

HEARD		WELL #:		12	RRCID ->	256318	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9115 - 9393
05	2015 X	2001	-0-	-14	-0-	1857	3	144	9	Y	131	231
06	1950 X	1731	-0-	-219	-0-	1680	3	51	9	Y	46	171 1 106
07	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2023	3	24	9	Y	22	128
08	2015 N	1830	-0-	-185	-0-	1785	3	45	9	Y	41	169
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1713	3	32	9	Y	29	150 1 48
10	2046 N	1753	-0-	-293	-0-	1712	3	41	9	Y	37	85

BRANNAN		WELL #:		11	RRCID ->	258071	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9636 - 9755
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HEARD		WELL #:		18	RRCID ->	258166	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9590 - 9608
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
06	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	3			Y	-0-	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-	-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		27	RRCID ->	258370	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	9538	PERF.	9356 - 9428				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD		WELL #:		4	RRCID ->	258514	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9904 - 10135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY)		50705 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650										
GARCIA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	255541	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	7098 - 7234
05	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	36 1	10299	2	N	73		247
06	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-	80 9			N	-0-	191 1	56
07	9269 X	5727	-0-	-3542	-0-	20 1	5703	2	N	4		60
08	23695 X	23695	-0-	-0-	-0-	4 9			N			
09	18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	82 1	23543	2	N	64		124
10	18718 X	18718	-0-	-0-	-0-	70 9			N			
						65 1	18579	2	N	36		160
						40 9			N			
						65 1	18598	2	N	50	188 1	22
						55 9			N			

GARCIA HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	262319	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6420 - 6440
05	3317 X	2075	-0-	-1242	-0-	7 1	2035	2	N	30		165
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-	33 9			N	-0-		165
07	3069 X	1657	-0-	-1412	-0-	6 1	1629	2	N	20		185
08	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	22 9			N			
09	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	19 1	5478	2	N	64		249
10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	70 9			N			
						17 1	4939	2	N	50	185 1	114
						55 9			N			
						11 1	3044	2	N	126	192 1	48
						139 9			N			

LA CRUZ (ESCONDIDO)		50709 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
BENAVIDES-CNR		WELL #:		23	RRCID ->	096188	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	4896 - 5065
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	32 1	138	3	N	-0-		-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	63 1	208	3	N	-0-		-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18 1	126	3	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

LA CRUZ (ESCONDIDO)		//CONT.//		50709 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BENAVIDES-CNR		WELL #:		24	RRCID ->	096838	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	4887 - 5123		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-		43 1	188 3		N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-		98 1	325 3		N	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-		30 1	215 3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E)				50715 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
D90 ENERGY, LLC				195797										
MANGEL A		WELL #:		1	RRCID ->	173316	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8562 - 8760		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				62

LA ENCANTADA, E. (I-60)				50716 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS						
D90 ENERGY, LLC				195797										
MANGEL A		WELL #:		1	RRCID ->	173790	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8562 - 8581		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE)				50744 026	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS						
LOGAS ENERGY, LLC				505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		126	RRCID ->	275511	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6558 - 6598		
05	5053	-0-	-0-	-5053	-0-				N	-0-				89
06	4050 #	-0-	-0-	-4050	-0-				N	-0-				89
07	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-				89
08	3658 #	-0-	-0-	-3658	-0-				N	-0-				89
09	2580 #	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-				89
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				89

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)				50744 039	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867										
JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	139689	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	6832 - 6840		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-

LOGAS ENERGY, LLC				505860			CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
MURPHY-KRUSE GU				1	RRCID ->	270911	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	7498 - 7504		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)		//CONT.//		50744 039	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860									
CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #:		15	RRCID ->	275302	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7472 - 7476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE)				50744 078	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
LOGAS ENERGY, LLC				505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		114C	RRCID ->	256358	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6997 - 7013	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			1

LA GLORIA (BRANSON)				50744 195	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
J POSEY OPERATING LLC				427904									
MYRICK		WELL #:		1	RRCID ->	248712	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	8091 - 8138	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		554			Y	-0-			185
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		554			Y	-0-			185
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		554			Y	-0-			185
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		554			Y	-0-			185
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		554			Y	-0-			185
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		554			Y	-0-			185

LOGAS ENERGY, LLC				505860									
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		9 F	RRCID ->	179758	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8226 - 8247	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #:		7	RRCID ->	196624	COMPL. DATE	09/11/2018	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8198 - 8216	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.)				50744 312	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC				505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		57	RRCID ->	140491	COMPL. DATE	12/03/1991	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	7778 - 7791	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
LA GLORIA (EL PAISANO)		50744 338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		505860											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	51	RRCID ->	058929	COMPL. DATE	05/20/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LA GLORIA (ELOISE)		50744 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #:	2 C	RRCID ->	164943	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7540 - 7633		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LA GLORIA (FRANK)		50744 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
LOGAS ENERGY, LLC		505860											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	57	RRCID ->	035893	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	N/A		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LA GLORIA (HELEN)		50744 429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		505860											
SEELIGSON, A. A.		WELL #:	4 T	RRCID ->	011453	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	N/A		
05	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LA GLORIA (HORNSBY -A-)		50744 442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867											
JORDAN		WELL #:	2	RRCID ->	096958	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	7180 - 7194		
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LOGAS ENERGY, LLC		505860											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	114T	RRCID ->	256364	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7231 - 7270		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-)
LOGAS ENERGY, LLC
LA GLORIA GAS UNIT

//CONT.// 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
//CONT.// 505860
WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7116 - 7260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (JORDAN)
FAULCONER ENERGY, LLC
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1

50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
263648
WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN)
LOGAS ENERGY, LLC
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT

50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
505860
WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT

WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	215	173	1			219
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1000	815	1			404
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	290	350	1			344
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					344
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					344

LA GLORIA (LOS OLMOS)
DCP OPERATING COMPANY, LP
LA GLORIA GAS UNIT

50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
195959
WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2

263648
WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMO'S)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		3 C	RRCID -> 011395	COMPL. DATE 06/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		27 T	RRCID -> 011400	COMPL. DATE 03/29/1950	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		8 T	RRCID -> 011403	COMPL. DATE 01/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		3 T	RRCID -> 011406	COMPL. DATE 06/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		27 C	RRCID -> 011412	COMPL. DATE 03/29/1950	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	5954 - 5980
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID -> 011440	COMPL. DATE 05/07/1985	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	6023 - 6038
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		25 C	RRCID -> 011444	COMPL. DATE 05/25/1948	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	N/A
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

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

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860														
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 049798		COMPL. DATE 02/07/1971		TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 054459		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 057083		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 058540		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 U		RRCID -> 058541		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA GLORIA G.U.		WELL #: 89		RRCID -> 064490		COMPL. DATE 06/17/1986		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 104031		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 107952		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 114049		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 114057		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 117437		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 119345		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 120344		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 121249		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 124046		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5662 - 6634		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 126258		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 6240 - 6260		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 129870		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5652 - 5879		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 133161		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6697		PERF. 5716 - 5750		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 5836 - 5846		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 138038		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6170 - 6179		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 100		RRCID -> 139055		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5470 - 5478		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 109		RRCID -> 146057		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5502 - 6568		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 150614		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6022 - 6028		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 151470		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 8013		PERF. 6615 - 6800		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 208073		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6313 - 6693		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 116		RRCID -> 262047		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 6468 - 6538		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 268872		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 9592		PERF. 5976 - 5996		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	922			Y	-0-		5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	922			Y	-0-		5
07	922	X	-0-	-0-	-922	-0-			Y	-0-		5
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 270802		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6008 - 6013		
05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-			Y	-0-		112
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		112
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		112

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	274766	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	6906	PERF. 5446 - 6627	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21215				Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21215				Y	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21215				Y	-0-		3
08	21215 X	-0-	-0-	-21215	-0-				Y	-0-		3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		121	RRCID ->	275515	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	6804	PERF. 5459 - 6662	
05	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-				Y	-0-		141
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		141
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		141
08	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-				Y	-0-		141
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-				Y	-0-		141
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		141

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		115	RRCID ->	276357	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MURPHY-KRUSE GU		WELL #:		2	RRCID ->	282281	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6992 - 7000	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
MURPHY-KRUSE GU		WELL #:		1	RRCID ->	284545	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 6974 - 6990	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		133

LA GLORIA (LOUELLA)		50744 670		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316										
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	125814	COMPL. DATE	10/17/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9233 - 9278	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOUELLA)		//CONT.//		50744 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		//CONT.//		841316									
HOPPER		WELL #:		1	RRCID ->	129785	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)				50744 702	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
J POSEY OPERATING LLC				427904									
MYRICK		WELL #:		1	RRCID ->	223048	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505				
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136									
KLUMPP-BARRERA		WELL #:		1T	RRCID ->	289519	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8169 - 8175				
05	8024	X	-0-	-0-	-8024	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257									
MYRICK		WELL #:		2	RRCID ->	238512	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424				
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35 7		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA GLORIA (MYRICK)				50744 715	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS					
LOGAS ENERGY, LLC				505860									
CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #:		11	RRCID ->	278150	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964				
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			102
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			102
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			102
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			102

LA GLORIA (ROMONA)				50744 793	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC				505860									
SEELIGSON, A. A.		WELL #:		4 C	RRCID ->	011452	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA, N. (7750)		50746 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058									
S. MONTEMAYOR UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	210182	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7756 - 7768
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE)		50749 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC		505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	75	RRCID ->	114882	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7120 - 7145
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	80	RRCID ->	138644	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7303 - 7308
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900)		50749 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058									
DIXON/PENLY		WELL #:	1	RRCID ->	210974	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7994 - 8250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1333 N	-0-	-0-	-1333			N	-0-		71
06		1230 N	-0-	-0-	-1230			N	-0-		71
07		558 N	-0-	-0-	-558			N	-0-		71
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
09		2680 N	2680	-0-	-0-	2610 2	70 9	N	64		135
10		1951 N	1951	-0-	-0-	1777 2	174 9	N	158	182 1	111

LA GRULLA (YEGUA 7100)		50780 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
REYNOLDS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	250187	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6490 - 6510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		4371 X	4185	-0-	-186	918 1	3267 2	N	-0-		59
06		4080 X	-0-	-0-	-4080			N	-0-		59
07		4185 X	4185	-0-	-0-	1109 1	3076 2	N	-0-		59
08		4185 X	3737	-0-	-448	1263 1	2327 2	N	134	144 1	49
09		4050 X	4008	-0-	-42	147 9	1160 1	N	14		63
10		4185 X	4090	-0-	-95	15 9	1644 1	N	13		76
						14 9					

OIL AND GAS DIVISION

LA GRULLA (YEGUA 7100)			//CONT.// 50780 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611												
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 1		RRCID -> 258774		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 9597		PERF. 6462 - 6482				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

05		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	353	1	1259	2	N	-0-			78
06		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			78
07		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	427	1	1185	2	N	5			83
							6	9							
08		1550 N	1415	-0-	-135	-0-	498	1	917	2	N	-0-	40	1	43
09		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	451	1	1101	2	N	-0-			43
10		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	630	1	931	2	N	-0-			43

BLOCK			WELL #: 1		RRCID -> 277340		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6346 - 6368				
05		3038 X	2139	-0-	-899	-0-	469	1	1670	2	N	-0-			38
06		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			38
07		2511 X	2139	-0-	-372	-0-	567	1	1572	2	N	-0-			38
08		2511 X	1815	-0-	-696	-0-	638	1	1177	2	N	-0-			38
09		2190 X	1992	-0-	-198	-0-	579	1	1413	2	N	-0-			38
10		2139 X	1928	-0-	-211	-0-	778	1	1150	2	N	-0-			38

SMITH PRODUCTION INC.			789662		RRCID -> 267332		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6638 - 6644				
REILLY HEIRS			WELL #: 2												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY			891175		RRCID -> 161076		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 13951		PERF. 7139 - 8264				
GARCIA HEIRS GAS UNIT			WELL #: 1												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VERA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 162883		COMPL. DATE 04/27/1997		TOTAL DEPTH 8499		PERF. 6370 - 6970				
05		930 N	782	-0-	-148	-0-	411	1	371	3	N	-0-			200
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	420	1	443	3	N	33	181	1	52
							36	9							
07		909 N	909	-0-	-0-	-0-	378	1	509	3	N	20			72
							22	9							
08		895 N	895	-0-	-0-	-0-	382	1	457	3	N	51			123
							56	9							
09		900 N	871	-0-	-29	-0-	373	1	498	3	N	-0-			123
10		899 N	847	-0-	-52	-0-	400	1	447	3	N	-0-			123

OIL AND GAS DIVISION

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.//		50780 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164057	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6459 - 6970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	125 1	113 3	N	-0-			21
06		300 N	209	-0-	-91	-0-	102 1	107 3	N	-0-			21
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	102 1	138 3	N	1			22
08		248 N	209	-0-	-39	-0-	1 9	95 1	114 3	N	-0-		22
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	104 1	139 3	N	2			24
10		248 N	217	-0-	-31	-0-	2 9	101 1	113 3	N	3		27
							3 9						

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)		50783 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
JILPETCO, INC.		432469											
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159653	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11524 - 11730	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175			RRCID ->	159644	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	12094 - 12166	
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLORES GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	217031	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9175 - 9598	
05	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	461 1	620 3	N		-0-		15	
06	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	443 1	650 3	N		-0-		15	
07	1209 X	1157	-0-	-52	-0-	455 1	702 3	N		-0-		15	
08	1209 X	1179	-0-	-30	-0-	472 1	707 3	N		-0-		15	
09	1170 X	1117	-0-	-53	-0-	437 1	680 3	N		-0-		15	
10	1147 X	1110	-0-	-37	-0-	462 1	618 3	N		27		42	
						30 9							

LA MANGANA (WILCOX 7800)		50848 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
PENA, HELEN L.		WELL #:		1	RRCID ->	164021	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	7580 - 7586	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA MANGANA (WILCOX 7800)		//CONT.//		50848 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ, C.		WELL #:		3	RRCID ->	294017	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	7821 - 9060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395 N	1092	-0-	-303	-0-	63	1	1029	2	N	-0-		17
06	1200 N	999	-0-	-201	-0-	58	1	941	2	N	-0-		17
07	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	59	1	949	2	N	-0-		17
08	1085 N	914	-0-	-171	-0-	48	1	865	2	N	1		18
						1	9						
09	990 N	817	-0-	-173	-0-	44	1	773	2	N	-0-		18
10	1023 N	793	-0-	-230	-0-	44	1	749	2	N	-0-		18
LA MOCA RANCH (ESCONDIDO)				50876 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB			
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460									
VETERANS LAND BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	199289	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5780 - 7710	
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	52	1	701	3	N	-0-		-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	50	1	652	3	N	-0-		-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	654	3	N	-0-		-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	3	N	-0-		-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	3	N	-0-		-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	N	-0-		-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	134189	COMPL. DATE	12/19/1989	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	4182 - 4184	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LA PERLA (LOBO CONS.)				50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657									
BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #:		1	RRCID ->	069973	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	N/A	
05	T. A.	177	-0-	177	1413	177	2			Y	-0-		-0-
06	1631 X	218	-0-	-1413	-0-	218	2			Y	-0-		-0-
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			Y	-0-		-0-
08	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	2			Y	-0-		-0-
09	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	2			Y	-0-		-0-
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-		-0-
BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #:		3	RRCID ->	077960	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	9723 - 9826	
05	T. A.	442	-0-	442	3083	442	2			Y	-0-		-0-
06	3604 X	521	-0-	-3083	-0-	521	2			Y	-0-		-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-		-0-
08	434 N	276	-0-	-158	-0-	276	2			Y	-0-		-0-
09	510 N	343	-0-	-167	-0-	343	2			Y	-0-		-0-
10	558 N	361	-0-	-197	-0-	361	2			Y	-0-		-0-
BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #:		7	RRCID ->	134065	COMPL. DATE	03/24/1990	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	10578 - 10740	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-		-0-
06	54 X	-0-	-0-	-54	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657							
HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	139223	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	10818	PERF.10356 - 10498
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	DLQ	G-10	2091	-0-	2091	4676	2091 2		Y	-0-	-0-
06		6446 X	1770	-0-	-4676	-0-	1770 2		Y	-0-	-0-
07		2666 X	1931	-0-	-735	-0-	1931 2		Y	-0-	-0-
08		2666 X	1009	-0-	-1657	-0-	1009 2		Y	-0-	-0-
09		2580 X	1591	-0-	-989	-0-	1591 2		Y	-0-	-0-
10		2077 X	1276	-0-	-801	-0-	1276 2		Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #:		9	RRCID ->	139464	COMPL. DATE	08/21/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8572 - 8580
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #:		10	RRCID ->	141749	COMPL. DATE	04/28/1992	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10034 - 10060
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #:		12	RRCID ->	142469	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL DEPTH	10865	PERF.10210 - 10292
05	DLQ	G-10	764	-0-	764	1409	764 2		Y	-0-	-0-
06		1951 N	542	-0-	-1409	-0-	542 2		Y	-0-	-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		Y	-0-	-0-
08		620 N	303	-0-	-317	-0-	303 2		Y	-0-	-0-
09		540 N	414	-0-	-126	-0-	414 2		Y	-0-	-0-
10		620 N	429	-0-	-191	-0-	429 2		Y	-0-	-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	142846	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10346 - 10468
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-	-0-

HEIN-BRUNI GU		WELL #:		1	RRCID ->	143775	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	10791	PERF. 9366 - 10234
05	8904	X	4505	-0-	-4399	-0-	4505 2		Y	-0-	-0-
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2		Y	-0-	-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2		Y	-0-	-0-
08	2604	X	1095	-0-	-1509	-0-	1095 2		Y	-0-	-0-
09	2520	X	2394	-0-	-126	-0-	2394 2		Y	-0-	-0-
10	2790	X	1590	-0-	-1200	-0-	1590 2		Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #:		14	RRCID ->	144341	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10976	PERF.10296 - 10384
05	DLQ	G-10	269	-0-	269	709	269 2		Y	-0-	-0-
06		719 N	10	-0-	-709	-0-	10 2		Y	-0-	-0-
07		310 N	279	-0-	-31	-0-	279 2		Y	-0-	-0-
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-	-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		Y	-0-	-0-
10		279 N	28	-0-	-251	-0-	28 2		Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657													
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	248	-0-	-62	-0-	-0-	248	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	217 N	129	-0-	-88	-0-	-0-	129	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300 N	131	-0-	-169	-0-	-0-	131	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248 N	143	-0-	-105	-0-	-0-	143	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596													
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-	-0-	-0-	24
06	570 N	67	-0-	-503	-0-	-0-	67	2	Y	-0-	-0-	-0-	24
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	24
08	248 N	5	-0-	-243	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-	24
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	-0-	13	2	Y	-0-	-0-	-0-	24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	24

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780													
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240													
05	899 N	656	-0-	-243	-0-	-0-	656	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	465 N	228	-0-	-237	-0-	-0-	228	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	620 N	366	-0-	-254	-0-	-0-	366	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411													
05	4619 X	3077	-0-	-1542	-0-	-0-	3077	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4250 X	1980	-0-	-2270	-0-	-0-	1980	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4030 X	3324	-0-	-706	-0-	-0-	3324	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4030 X	1639	-0-	-2391	-0-	-0-	1639	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3900 X	2381	-0-	-1519	-0-	-0-	2381	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	2553	-0-	2553	2553	2553	2553	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)										//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.// 029657							
PENA, H.L.										WELL #: 5		RRCID -> 153743		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MARTINEZ, R.										WELL #: 1		RRCID -> 157620		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621	
05		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			48		
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			48		
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			48		
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			48		
09		90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-			48		
10		93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-			48		

PENA, H. L.										WELL #: 3		RRCID -> 158861		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798	
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-			10		
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			10		
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-				Y	-0-			10		
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			10		
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			10		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10		

MARTINEZ, R.										WELL #: 2		RRCID -> 159135		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258	
05		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			-0-		
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-		
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-		
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-		
09		90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-			-0-		
10		93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-			-0-		

PENA, H. L.										WELL #: 4		RRCID -> 159403		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100	
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-			50		
06		540 N	84	-0-	-456	-0-	84	2			Y	-0-			50		
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				Y	-0-			50		
08		620 N	508	-0-	-112	-0-	508	2			Y	-0-			50		
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-			50		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50		

PENA, H. L.										WELL #: 5		RRCID -> 159602		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410	
05		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-			3		
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-			3		
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-			3		
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			3		
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			3		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3		

PENA, H. L.										WELL #: 6		RRCID -> 160639		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776	
05		155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-			-0-		
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.)										//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC										//CONT.// 029657								
PENA, H. L.										WELL #: 6		RRCID -> 160849		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R.										WELL #: 3		RRCID -> 162123		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883		
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					123
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					123
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					123
08	1085	N	849	-0-	-236	-0-	-0-	849	2			N	-0-					123
09	720	N	342	-0-	-378	-0-	-0-	342	2			N	-0-					123
10	992	N	124	-0-	-868	-0-	-0-	124	2			N	-0-					123

PENA, H. L.										WELL #: 1		RRCID -> 162826		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164		
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					39
06	430	N	31	-0-	-399	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					39
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					39
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					39
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					39

HEIN, LUZ A. ESTATE										WELL #: 11		RRCID -> 171852		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE										WELL #: 12		RRCID -> 172744		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HEIN, LUZ A.										WELL #: 13		RRCID -> 174846		COMPL. DATE 10/16/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979		
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE										WELL #: 15		RRCID -> 178530		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760		
05	14B2	EXT	18	-0-	18	-0-	151	18	2			Y	-0-					-0-
06	857	X	706	-0-	-151	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	231	-0-	231	-0-	231	231	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	178833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9844 - 10670	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	44	-0-	-142	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	178876	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10553 - 10688	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	180612	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9890 - 10614	
05	744 N	485	-0-	-259	-0-	485	2	Y	-0-			-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	545	-0-	-75	-0-	545	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	334	-0-	-162	-0-	334	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	478	-0-	-122	-0-	478	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	444	-0-	-114	-0-	444	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	181024	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10149	PERF. 9133 - 9748	
05	T. A.	405	-0-	405	868	405	2	Y	-0-			-0-
06	1090 X	222	-0-	-868	-0-	222	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	340	-0-	-125	-0-	340	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	2	Y	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	175	-0-	-166	-0-	175	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	181693	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10532 - 10597	
05	620 N	78	-0-	-542	-0-	78	2	Y	-0-			-0-
06	350 N	110	-0-	-240	-0-	110	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	Y	-0-			-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	183462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9549 - 10322	
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-

HEIN, A. O.		WELL #:		5	RRCID ->	189389	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8814 - 8894	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.) COLUMBUS ENERGY, LLC BRIONES, J.E. "A"		//CONT.//	50925 015 169313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
		WELL #:	2	RRCID ->	147343	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	7562 - 8293	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5766 X	5098	-0-	-668	-0-	164 1	4924 3	Y	9			202
06	5580 X	5203	-0-	-377	-0-	168 1	5028 3	Y	6	179 1		29
07	5673 X	5235	-0-	-438	-0-	170 1	5056 3	Y	8			37
08	5673 X	5073	-0-	-600	-0-	181 1	4875 3	Y	15			52
09	5430 X	4411	-0-	-1019	-0-	149 1	4256 3	Y	5			57
10	5363 X	5243	-0-	-120	-0-	169 1	5063 3	Y	10			67

BRIONES, J.E. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	149234	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8008 - 8280	
05	1767 N	1478	-0-	-289	-0-	48 1	1430 3	Y	-0-			-0-
06	1800 N	1476	-0-	-324	-0-	48 1	1428 3	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1604	-0-	-101	-0-	52 1	1552 3	Y	-0-			-0-
08	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	50 1	1341 3	Y	-0-			-0-
09	1470 N	1382	-0-	-88	-0-	47 1	1335 3	Y	-0-			-0-
10	1612 N	1428	-0-	-184	-0-	46 1	1382 3	Y	-0-			-0-

BRIONES, J. E. "B"		WELL #:	6	RRCID ->	155190	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8166 - 8178	
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2023 - WELL PLUGGED 2/10/2023												

BRIONES, J.E. "A"		WELL #:	5	RRCID ->	157499	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8150 - 8848	
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	47 1	1390 3	N	-0-			16
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	43 1	1297 3	N	-0-			16
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	43 1	1278 3	N	-0-			16
08	1426 N	955	-0-	-471	-0-	35 1	920 3	N	-0-			16
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	46 1	1308 3	N	-0-			16
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	49 1	1451 3	N	-0-			16

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC MARTINEZ, B.M.		218314 WELL #:	3	RRCID ->	145854	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7721 - 7779	
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	222 1	352 3	N	-0-			73
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	171 1	390 3	N	-0-			73
07	589 N	562	-0-	-27	-0-	127 1	435 3	N	-0-			73
08	589 N	540	-0-	-49	-0-	103 1	437 3	N	-0-			73
09	570 N	473	-0-	-97	-0-	109 1	364 3	N	-0-			73
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	143 1	472 3	N	-0-			73

MARTINEZ, B.M.		WELL #:	4	RRCID ->	146422	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7373 - 7453	
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	230 1	365 3	N	-0-			-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	191 1	435 3	N	-0-			-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	154 1	528 3	N	-0-			-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	119 1	504 3	N	-0-			-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	123 1	413 3	N	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	109 1	360 3	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2022 - WELL PLUGGED 12-01-22														

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2022 - WELL PLUGGED 12-07-22														

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2022 - WELL PLUGGED 11/17/22														

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	2	N	-0-		-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	2	N	-0-		-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	N	-0-		-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	2	N	-0-		-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	N	-0-		-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

05	1519	N	821	-0-	-698	-0-	38	1	783	2	N	-0-		-0-
06	1470	N	783	-0-	-687	-0-	37	1	746	2	N	-0-		-0-
07	1519	N	878	-0-	-641	-0-	41	1	837	2	N	-0-		-0-
08	806	N	584	-0-	-222	-0-	28	1	556	2	N	-0-		-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	48	1	918	2	N	-0-		-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	61	1	1140	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 3		RRCID -> 066461		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	123 1	2522 2	N	-0-		-0-
06	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	120 1	2440 2	N	-0-		-0-
07	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	132 1	2670 2	N	-0-		-0-
08	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	113 1	2246 2	N	-0-		-0-
09	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	145 1	2802 2	N	-0-		-0-
10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	188 1	3546 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 23		RRCID -> 067223		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672			
05	279 N	270	-0-	-9	-0-	13 1	257 2	N	-0-		-0-
06	240 N	184	-0-	-56	-0-	9 1	175 2	N	-0-		-0-
07	248 N	145	-0-	-103	-0-	7 1	138 2	N	-0-		-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16 1	313 2	N	-0-		-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 2	N	-0-		-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	197 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 21		RRCID -> 068912		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A			
05	992 N	531	-0-	-461	-0-	25 1	506 2	N	-0-		-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	29 1	586 2	N	-0-		-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	39 1	797 2	N	-0-		-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	37 1	732 2	N	-0-		-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	33 1	635 2	N	-0-		-0-
10	837 N	650	-0-	-187	-0-	33 1	617 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 26		RRCID -> 072384		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A			
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	86 1	1759 2	N	-0-		-0-
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	83 1	1688 2	N	-0-		-0-
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	85 1	1731 2	N	-0-		-0-
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	85 1	1693 2	N	-0-		-0-
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	82 1	1574 2	N	-0-		-0-
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	85 1	1605 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 15		RRCID -> 073795		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	565	-0-	565	565	27 1	538 2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	310	-0-	310	875	15 1	295 2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	289	-0-	289	1164	15 1	274 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 14		RRCID -> 073806		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A			
05	4154 X	3489	-0-	-665	-0-	163 1	3326 2	N	-0-		-0-
06	3990 X	3374	-0-	-616	-0-	158 1	3216 2	N	-0-		-0-
07	4123 X	3507	-0-	-616	-0-	165 1	3341 2	N	1		1
08	4061 X	3569	-0-	-492	-0-	171 1	3398 2	N	-0-		1
09	3750 X	3371	-0-	-379	-0-	166 1	3205 2	N	-0-		1
10	3503 X	3496	-0-	-7	-0-	176 1	3320 2	N	-0-		1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 16		RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978			TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	961 N	905	-0-	-56	-0-	42	1	863	2	N	-0-					-0-
06	990 N	862	-0-	-128	-0-	40	1	822	2	N	-0-					-0-
07	961 N	840	-0-	-121	-0-	39	1	801	2	N	-0-					-0-
08	899 N	864	-0-	-35	-0-	41	1	823	2	N	-0-					-0-
09	870 N	830	-0-	-40	-0-	41	1	789	2	N	-0-					-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	807	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 2		RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978			TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A							
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	2	N	-0-					-0-
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	22	1	446	2	N	-0-					-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	N	-0-					-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	2	N	-0-					-0-
09	480 N	419	-0-	-61	-0-	21	1	398	2	N	-0-					-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 27		RRCID -> 076571		COMPL. DATE 03/21/1978			TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 19		RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978			TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978			TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A							
05	2821 N	2500	-0-	-321	-0-	117	1	2383	2	N	-0-					-0-
06	2580 N	2403	-0-	-177	-0-	113	1	2290	2	N	-0-					-0-
07	2666 N	2519	-0-	-147	-0-	118	1	2401	2	N	-0-					-0-
08	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	121	1	2402	2	N	-0-					-0-
09	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	122	1	2359	2	N	-0-					-0-
10	2511 N	2499	-0-	-12	-0-	126	1	2373	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 23		RRCID -> 078959		COMPL. DATE 10/15/1978			TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A							
05	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	70	1	1421	2	N	-0-					-0-
06	1590 N	1449	-0-	-141	-0-	68	1	1381	2	N	-0-					-0-
07	1643 N	1489	-0-	-154	-0-	70	1	1419	2	N	-0-					-0-
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	72	1	1435	2	N	-0-					-0-
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	72	1	1384	2	N	-0-					-0-
10	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	74	1	1389	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 22		RRCID -> 079712		COMPL. DATE 11/23/1978			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623							
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	111	1	2266	2	N	-0-					-0-
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	107	1	2176	2	N	-0-					-0-
07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	112	1	2272	2	N	-0-					-0-
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	111	1	2205	2	N	-0-					-0-
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	108	1	2079	2	N	-0-					-0-
10	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	111	1	2086	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARTINEZ, C.		WELL #: 3		RRCID -> 088354		COMPL. DATE 08/03/2021			TOTAL DEPTH 9497 PERF. 7821 - 9060							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 33		RRCID -> 092219		COMPL. DATE 10/16/1980			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496							
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	N	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	N	-0-					-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	N	-0-					-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-

MCASKILL		WELL #: 4		RRCID -> 092236		COMPL. DATE 10/21/1980			TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272							
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	11	1	225	2	N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	2	N	-0-					-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-					-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	N	-0-					-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 36		RRCID -> 093190		COMPL. DATE 03/23/1981			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153							
05	4743 X	4320	-0-	-423	-0-	202	1	4118	2	N	-0-					-0-
06	4590 X	4275	-0-	-315	-0-	200	1	4075	2	N	-0-					-0-
07	4681 X	4369	-0-	-312	-0-	205	1	4164	2	N	-0-					-0-
08	4650 X	4345	-0-	-305	-0-	208	1	4137	2	N	-0-					-0-
09	4440 X	4165	-0-	-275	-0-	205	1	3960	2	N	-0-					-0-
10	4433 X	304	-0-	-4129	-0-	15	1	289	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323							
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	Y	-0-					-0-

MCASKILL		WELL #: 7		RRCID -> 098658		COMPL. DATE 12/30/1981			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324							
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	N	-0-					-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	N	-0-					-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-					-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	N	-0-					-0-
09	300 N	202	-0-	-98	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 40		RRCID -> 102216		COMPL. DATE 05/20/1982			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031							
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	N	-0-					-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	N	-0-					-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	N	-0-					-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	N	-0-					-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	N	-0-					-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	91	1	1855	2	N	-0-			-0-
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	88	1	1797	2	N	-0-			-0-
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	89	1	1808	2	N	-0-			-0-
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	94	1	1858	2	N	-0-			-0-
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	90	1	1746	2	N	-0-			-0-
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	96	1	1804	2	N	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10921 - 11052

05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

05	4092 X	3733	-0-	-359	-0-	174	1	3559	2	N	-0-			-0-
06	3960 X	3844	-0-	-116	-0-	180	1	3664	2	N	-0-			-0-
07	4092 X	3814	-0-	-278	-0-	179	1	3634	2	N	1			1
						1	9							
08	4092 X	3861	-0-	-231	-0-	185	1	3676	2	N	-0-			1
09	3900 X	3670	-0-	-230	-0-	181	1	3489	2	N	-0-			1
10	3968 X	3637	-0-	-331	-0-	183	1	3454	2	N	-0-			1

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

05	2232 N	2160	-0-	-72	-0-	101	1	2059	2	N	-0-			-0-
06	2250 N	2159	-0-	-91	-0-	101	1	2058	2	N	-0-			-0-
07	2356 N	2277	-0-	-79	-0-	107	1	2170	2	N	-0-			-0-
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	110	1	2181	2	N	-0-			-0-
09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	107	1	2076	2	N	-0-			-0-
10	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	107	1	2022	2	N	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10874 - 10890

05	155 N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	2	N	-0-			-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	N	-0-			-0-
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	17	1	337	2	N	-0-			-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	N	-0-			-0-
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

05	1984 N	1421	-0-	-563	-0-	66	1	1355	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1784	-0-	-166	-0-	84	1	1700	2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1768	-0-	-216	-0-	83	1	1685	2	N	-0-			-0-
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	90	1	1787	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	1716	-0-	-54	-0-	84	1	1632	2	N	-0-			-0-
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	94	1	1762	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCMURREY, WM.		WELL #: 32		RRCID -> 105709		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2387 N	2224	-0-	-163	-0-	104 1	2120 2	N	-0-	-0-
06	2280 N	2179	-0-	-101	-0-	102 1	2077 2	N	-0-	-0-
07	2387 N	2278	-0-	-109	-0-	107 1	2171 2	N	-0-	-0-
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	110 1	2181 2	N	-0-	-0-
09	2190 N	2154	-0-	-36	-0-	106 1	2048 2	N	-0-	-0-
10	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	111 1	2095 2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 34		RRCID -> 105805		COMPL. DATE 04/02/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 28		RRCID -> 106412		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960		
05	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	374 1	7633 2	N	-0-	-0-
06	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	358 1	7284 2	N	-0-	-0-
07	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	371 1	7534 2	N	-0-	-0-
08	7874 X	7072	-0-	-802	-0-	339 1	6733 2	N	-0-	-0-
09	7620 X	6841	-0-	-779	-0-	337 1	6504 2	N	-0-	-0-
10	7874 X	6812	-0-	-1062	-0-	344 1	6468 2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 30		RRCID -> 106531		COMPL. DATE 06/23/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250		
05	3937 X	3684	-0-	-253	-0-	172 1	3512 2	N	-0-	-0-
06	3990 X	3642	-0-	-348	-0-	171 1	3471 2	N	-0-	-0-
07	4123 X	3716	-0-	-407	-0-	175 1	3541 2	N	-0-	-0-
08	4123 X	3623	-0-	-500	-0-	174 1	3449 2	N	-0-	-0-
09	3990 X	3420	-0-	-570	-0-	168 1	3252 2	N	-0-	-0-
10	3751 X	3522	-0-	-229	-0-	178 1	3344 2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 29		RRCID -> 107093		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981		
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	28 1	581 2	N	-0-	-0-
06	720 N	686	-0-	-34	-0-	32 1	654 2	N	-0-	-0-
07	682 N	449	-0-	-233	-0-	21 1	428 2	N	-0-	-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	36 1	722 2	N	-0-	-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	42 1	806 2	N	-0-	-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	31 1	584 2	N	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #: 13		RRCID -> 107442		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11386 - 11550		
05	1302 N	1091	-0-	-211	-0-	51 1	1040 2	N	-0-	-0-
06	1140 N	915	-0-	-225	-0-	43 1	872 2	N	-0-	-0-
07	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	47 1	953 2	N	-0-	-0-
08	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	52 1	1027 2	N	-0-	-0-
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	48 1	923 2	N	-0-	-0-
10	992 N	910	-0-	-82	-0-	46 1	864 2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 33		RRCID -> 107636		COMPL. DATE 07/12/1983		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025		
05	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	83 1	1696 2	N	-0-	-0-
06	1740 N	1736	-0-	-4	-0-	81 1	1655 2	N	-0-	-0-
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	85 1	1719 2	N	-0-	-0-
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	87 1	1720 2	N	-0-	-0-
09	1740 N	1723	-0-	-17	-0-	85 1	1638 2	N	-0-	-0-
10	1798 N	1716	-0-	-82	-0-	87 1	1629 2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 45		RRCID -> 107670		COMPL. DATE 07/26/1983		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-		44 1	901 2	N	-0-				-0-
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-		45 1	908 2	N	-0-				-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-		44 1	886 2	N	-0-				-0-
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-		46 1	916 2	N	-0-				-0-
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-		48 1	923 2	N	-0-				-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-		49 1	927 2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, R.		WELL #: 2		RRCID -> 107687		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	140 2	N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 46		RRCID -> 108095		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894							
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	518 2	N	-0-				-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	508 2	N	-0-				-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-		26 1	528 2	N	-0-				-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	488 2	N	-0-				-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-		25 1	490 2	N	-0-				-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-		28 1	520 2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052							
05	5363 X	4684	-0-	-679	-0-	-0-		219 1	4465 2	N	-0-				-0-
06	5190 X	4638	-0-	-552	-0-	-0-		217 1	4421 2	N	-0-				-0-
07	5332 X	4824	-0-	-508	-0-	-0-		227 1	4597 2	N	-0-				-0-
08	5301 X	4844	-0-	-457	-0-	-0-		232 1	4612 2	N	-0-				-0-
09	5040 X	4597	-0-	-443	-0-	-0-		226 1	4371 2	N	-0-				-0-
10	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	-0-		251 1	4720 2	N	-0-				-0-

M.L.E.I.-PENNA, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 109224		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCASKILL		WELL #: 14		RRCID -> 111155		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CANALES		WELL #: 2		RRCID -> 111568		COMPL. DATE 06/10/1984		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037							
05	6696 X	6035	-0-	-661	-0-	-0-		282 1	5753 2	N	-0-				-0-
06	6480 X	5902	-0-	-578	-0-	-0-		277 1	5625 2	N	-0-				-0-
07	6696 X	5999	-0-	-697	-0-	-0-		282 1	5717 2	N	-0-				-0-
08	6665 X	6138	-0-	-527	-0-	-0-		294 1	5844 2	N	-0-				-0-
09	6390 X	5807	-0-	-583	-0-	-0-		286 1	5521 2	N	-0-				-0-
10	6107 X	5986	-0-	-121	-0-	-0-		302 1	5684 2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 49		RRCID -> 112092		COMPL. DATE 07/08/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	34 1	698 2	N	-0-		-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	37 1	760 2	N	-0-		-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	35 1	702 2	N	-0-		-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	41 1	815 2	N	-0-		-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	35 1	684 2	N	-0-		-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	36 1	684 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 50		RRCID -> 112384		COMPL. DATE 05/25/1984			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874		
05	7006 X	6304	-0-	-702	-0-	294 1	6010 2	N	-0-		-0-
06	6780 X	6001	-0-	-779	-0-	281 1	5720 2	N	-0-		-0-
07	7006 X	6163	-0-	-843	-0-	290 1	5873 2	N	-0-		-0-
08	6944 X	6072	-0-	-872	-0-	291 1	5781 2	N	-0-		-0-
09	6630 X	6072	-0-	-558	-0-	299 1	5773 2	N	-0-		-0-
10	6293 X	6180	-0-	-113	-0-	312 1	5868 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 51		RRCID -> 112841		COMPL. DATE 07/18/1984			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 36		RRCID -> 114567		COMPL. DATE 11/13/1984			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860		
05	465 N	223	-0-	-242	-0-	10 1	213 2	N	-0-		-0-
06	450 N	267	-0-	-183	-0-	13 1	254 2	N	-0-		-0-
07	403 N	237	-0-	-166	-0-	11 1	226 2	N	-0-		-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12 1	247 2	N	-0-		-0-
09	270 N	207	-0-	-63	-0-	10 1	197 2	N	-0-		-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16 1	307 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 54		RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985			TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212		
05	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	49 1	1000 2	N	-0-		-0-
06	1170 N	974	-0-	-196	-0-	46 1	928 2	N	-0-		-0-
07	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	50 1	1009 2	N	-0-		-0-
08	1054 N	997	-0-	-57	-0-	48 1	949 2	N	-0-		-0-
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	49 1	945 2	N	-0-		-0-
10	1054 N	975	-0-	-79	-0-	49 1	926 2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 115214		COMPL. DATE 02/18/1985			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 40		RRCID -> 116138		COMPL. DATE 04/09/1985			TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048		
05	3410 X	3221	-0-	-189	-0-	150 1	3071 2	N	-0-		-0-
06	3300 X	3175	-0-	-125	-0-	149 1	3026 2	N	-0-		-0-
07	3410 X	3287	-0-	-123	-0-	154 1	3133 2	N	-0-		-0-
08	3348 X	3287	-0-	-61	-0-	158 1	3129 2	N	-0-		-0-
09	3180 X	3135	-0-	-45	-0-	154 1	2981 2	N	-0-		-0-
10	3286 X	3002	-0-	-284	-0-	151 1	2851 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CANALES		WELL #: 4		RRCID -> 116617		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4092 X	3708	-0-	-384	-0-	173 1	3535 2	N	-0-	-0-
06	3960 X	3374	-0-	-586	-0-	158 1	3216 2	N	-0-	-0-
07	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	188 1	3811 2	N	1	1
08	3999 X	3991	-0-	-8	-0-	191 1	3800 2	N	-0-	1
09	3870 X	3725	-0-	-145	-0-	183 1	3542 2	N	-0-	1
10	3999 X	3878	-0-	-121	-0-	196 1	3682 2	N	-0-	1

CANALES		WELL #: 3		RRCID -> 116952		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 7		RRCID -> 117034		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750		
05	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	242 1	4947 2	N	-0-	-0-
06	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	240 1	4877 2	N	-0-	-0-
07	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	244 1	4942 2	N	1	1
08	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	250 1	4960 2	N	-0-	1
09	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	246 1	4746 2	N	-0-	1
10	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	259 1	4880 2	N	-0-	1

HERBST, M.V.		WELL #: 6 C		RRCID -> 117318		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 42		RRCID -> 117876		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117937		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390		
05	1643 N	1434	-0-	-209	-0-	67 1	1367 2	N	-0-	-0-
06	1560 N	1400	-0-	-160	-0-	66 1	1334 2	N	-0-	-0-
07	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	68 1	1388 2	N	-0-	-0-
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	76 1	1504 2	N	-0-	-0-
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	78 1	1516 2	N	-0-	-0-
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	88 1	1662 2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CANALES		WELL #: 5		RRCID -> 118278		COMPL. DATE 09/17/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	465	1	9498	2	N	-0-				-0-
06	7500 X	6894	-0-	-606	-0-	323	1	6571	2	N	-0-				-0-
07	7750 X	6939	-0-	-811	-0-	326	1	6611	2	N	2				2
08	7750 X	14	-0-	-7736	-0-	1	1	13	2	N	-0-				2
09	7500 X	1	-0-	-7499	-0-	1	2			N	-0-				2
10	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-				2

LA PERLA		WELL #: 57		RRCID -> 118573		COMPL. DATE 10/12/1985			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
05	1364 N	1165	-0-	-199	-0-	54	1	1111	2	N	-0-				-0-
06	1230 N	1130	-0-	-100	-0-	53	1	1077	2	N	-0-				-0-
07	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	55	1	1110	2	N	-0-				-0-
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	57	1	1122	2	N	-0-				-0-
09	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	55	1	1065	2	N	-0-				-0-
10	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	57	1	1069	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 59		RRCID -> 118574		COMPL. DATE 10/10/1985			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121						
05	3596 X	3061	-0-	-535	-0-	143	1	2918	2	N	-0-				-0-
06	3450 X	3205	-0-	-245	-0-	150	1	3055	2	N	-0-				-0-
07	3565 X	3114	-0-	-451	-0-	146	1	2968	2	N	-0-				-0-
08	3534 X	3030	-0-	-504	-0-	145	1	2885	2	N	-0-				-0-
09	3420 X	3188	-0-	-232	-0-	157	1	3031	2	N	-0-				-0-
10	3317 X	3119	-0-	-198	-0-	157	1	2962	2	N	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 38R		RRCID -> 118702		COMPL. DATE 10/22/1985			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760						
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	111	1	2272	2	N	-0-				-0-
06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	111	1	2260	2	N	-0-				-0-
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	115	1	2342	2	N	-0-				-0-
08	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	119	1	2355	2	N	-0-				-0-
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	110	1	2124	2	N	-0-				-0-
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	107	1	2012	2	N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 119006		COMPL. DATE 10/29/1985			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162						
05	4061 X	3738	-0-	-323	-0-	217	1	3521	2	N	-0-				-0-
06	3990 X	3677	-0-	-313	-0-	213	1	3464	2	N	-0-				-0-
07	4123 X	3908	-0-	-215	-0-	229	1	3679	2	N	-0-				-0-
08	4123 X	3830	-0-	-293	-0-	200	1	3630	2	N	-0-				-0-
09	3930 X	3819	-0-	-111	-0-	206	1	3613	2	N	-0-				-0-
10	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	218	1	3724	2	N	-0-				-0-

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119007		COMPL. DATE 11/11/1985			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210						
05	3224 X	2798	-0-	-426	-0-	131	1	2667	2	N	-0-				-0-
06	3120 X	2722	-0-	-398	-0-	128	1	2594	2	N	-0-				-0-
07	3224 X	2918	-0-	-306	-0-	137	1	2781	2	N	-0-				-0-
08	3224 X	2975	-0-	-249	-0-	143	1	2832	2	N	-0-				-0-
09	3060 X	2504	-0-	-556	-0-	123	1	2381	2	N	-0-				-0-
10	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	139	1	2607	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 60		RRCID -> 119319		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8282 - 8722				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	102	1	2090	2	N	-0-	-0-		
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	102	1	2079	2	N	-0-	-0-		
07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	105	1	2130	2	N	-0-	-0-		
08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	108	1	2137	2	N	-0-	-0-		
09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	104	1	2014	2	N	-0-	-0-		
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	110	1	2061	2	N	-0-	-0-		

LA PERLA		WELL #: 58		RRCID -> 119347		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 7760 - 7956				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

MCASKILL		WELL #: 17		RRCID -> 119388		COMPL. DATE 12/16/1985		TOTAL DEPTH 11795		PERF. 10842 - 11491				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

LA PERLA		WELL #: 62		RRCID -> 119765		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8700 - 9492				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

MARTINEZ, C.		WELL #: 4 C		RRCID -> 120034		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8738 - 9974				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

LA PERLA		WELL #: 64		RRCID -> 120037		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 8706 - 9730				
05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	151	1	3086	2	N	-0-	-0-		
06	2700 X	2265	-0-	-435	-0-	106	1	2159	2	N	-0-	-0-		
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	-0-		
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	200	1	3969	2	N	-0-	-0-		
09	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	190	1	3665	2	N	-0-	-0-		
10	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	190	1	3570	2	N	-0-	-0-		

LA PERLA		WELL #: 67		RRCID -> 120162		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8550 - 9665				
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	54	1	1107	2	N	-0-	-0-		
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	54	1	1088	2	N	-0-	-0-		
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	57	1	1162	2	N	-0-	-0-		
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	58	1	1152	2	N	-0-	-0-		
09	1080 N	895	-0-	-185	-0-	44	1	851	2	N	-0-	-0-		
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	65	1	1216	2	N	-0-	-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CANALES		WELL #: 8		RRCID -> 120191		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	283 1	5780 2	N	-0-			-0-
06	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	273 1	5556 2	N	-0-			-0-
07	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	281 1	5698 2	N	-0-			-0-
08	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	293 1	5807 2	N	-0-			-0-
09	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	280 1	5414 2	N	-0-			-0-
10	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	298 1	5618 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 43		RRCID -> 120498		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482				
05	3906 X	3450	-0-	-456	-0-	161 1	3289 2	N	-0-			-0-
06	3780 X	3130	-0-	-650	-0-	147 1	2983 2	N	-0-			-0-
07	3906 X	3241	-0-	-665	-0-	152 1	3089 2	N	-0-			-0-
08	3844 X	3007	-0-	-837	-0-	144 1	2863 2	N	-0-			-0-
09	3600 X	3024	-0-	-576	-0-	149 1	2875 2	N	-0-			-0-
10	3441 X	3357	-0-	-84	-0-	169 1	3188 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 63		RRCID -> 120694		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670				
05	3937 X	3261	-0-	-676	-0-	152 1	3109 2	N	-0-			-0-
06	3810 X	3238	-0-	-572	-0-	152 1	3086 2	N	-0-			-0-
07	3937 X	3336	-0-	-601	-0-	157 1	3178 2	N	1			1
						1 9						
08	3906 X	3316	-0-	-590	-0-	159 1	3157 2	N	-0-			1
09	3540 X	3102	-0-	-438	-0-	153 1	2949 2	N	-0-			1
10	3348 X	3211	-0-	-137	-0-	162 1	3049 2	N	-0-			1

CANALES		WELL #: 6		RRCID -> 120798		COMPL. DATE 04/12/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 66		RRCID -> 120799		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694				
05	4743 X	4198	-0-	-545	-0-	196 1	4002 2	N	-0-			-0-
06	4590 X	4050	-0-	-540	-0-	190 1	3860 2	N	-0-			-0-
07	4743 X	4219	-0-	-524	-0-	198 1	4021 2	N	-0-			-0-
08	4743 X	4676	-0-	-67	-0-	224 1	4452 2	N	-0-			-0-
09	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	239 1	4608 2	N	-0-			-0-
10	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	249 1	4690 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 61		RRCID -> 120802		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710				
05	5425 X	4898	-0-	-527	-0-	229 1	4669 2	N	-0-			-0-
06	5250 X	4750	-0-	-500	-0-	223 1	4527 2	N	-0-			-0-
07	5394 X	4873	-0-	-521	-0-	229 1	4643 2	N	1			1
						1 9						
08	5394 X	4885	-0-	-509	-0-	234 1	4651 2	N	-0-			1
09	5100 X	4643	-0-	-457	-0-	229 1	4414 2	N	-0-			1
10	4898 X	4759	-0-	-139	-0-	240 1	4519 2	N	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 69		RRCID -> 121650		COMPL. DATE 06/21/1986		TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LA PERLA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121964		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154			
05	4681 X	4206	-0-	-475	-0-	196 1	4010 2	N	-0-	-0-	
06	4500 X	4077	-0-	-423	-0-	191 1	3886 2	N	-0-	-0-	
07	4650 X	4252	-0-	-398	-0-	200 1	4052 2	N	-0-	-0-	
08	4650 X	4377	-0-	-273	-0-	210 1	4167 2	N	-0-	-0-	
09	4470 X	4129	-0-	-341	-0-	203 1	3926 2	N	-0-	-0-	
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	216 1	4061 2	N	-0-	-0-	

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 122470		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #: 44		RRCID -> 122825		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KING "B"		WELL #: 2 D		RRCID -> 122902		COMPL. DATE 10/26/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190			
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	N	-0-	-0-	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-	-0-	
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N	-0-	-0-	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-	-0-	
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 73		RRCID -> 122998		COMPL. DATE 12/14/1986		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878			
05	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	50 1	1012 2	N	-0-	-0-	
06	1050 N	937	-0-	-113	-0-	44 1	893 2	N	-0-	-0-	
07	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	49 1	988 2	N	-0-	-0-	
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	60 1	1184 2	N	-0-	-0-	
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	58 1	1116 2	N	-0-	-0-	
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	65 1	1225 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 123376		COMPL. DATE 01/31/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 123610		COMPL. DATE 02/26/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	744 N	379	-0-	-365	-0-	-0-	22	1	357	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	589 N	417	-0-	-172	-0-	-0-	22	1	395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570 N	298	-0-	-272	-0-	-0-	16	1	282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 76 C		RRCID -> 124155		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 74		RRCID -> 124671		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527							
05	3038 X	2601	-0-	-437	-0-	-0-	121	1	2480	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2940 X	2572	-0-	-368	-0-	-0-	121	1	2451	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3007 X	2711	-0-	-296	-0-	-0-	127	1	2584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3007 X	2733	-0-	-274	-0-	-0-	131	1	2602	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2730 X	2445	-0-	-285	-0-	-0-	120	1	2325	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2697 X	2568	-0-	-129	-0-	-0-	130	1	2438	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 5 T		RRCID -> 124676		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708							
05	2325 N	2035	-0-	-290	-0-	-0-	95	1	1940	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2280 N	1993	-0-	-287	-0-	-0-	93	1	1900	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2201 N	2086	-0-	-115	-0-	-0-	98	1	1988	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2080	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2012	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125038		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270							
05	3379 X	2922	-0-	-457	-0-	-0-	136	1	2786	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3270 X	2759	-0-	-511	-0-	-0-	129	1	2630	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3379 X	2966	-0-	-413	-0-	-0-	139	1	2827	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3348 X	2959	-0-	-389	-0-	-0-	142	1	2817	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3150 X	2780	-0-	-370	-0-	-0-	137	1	2643	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2976 X	2847	-0-	-129	-0-	-0-	144	1	2703	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 75		RRCID -> 125205		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 8		RRCID -> 125325		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HERBST, M.V.		WELL #:		9	RRCID ->	125457	COMPL. DATE	10/10/1987	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	7984 - 8117			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		45	RRCID ->	126542	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8733 - 9626			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #:		78	RRCID ->	126688	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9100 - 9554			
05	3906 X	3505	-0-	-401	-0-	164	1	3341	2	N	-0-				-0-
06	3780 X	3333	-0-	-447	-0-	156	1	3177	2	N	-0-				-0-
07	3844 X	3464	-0-	-380	-0-	163	1	3301	2	N	-0-				-0-
08	3844 X	3391	-0-	-453	-0-	163	1	3228	2	N	-0-				-0-
09	3540 X	2972	-0-	-568	-0-	146	1	2826	2	N	-0-				-0-
10	3503 X	2901	-0-	-602	-0-	146	1	2755	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		79	RRCID ->	127206	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8919 - 9328			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIDAURRI, R.		WELL #:		8	RRCID ->	127254	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8254 - 8276			
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-				-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	Y	-0-				-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	Y	-0-				-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	Y	-0-				-0-
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	17	1	332	2	Y	-0-				-0-
10	403 N	350	-0-	-53	-0-	18	1	332	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		80	RRCID ->	128152	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	8606 - 9104			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #:		81	RRCID ->	128414	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	9263 - 9576			
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	67	1	1360	2	N	-0-				-0-
06	1290 N	976	-0-	-314	-0-	46	1	930	2	N	-0-				-0-
07	1395 N	888	-0-	-507	-0-	42	1	846	2	N	-0-				-0-
08	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	64	1	1263	2	N	-0-				-0-
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	74	1	1424	2	N	-0-				-0-
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	74	1	1391	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 84		RRCID -> 128569		COMPL. DATE 09/18/1988		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8616 - 9656	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	5 1	107 2	N	-0-	-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 2	N	-0-	-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	162 2	N	-0-	-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	5 1	99 2	N	-0-	-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 2	N	-0-	-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	6 1	121 2	N	-0-	-0-

STATE TRACT M80131		WELL #: 2		RRCID -> 129033		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7807 - 7997	
05	8773	X	7813	-0-	-960	-0-	365 1	7448 2	N	-0-	-0-
06	8490	X	7621	-0-	-869	-0-	357 1	7264 2	N	-0-	-0-
07	8556	X	7245	-0-	-1311	-0-	340 1	6905 2	N	-0-	-0-
08	8556	X	8255	-0-	-301	-0-	396 1	7859 2	N	-0-	-0-
09	8280	X	7996	-0-	-284	-0-	394 1	7602 2	N	-0-	-0-
10	7874	X	7788	-0-	-86	-0-	393 1	7395 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 82		RRCID -> 129185		COMPL. DATE 11/26/1988		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9006 - 9483	
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	60 1	1219 2	N	-0-	-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	56 1	1129 2	N	-0-	-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	53 1	1079 2	N	-0-	-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	61 1	1205 2	N	-0-	-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	54 1	1047 2	N	-0-	-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	58 1	1088 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 83		RRCID -> 129647		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8310 - 8943	
05	7161	X	5357	-0-	-1804	-0-	250 1	5107 2	N	-0-	-0-
06	6930	X	5525	-0-	-1405	-0-	259 1	5266 2	N	-0-	-0-
07	6665	X	6139	-0-	-526	-0-	288 1	5851 2	N	-0-	-0-
08	6665	X	6313	-0-	-352	-0-	303 1	6010 2	N	-0-	-0-
09	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	296 1	5720 2	N	-0-	-0-
10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	310 1	5836 2	N	-0-	-0-

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130128		COMPL. DATE 03/06/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8258 - 8364	
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19 1	398 2	N	-0-	-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19 1	384 2	N	-0-	-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19 1	380 2	N	-0-	-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13 1	263 2	N	-0-	-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	4 1	85 2	N	-0-	-0-
10	186	N	44	-0-	-142	-0-	2 1	42 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 85		RRCID -> 130148		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9334 - 9791	
05	2170	N	1755	-0-	-415	-0-	82 1	1673 2	N	-0-	-0-
06	1980	N	1750	-0-	-230	-0-	82 1	1668 2	N	-0-	-0-
07	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	75 1	1514 2	N	-0-	-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	89 1	1767 2	N	-0-	-0-
09	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	84 1	1621 2	N	-0-	-0-
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	89 1	1669 2	N	-0-	-0-

DYE, J.D.		WELL #: 7		RRCID -> 130240		COMPL. DATE 03/08/1989		TOTAL DEPTH 9363		PERF. 8088 - 8230	
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	137 1	2802 2	N	-0-	-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	148 1	3013 2	N	-0-	-0-
07	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	115 1	2329 2	N	-0-	-0-
08	1612	X	1218	-0-	-394	-0-	58 1	1160 2	N	-0-	-0-
09	1560	X	1140	-0-	-420	-0-	56 1	1084 2	N	-0-	-0-
10	1612	X	1076	-0-	-536	-0-	54 1	1022 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HERBST, M.V.		WELL #: 11		RRCID -> 130262		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 86		RRCID -> 130329		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 87		RRCID -> 130706		COMPL. DATE 05/07/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982								
05	2294 N	1823	-0-	-471	-0-	85	1	1738	2	N	-0-					-0-
06	1830 N	1678	-0-	-152	-0-	79	1	1599	2	N	-0-					-0-
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	85	1	1734	2	N	-0-					-0-
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	91	1	1814	2	N	-0-					-0-
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	88	1	1690	2	N	-0-					-0-
10	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	88	1	1662	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 88		RRCID -> 130741		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572								
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 89		RRCID -> 131211		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 6		RRCID -> 131351		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 90		RRCID -> 131352		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654								
05	3844 X	3576	-0-	-268	-0-	167	1	3409	2	N	-0-					-0-
06	3930 X	3496	-0-	-434	-0-	164	1	3332	2	N	-0-					-0-
07	4061 X	3672	-0-	-389	-0-	173	1	3499	2	N	-0-					-0-
08	4061 X	3565	-0-	-496	-0-	171	1	3394	2	N	-0-					-0-
09	3870 X	3659	-0-	-211	-0-	180	1	3479	2	N	-0-					-0-
10	3658 X	3642	-0-	-16	-0-	184	1	3458	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 91		RRCID -> 131587		COMPL. DATE 07/23/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	930 N	876	-0-	-54	-0-	41 1	835 2	N	-0-	-0-	
06	870 N	710	-0-	-160	-0-	33 1	677 2	N	-0-	-0-	
07	930 N	781	-0-	-149	-0-	37 1	744 2	N	-0-	-0-	
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	43 1	860 2	N	-0-	-0-	
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	44 1	857 2	N	-0-	-0-	
10	775 N	700	-0-	-75	-0-	35 1	665 2	N	-0-	-0-	

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 131590		COMPL. DATE 04/06/1989			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603		
05	7781 X	7542	-0-	-239	-0-	352 1	7190 2	Y	-0-	14	
06	7530 X	7501	-0-	-29	-0-	352 1	7149 2	Y	-0-	14	
07	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	386 1	7829 2	Y	17	23 1	8
						19 9					
08	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	386 1	7666 2	Y	4	12	
						4 9					
09	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	373 1	7204 2	Y	1	13	
						1 9					
10	8184 X	7863	-0-	-321	-0-	395 1	7436 2	Y	29	28 1	14
						32 9					

LA PERLA -B-		WELL #: 6		RRCID -> 131665		COMPL. DATE 07/04/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 92		RRCID -> 131668		COMPL. DATE 07/31/1989			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581		
05	6851 X	6334	-0-	-517	-0-	296 1	6038 2	N	-0-	-0-	
06	6630 X	6071	-0-	-559	-0-	285 1	5786 2	N	-0-	-0-	
07	6851 X	6286	-0-	-565	-0-	295 1	5989 2	N	2	2	
						2 9					
08	6851 X	6634	-0-	-217	-0-	318 1	6316 2	N	-0-	2	
09	6630 X	6255	-0-	-375	-0-	308 1	5947 2	N	-0-	2	
10	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	324 1	6101 2	N	-0-	2	

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 131780		COMPL. DATE 08/18/1989			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 131943		COMPL. DATE 09/03/1989			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571		
05	806 N	651	-0-	-155	-0-	30 1	621 2	Y	-0-	-0-	
06	720 N	655	-0-	-65	-0-	31 1	624 2	Y	-0-	-0-	
07	713 N	664	-0-	-49	-0-	31 1	633 2	Y	-0-	-0-	
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	32 1	646 2	Y	-0-	-0-	
09	660 N	548	-0-	-112	-0-	27 1	521 2	Y	-0-	-0-	
10	651 N	333	-0-	-318	-0-	17 1	316 2	Y	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 94		RRCID -> 131961		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	434	N	424	-0-	-10	-0-		20	1	404	2	N	-0-			-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-		19	1	390	2	N	-0-			-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-		19	1	384	2	N	-0-			-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-		19	1	384	2	N	-0-			-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-		21	1	405	2	N	-0-			-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-		22	1	419	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 95		RRCID -> 132026		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 96		RRCID -> 132057		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924								
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-		84	1	1715	2	N	-0-			-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-		71	1	1434	2	N	-0-			-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-		78	1	1589	2	N	-0-			-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-		91	1	1798	2	N	-0-			-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-		82	1	1576	2	N	-0-			-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-		93	1	1756	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 93		RRCID -> 132235		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687								
05	5549	X	4701	-0-	-848	-0-		219	1	4482	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	4833	-0-	-537	-0-		227	1	4606	2	N	-0-			-0-
07	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-		273	1	5540	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	4913	-0-	-636	-0-		236	1	4677	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	4489	-0-	-881	-0-		221	1	4268	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	4429	-0-	-1399	-0-		223	1	4206	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 132249		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 132280		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 97		RRCID -> 132295		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 98		RRCID -> 132422		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3286 X	2958	-0-	-328	-0-	138 1	2820 2	N	-0-	-0-
06	3180 X	2871	-0-	-309	-0-	135 1	2736 2	N	-0-	-0-
07	3255 X	2952	-0-	-303	-0-	139 1	2813 2	N	-0-	-0-
08	3255 X	2985	-0-	-270	-0-	143 1	2842 2	N	-0-	-0-
09	3060 X	2842	-0-	-218	-0-	140 1	2702 2	N	-0-	-0-
10	2976 X	2948	-0-	-28	-0-	149 1	2799 2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 46		RRCID -> 132464		COMPL. DATE 10/29/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 99		RRCID -> 132469		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 100		RRCID -> 132667		COMPL. DATE 11/13/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356		
05	1643 N	1373	-0-	-270	-0-	64 1	1309 2	N	-0-	-0-
06	1620 N	1392	-0-	-228	-0-	65 1	1327 2	N	-0-	-0-
07	1612 N	1402	-0-	-210	-0-	66 1	1336 2	N	-0-	-0-
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	68 1	1354 2	N	-0-	-0-
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	70 1	1357 2	N	-0-	-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	74 1	1388 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 103		RRCID -> 132815		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 107		RRCID -> 133004		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669		
05	1395 N	1096	-0-	-299	-0-	51 1	1045 2	N	-0-	-0-
06	1320 N	1118	-0-	-202	-0-	52 1	1066 2	N	-0-	-0-
07	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	55 1	1115 2	N	-0-	-0-
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	54 1	1066 2	N	-0-	-0-
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	61 1	1185 2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	56 1	1054 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 106		RRCID -> 133153		COMPL. DATE 12/27/1989		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556		
05	837 N	652	-0-	-185	-0-	30 1	622 2	N	-0-	-0-
06	750 N	677	-0-	-73	-0-	32 1	645 2	N	-0-	-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	33 1	674 2	N	-0-	-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	32 1	626 2	N	-0-	-0-
09	690 N	535	-0-	-155	-0-	26 1	509 2	N	-0-	-0-
10	713 N	568	-0-	-145	-0-	29 1	539 2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA		WELL #:		105	RRCID ->	133158	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9176 - 9666		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	63	1	1292	2	N	-0-		-0-	
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	58	1	1185	2	N	-0-		-0-	
07	1581 N	1142	-0-	-439	-0-	54	1	1088	2	N	-0-		-0-	
08	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	64	1	1272	2	N	-0-		-0-	
09	1230 N	968	-0-	-262	-0-	48	1	920	2	N	-0-		-0-	
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	69	1	1303	2	N	-0-		-0-	

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"		WELL #:		4	RRCID ->	133362	COMPL. DATE	11/29/1989	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7726 - 7860		
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	33	-0-	33	-0-	33	2	1	31	2	Y	-0-	-0-	

LAPERLA		WELL #:		101	RRCID ->	133498	COMPL. DATE	12/17/1989	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	9092 - 9491		
05	1054 N	724	-0-	-330	-0-	34	1	690	2	N	-0-		-0-	
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	42	1	851	2	N	-0-		-0-	
07	961 N	840	-0-	-121	-0-	39	1	801	2	N	-0-		-0-	
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	N	-0-		-0-	
09	900 N	851	-0-	-49	-0-	42	1	809	2	N	-0-		-0-	
10	837 N	755	-0-	-82	-0-	38	1	717	2	N	-0-		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	133948	COMPL. DATE	01/31/1990	TOTAL DEPTH	9244	PERF.	8192 - 8682		
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-		-0-	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-		-0-	
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	1		1	
						1	9							
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-		1	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-		1	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		1	

LA PERLA		WELL #:		122	RRCID ->	133960	COMPL. DATE	02/13/1990	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9258 - 9378		
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	41	1	839	2	N	-0-		-0-	
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	N	-0-		-0-	
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	21	1	431	2	N	-0-		-0-	
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	2	N	-0-		-0-	
09	450 N	250	-0-	-200	-0-	12	1	238	2	N	-0-		-0-	
10	465 N	387	-0-	-78	-0-	20	1	367	2	N	-0-		-0-	

LA PERLA		WELL #:		121	RRCID ->	133961	COMPL. DATE	02/06/1990	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8992 - 9028		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 123		RRCID -> 133962		COMPL. DATE 03/15/1990			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3751 X	3234	-0-	-517	-0-	151 1	3083 2	N	-0-	-0-	
06	3630 X	3243	-0-	-387	-0-	152 1	3091 2	N	-0-	-0-	
07	3689 X	3277	-0-	-412	-0-	154 1	3123 2	N	-0-	-0-	
08	3627 X	3285	-0-	-342	-0-	158 1	3127 2	N	-0-	-0-	
09	3450 X	3137	-0-	-313	-0-	154 1	2983 2	N	-0-	-0-	
10	3348 X	3186	-0-	-162	-0-	161 1	3025 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 104		RRCID -> 134074		COMPL. DATE 01/21/1990			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683		
05	1581 N	1342	-0-	-239	-0-	63 1	1279 2	N	-0-	-0-	
06	1440 N	1330	-0-	-110	-0-	62 1	1268 2	N	-0-	-0-	
07	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	62 1	1256 2	N	-0-	-0-	
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	65 1	1290 2	N	-0-	-0-	
09	1320 N	1252	-0-	-68	-0-	62 1	1190 2	N	-0-	-0-	
10	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	65 1	1218 2	N	-0-	-0-	

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 134181		COMPL. DATE 03/25/1990			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483		
05	4402 X	3807	-0-	-595	-0-	178 1	3629 2	Y	-0-	41	
06	4260 X	3531	-0-	-729	-0-	165 1	3366 2	Y	-0-	41	
07	4402 X	3926	-0-	-476	-0-	183 1	3724 2	Y	17	44 1	14
						19 9					
08	4402 X	3968	-0-	-434	-0-	190 1	3774 2	Y	4		18
						4 9					
09	4260 X	3813	-0-	-447	-0-	188 1	3624 2	Y	1		19
						1 9					
10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	201 1	3788 2	Y	30	33 1	16
						33 9					

LA PERLA		WELL #: 117		RRCID -> 134525		COMPL. DATE 06/13/1990			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 124		RRCID -> 134564		COMPL. DATE 05/06/1990			TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724		
05	2139 N	2126	-0-	-13	-0-	99 1	2027 2	N	-0-	-0-	
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	98 1	1998 2	N	-0-	-0-	
07	2139 N	2120	-0-	-19	-0-	100 1	2020 2	N	-0-	-0-	
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	105 1	2082 2	N	-0-	-0-	
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	103 1	1987 2	N	-0-	-0-	
10	2108 N	2088	-0-	-20	-0-	105 1	1983 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 119		RRCID -> 135917		COMPL. DATE 07/01/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302		
05	10261 X	8224	-0-	-2037	-0-	384 1	7840 2	N	-0-	-0-	
06	9540 X	7908	-0-	-1632	-0-	371 1	7537 2	N	-0-	-0-	
07	9579 X	8023	-0-	-1556	-0-	377 1	7646 2	N	-0-	-0-	
08	9331 X	7978	-0-	-1353	-0-	383 1	7595 2	N	-0-	-0-	
09	8190 X	7496	-0-	-694	-0-	369 1	7127 2	N	-0-	-0-	
10	8215 X	7688	-0-	-527	-0-	388 1	7300 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 114		RRCID -> 135952		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 126		RRCID -> 135954		COMPL. DATE 07/09/1990			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604			
05	7750 X	6473	-0-	-1277	-0-	302	1	6171	2	N	-0-	-0-
06	7410 X	6225	-0-	-1185	-0-	292	1	5933	2	N	-0-	-0-
07	7657 X	6590	-0-	-1067	-0-	310	1	6278	2	N	2	2
						2	9					
08	7316 X	6511	-0-	-805	-0-	312	1	6199	2	N	-0-	2
09	6990 X	6203	-0-	-787	-0-	305	1	5898	2	N	-0-	2
10	6603 X	6410	-0-	-193	-0-	323	1	6087	2	N	-0-	2

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 135975		COMPL. DATE 08/01/1990			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340			
*11	210 N	75	-0-	-135	-0-	75	2			Y	-0-	9
*12	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	2			Y	-0-	9
*01	186 N	74	-0-	-112	-0-	74	2			Y	-0-	9
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-	9
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	9
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-	9
*05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-	9
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-	9
*07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-	9
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-	9
*09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-	9
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-	9

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 135976		COMPL. DATE 08/02/1990			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138			
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-	9
*12	434 N	302	-0-	-132	-0-	302	2			Y	-0-	9
*01	372 N	127	-0-	-245	-0-	127	2			Y	-0-	9
*02	392 N	363	-0-	-29	-0-	363	2			Y	-0-	9
*03	310 N	77	-0-	-233	-0-	77	2			Y	-0-	9
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-	9
*05	372 N	239	-0-	-133	-0-	11	1	228	2	Y	-0-	9
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-	9
*07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-	9
*08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	Y	-0-	9
*09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	-0-	9
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	39	1	727	2	Y	-0-	9

LA PERLA		WELL #: 129		RRCID -> 135989		COMPL. DATE 08/12/1990			TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310			
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	82	1	1666	2	N	-0-	-0-
06	1350 N	953	-0-	-397	-0-	45	1	908	2	N	-0-	-0-
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	72	1	1452	2	N	-0-	-0-
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	67	1	1330	2	N	-0-	-0-
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	60	1	1163	2	N	-0-	-0-
10	1395 N	960	-0-	-435	-0-	48	1	912	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA		WELL #:		131	RRCID ->	136006	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8956 - 9830		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		130	RRCID ->	136196	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8524 - 9336		
05	1116	N	573	-0-	-543	-0-		27	1	546	2	N	-0-	-0-
06	1170	N	978	-0-	-192	-0-		46	1	932	2	N	-0-	-0-
07	1116	N	978	-0-	-138	-0-		46	1	932	2	N	-0-	-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-		47	1	937	2	N	-0-	-0-
09	990	N	948	-0-	-42	-0-		47	1	901	2	N	-0-	-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-		56	1	1058	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		116	RRCID ->	137015	COMPL. DATE	10/08/1990	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8837 - 8918		
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-		45	1	929	2	N	-0-	-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-		47	1	950	2	N	-0-	-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-		49	1	997	2	N	-0-	-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-		47	1	923	2	N	-0-	-0-
09	900	N	700	-0-	-200	-0-		34	1	666	2	N	-0-	-0-
10	930	N	730	-0-	-200	-0-		37	1	693	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		133	RRCID ->	137019	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9092 - 9468		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		111	RRCID ->	137235	COMPL. DATE	12/05/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8551 - 8664		
05	2263	N	2008	-0-	-255	-0-		94	1	1914	2	N	-0-	-0-
06	2160	N	1981	-0-	-179	-0-		93	1	1888	2	N	-0-	-0-
07	2201	N	2047	-0-	-154	-0-		96	1	1951	2	N	-0-	-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-		99	1	1956	2	N	-0-	-0-
09	1980	N	1938	-0-	-42	-0-		95	1	1843	2	N	-0-	-0-
10	2046	N	1935	-0-	-111	-0-		98	1	1837	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		132	RRCID ->	137237	COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9547 - 9958		
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-		44	1	900	2	N	-0-	-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-		43	1	864	2	N	-0-	-0-
07	930	N	929	-0-	-1	-0-		44	1	885	2	N	-0-	-0-
08	930	N	918	-0-	-12	-0-		44	1	874	2	N	-0-	-0-
09	900	N	885	-0-	-15	-0-		44	1	841	2	N	-0-	-0-
10	930	N	914	-0-	-16	-0-		46	1	868	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		125	RRCID ->	137238	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9102 - 9113		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 120		RRCID -> 137348		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8532 - 8775					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	69	1	1414	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1452	-0-	-168	-0-	68	1	1384	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	69	1	1400	2	N	-0-			-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	72	1	1422	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	71	1	1365	2	N	-0-			-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	75	1	1412	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 112		RRCID -> 137353		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8982 - 9156					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 113		RRCID -> 137883		COMPL. DATE 02/19/1991		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9418 - 10074					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 118		RRCID -> 137987		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8388 - 8436					
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	6	1	124	2	N	-0-			-0-
06	300	N	125	-0-	-175	-0-	6	1	119	2	N	-0-			-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	N	-0-			-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	N	-0-			-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	N	-0-			-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 136		RRCID -> 137988		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8705 - 9932					
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	150	1	3058	2	N	-0-			-0-
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	144	1	2923	2	N	-0-			-0-
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	187	1	3789	2	N	-0-			-0-
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	151	1	2991	2	N	-0-			-0-
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	142	1	2751	2	N	-0-			-0-
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	156	1	2936	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 137		RRCID -> 138005		COMPL. DATE 03/14/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7947 - 8056					
05	2883	N	2565	-0-	-318	-0-	120	1	2445	2	N	-0-			-0-
06	2910	N	2509	-0-	-401	-0-	118	1	2391	2	N	-0-			-0-
07	2728	N	2554	-0-	-174	-0-	120	1	2434	2	N	-0-			-0-
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	126	1	2499	2	N	-0-			-0-
09	2520	N	2378	-0-	-142	-0-	117	1	2261	2	N	-0-			-0-
10	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	127	1	2391	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 140		RRCID -> 138006		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8473 - 8584					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 139		RRCID -> 138503		COMPL. DATE 04/21/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 142		RRCID -> 138617		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474								
05	2883 N	2556	-0-	-327	-0-	119	1	2437	2	N	-0-					-0-
06	2760 N	2486	-0-	-274	-0-	117	1	2369	2	N	-0-					-0-
07	2821 N	2550	-0-	-271	-0-	120	1	2430	2	N	-0-					-0-
08	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	123	1	2433	2	N	-0-					-0-
09	2490 N	2457	-0-	-33	-0-	121	1	2336	2	N	-0-					-0-
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	129	1	2423	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 12		RRCID -> 139109		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062								
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	N	-0-					-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	608	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046								
05	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	207	1	4219	2	N	-0-					-0-
06	4110 X	4055	-0-	-55	-0-	190	1	3865	2	N	-0-					-0-
07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	213	1	4330	2	N	-0-					-0-
08	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	215	1	4270	2	N	-0-					-0-
09	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	209	1	4036	2	N	-0-					-0-
10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	220	1	4133	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644								
05	1891 N	1669	-0-	-222	-0-	78	1	1591	2	N	-0-					-0-
06	1770 N	1635	-0-	-135	-0-	77	1	1558	2	N	-0-					-0-
07	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	79	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	81	1	1610	2	N	-0-					-0-
09	1650 N	1597	-0-	-53	-0-	79	1	1518	2	N	-0-					-0-
10	1674 N	1653	-0-	-21	-0-	83	1	1570	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 115		RRCID -> 139236		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 148		RRCID -> 139399		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	N	-0-			-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	2	N	-0-			-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	N	-0-			-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	N	-0-			-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	2	N	-0-			-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	738	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

05	3751 X	3270	-0-	-481	-0-	153	1	3117	2	N	-0-			-0-
06	3630 X	3223	-0-	-407	-0-	151	1	3072	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	3250	-0-	-501	-0-	153	1	3096	2	N	1			1
						1	9							
08	3658 X	2854	-0-	-804	-0-	137	1	2717	2	N	-0-			1
09	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	175	1	3384	2	N	-0-			1
10	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	175	1	3296	2	N	-0-			1

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

05	186 N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	2	N	-0-			-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	2	N	-0-			-0-
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	2	N	-0-			-0-
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	7	1	142	2	N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LA PERLA		WELL #: 151		RRCID -> 140144		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LA PERLA		WELL #: 156		RRCID -> 140152		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 140205		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866	
*11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2	Y	-0-	9
*12	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	1654 2	Y	-0-	9
*01	1798 N	1630	-0-	-168	-0-	1630 2	Y	-0-	9
*02	1624 N	1491	-0-	-133	-0-	1491 2	Y	-0-	9
*03	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1614 2	Y	-0-	9
*04	1590 N	1495	-0-	-95	-0-	1495 2	Y	-0-	9
*05	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	74 1	1510 2	Y	-0-
*06	1560 N	1538	-0-	-22	-0-	72 1	1466 2	Y	-0-
*07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	78 1	1586 2	Y	-0-
*08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	81 1	1602 2	Y	-0-
*09	1530 N	1449	-0-	-81	-0-	71 1	1378 2	Y	-0-
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	90 1	1693 2	Y	-0-
HERBST, M.V.		WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534	
05	2511 N	2191	-0-	-320	-0-	102 1	2089 2	N	-0-
06	2340 N	2112	-0-	-228	-0-	99 1	2013 2	N	-0-
07	2418 N	2191	-0-	-227	-0-	103 1	2088 2	N	-0-
08	2201 N	2178	-0-	-23	-0-	104 1	2074 2	N	-0-
09	2100 N	2092	-0-	-8	-0-	103 1	1989 2	N	-0-
10	2201 N	2120	-0-	-81	-0-	107 1	2013 2	N	-0-
LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220	
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	61 1	1242 2	N	-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	56 1	1129 2	N	-0-
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	56 1	1136 2	N	-0-
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	62 1	1221 2	N	-0-
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	57 1	1103 2	N	-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	61 1	1146 2	N	-0-
LA PERLA		WELL #: 157		RRCID -> 140585		COMPL. DATE 01/24/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 158		RRCID -> 140794		COMPL. DATE 02/11/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 160		RRCID -> 140797		COMPL. DATE 02/20/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490						
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	N	-0-			-0-
06	780 N	512	-0-	-268	-0-	-0-	24	1	488	2	N	-0-			-0-
07	589 N	559	-0-	-30	-0-	-0-	26	1	533	2	N	-0-			-0-
08	558 N	475	-0-	-83	-0-	-0-	23	1	452	2	N	-0-			-0-
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	-0-	25	1	483	2	N	-0-			-0-
10	558 N	411	-0-	-147	-0-	-0-	21	1	390	2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 14		RRCID -> 141051		COMPL. DATE 03/09/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 161		RRCID -> 141054		COMPL. DATE 03/20/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288						
05	3162 X	2921	-0-	-241	-0-	-0-	136	1	2785	2	N	-0-			-0-
06	3090 X	2729	-0-	-361	-0-	-0-	128	1	2601	2	N	-0-			-0-
07	3193 X	2919	-0-	-274	-0-	-0-	137	1	2782	2	N	-0-			-0-
08	3193 X	2994	-0-	-199	-0-	-0-	144	1	2850	2	N	-0-			-0-
09	3060 X	2778	-0-	-282	-0-	-0-	137	1	2641	2	N	-0-			-0-
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	2990	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 163		RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506						
05	1612 N	1330	-0-	-282	-0-	-0-	62	1	1268	2	N	-0-			-0-
06	1530 N	1300	-0-	-230	-0-	-0-	61	1	1239	2	N	-0-			-0-
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1447	2	N	-0-			-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1386	2	N	-0-			-0-
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1756	2	N	-0-			-0-
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1766	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 162		RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172						
05	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2291	2	N	-0-			-0-
06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2233	2	N	-0-			-0-
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2294	2	N	-0-			-0-
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2313	2	N	-0-			-0-
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2254	2	N	-0-			-0-
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	2187	2	N	-0-			-0-

CANALES		WELL #: 9		RRCID -> 141460		COMPL. DATE 05/20/1992			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 165		RRCID -> 141463		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	379	2	N	-0-			-0-
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	-0-		19	1	391	2	N	-0-			-0-
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	-0-		20	1	410	2	N	-0-			-0-
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	-0-		19	1	380	2	N	-0-			-0-
09	420 N	322	-0-	-98	-0-	-0-		16	1	306	2	N	-0-			-0-
10	434 N	369	-0-	-65	-0-	-0-		19	1	350	2	N	-0-			-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 13-U		RRCID -> 141657		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 164		RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141878		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772								
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-		3	1	55	2	N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	29	2	N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	44	2	N	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-		2	1	41	2	N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	40	2	N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	30	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 167		RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652								
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	-0-		10	1	195	2	N	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	192	2	N	-0-			-0-
07	279 N	220	-0-	-59	-0-	-0-		10	1	210	2	N	-0-			-0-
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	-0-		7	1	145	2	N	-0-			-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	-0-		10	1	194	2	N	-0-			-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	-0-		10	1	195	2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294								
05	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	-0-		60	1	1225	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1235	-0-	-145	-0-	-0-		58	1	1177	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1242	-0-	-184	-0-	-0-		58	1	1184	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	-0-		60	1	1188	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	-0-		58	1	1121	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	-0-		61	1	1140	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 166		RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
CANALES		WELL #: 10		RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	465 N	363	-0-	-102	-0-	17 1	346 2	N	-0-
06	450 N	350	-0-	-100	-0-	16 1	334 2	N	-0-
07	465 N	403	-0-	-62	-0-	19 1	384 2	N	-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18 1	366 2	N	-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19 1	368 2	N	-0-
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	20 1	381 2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 168		RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734	
05	403 N	373	-0-	-30	-0-	17 1	356 2	N	-0-
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	16 1	329 2	N	-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	17 1	343 2	N	-0-
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	18 1	349 2	N	-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18 1	343 2	N	-0-
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	18 1	343 2	N	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 142538		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932	
05	2077 N	1756	-0-	-321	-0-	82 1	1674 2	Y	-0-
06	1800 N	1785	-0-	-15	-0-	84 1	1701 2	Y	-0-
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	81 1	1633 2	Y	-0-
08	1767 N	1716	-0-	-51	-0-	82 1	1634 2	Y	-0-
09	1800 N	1197	-0-	-603	-0-	59 1	1138 2	Y	-0-
10	1705 N	987	-0-	-718	-0-	50 1	937 2	Y	-0-

CANALES		WELL #: 11		RRCID -> 142623		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011	
05	2511 N	2254	-0-	-257	-0-	105 1	2149 2	N	-0-
06	2370 N	2201	-0-	-169	-0-	103 1	2098 2	N	-0-
07	2418 N	2234	-0-	-184	-0-	105 1	2129 2	N	-0-
08	2263 N	2214	-0-	-49	-0-	106 1	2108 2	N	-0-
09	2190 N	2113	-0-	-77	-0-	104 1	2009 2	N	-0-
10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	116 1	2175 2	N	-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143009		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 169		RRCID -> 143058		COMPL. DATE 10/25/1992		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231	
05	4092 X	3558	-0-	-534	-0-	166 1	3392 2	N	-0-
06	3960 X	3513	-0-	-447	-0-	165 1	3348 2	N	-0-
07	4030 X	3637	-0-	-393	-0-	171 1	3466 2	N	-0-
08	3937 X	3671	-0-	-266	-0-	176 1	3495 2	N	-0-
09	3660 X	3507	-0-	-153	-0-	173 1	3334 2	N	-0-
10	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	185 1	3477 2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 170		RRCID -> 143692		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 171		RRCID -> 143722		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 144238		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690		
05	3098 N	1689	-0-	-1409	-0-	118 1	1571 2	Y	-0-	76
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	112 1	1534 2	Y	16	92
						18 9				
07	1829 N	1429	-0-	-400	-0-	111 1	1305 2	Y	12	104
						13 9				
08	1674 N	1460	-0-	-214	-0-	158 1	1294 2	Y	7	17
						8 9				
09	1650 N	822	-0-	-828	-0-	75 1	747 2	Y	-0-	17
10	1426 N	986	-0-	-440	-0-	91 1	895 2	Y	-0-	17

MCMURREY, WM.		WELL #: 48		RRCID -> 144301		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086		
05	1550 N	1379	-0-	-171	-0-	64 1	1315 2	N	-0-	-0-
06	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	64 1	1304 2	N	-0-	-0-
07	1550 N	1403	-0-	-147	-0-	66 1	1337 2	N	-0-	-0-
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	67 1	1322 2	N	-0-	-0-
09	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	62 1	1205 2	N	-0-	-0-
10	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	65 1	1229 2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 144343		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115		
05	2852 X	1333	-0-	-1519	-0-	62 1	1271 2	Y	-0-	42
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	146 1	2963 2	Y	-0-	42
07	2852 X	110	-0-	-2742	-0-	4 1	87 2	Y	17	15
						19 9				
08	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	228 1	4517 2	Y	4	19
						4 9				
09	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	144 1	2791 2	Y	-0-	19
10	3162 X	3018	-0-	-144	-0-	151 1	2834 2	Y	30	16
						33 9				

LA PERLA		WELL #: 173		RRCID -> 144531		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520		
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	44 1	909 2	N	-0-	-0-
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	43 1	870 2	N	-0-	-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	45 1	919 2	N	-0-	-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	43 1	863 2	N	-0-	-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	43 1	832 2	N	-0-	-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	43 1	812 2	N	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 13		RRCID -> 144564		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572		
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	68 1	1393 2	N	-0-	-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	66 1	1336 2	N	-0-	-0-
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	66 1	1344 2	N	-0-	-0-
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	65 1	1283 2	N	-0-	-0-
09	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	64 1	1234 2	N	-0-	-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	70 1	1309 2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HERBST, M.V.		WELL #:		16	RRCID ->	144565	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7510 -	7705	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	144620	COMPL. DATE	03/07/1993	TOTAL DEPTH	9271	PERF.	7342 -	7676	
*11	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2			Y	-0-			9
*12	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-			9
*01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			9
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-			9
*03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-			9
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			9
*05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-			9
*06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-			9
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-			9
*08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-			9
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	Y	-0-			9
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-			9

MCMURREY, WM.		WELL #:		49	RRCID ->	144633	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9244 -	9417	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	144716	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	7963 -	8556	
05	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	214	1	4376	2	Y	-0-			-0-
06	4440 X	4335	-0-	-105	-0-	203	1	4132	2	Y	-0-			-0-
07	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	218	1	4421	2	Y	-0-			-0-
08	4588 X	4422	-0-	-166	-0-	212	1	4210	2	Y	-0-			-0-
09	4440 X	4304	-0-	-136	-0-	212	1	4092	2	Y	-0-			-0-
10	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	239	1	4508	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		42	RRCID ->	144860	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8924 -	8966	
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	643	2	N	-0-			-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	654	2	N	-0-			-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	33	1	665	2	N	-0-			-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	N	-0-			-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	N	-0-			-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 145677		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	810 N	671	-0-	-139	-0-	671 2	Y	-0-	-0-	9
*12	837 N	729	-0-	-108	-0-	729 2	Y	-0-	-0-	9
*01	899 N	582	-0-	-317	-0-	582 2	Y	-0-	-0-	9
*02	616 N	403	-0-	-213	-0-	403 2	Y	-0-	-0-	9
*03	744 N	518	-0-	-226	-0-	518 2	Y	-0-	-0-	9
*04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	Y	-0-	-0-	9
*05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	549 2	Y	9
*06	510 N	458	-0-	-52	-0-	22 1	Y	436 2	Y	9
*07	589 N	573	-0-	-16	-0-	27 1	Y	546 2	Y	9
*08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	36 1	Y	707 2	Y	9
*09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	594 2	Y	9
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	31 1	Y	582 2	Y	9

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 145747		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	30	-0-	30	30	1 1	Y	29 2	Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	30		Y		Y	-0-
08	T. A.	83	-0-	83	113	4 1	Y	79 2	Y	-0-
09	154 X	41	-0-	-113	-0-	2 1	Y	39 2	Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		Y	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 17		RRCID -> 145953		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320		
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	55 1	N	1116 2	N	-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	48 1	N	985 2	N	-0-
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	71 1	N	1443 2	N	-0-
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	63 1	N	1245 2	N	-0-
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	49 1	N	944 2	N	-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	37 1	N	697 2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922		
05	2418 N	2268	-0-	-150	-0-	106 1	N	2162 2	N	-0-
06	2340 N	2192	-0-	-148	-0-	103 1	N	2089 2	N	-0-
07	2480 N	2197	-0-	-283	-0-	103 1	N	2094 2	N	-0-
08	2263 N	2127	-0-	-136	-0-	102 1	N	2025 2	N	-0-
09	2190 N	1905	-0-	-285	-0-	94 1	N	1811 2	N	-0-
10	2201 N	2004	-0-	-197	-0-	101 1	N	1903 2	N	-0-

CANALES		WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492		
05	372 N	339	-0-	-33	-0-	16 1	N	323 2	N	-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18 1	N	363 2	N	-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20 1	N	401 2	N	-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21 1	N	414 2	N	-0-
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	18 1	N	339 2	N	-0-
10	434 N	378	-0-	-56	-0-	19 1	N	359 2	N	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 146451		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HERBST, M.V.		WELL #: 18 C		RRCID -> 146461		COMPL. DATE 10/26/1993			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	35 1	710 2	N	-0-	-0-	
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	19 1	379 2	N	-0-	-0-	
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	41 1	841 2	N	-0-	-0-	
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	54 1	1070 2	N	-0-	-0-	
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	24 1	465 2	N	-0-	-0-	
10	868 N	39	-0-	-829	-0-	2 1	37 2	N	-0-	-0-	

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 146503		COMPL. DATE 08/11/1993			TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678		
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	28 1	571 2	Y	-0-	-0-	
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	28 1	571 2	Y	-0-	-0-	
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	30 1	603 2	Y	-0-	-0-	
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	39 1	772 2	Y	-0-	-0-	
09	570 N	534	-0-	-36	-0-	26 1	508 2	Y	-0-	-0-	
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	32 1	599 2	Y	-0-	-0-	

CANALES		WELL #: 14		RRCID -> 146796		COMPL. DATE 05/26/1993			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714		
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	35 1	705 2	N	-0-	-0-	
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	29 1	584 2	N	-0-	-0-	
07	558 N	532	-0-	-26	-0-	25 1	507 2	N	-0-	-0-	
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	26 1	519 2	N	-0-	-0-	
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	28 1	543 2	N	-0-	-0-	
10	527 N	495	-0-	-32	-0-	25 1	470 2	N	-0-	-0-	

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 146852		COMPL. DATE 10/02/1993			TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906		
05	3100 N	2319	-0-	-781	6029	159 1	2160 2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	2264	-0-	-736	5293	156 1	2108 2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	2146	-0-	-954	4339	151 1	1995 2	Y	-0-	-0-	
08	3100 N	2160	-0-	-940	3399	151 1	2009 2	Y	-0-	-0-	
09	3000 N	2336	-0-	-664	2735	169 1	2167 2	Y	-0-	-0-	
10	3100 N	2248	-0-	-852	1883	160 1	2088 2	Y	-0-	-0-	

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 2		RRCID -> 146870		COMPL. DATE 10/01/1993			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742		
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	34 1	736 2	Y	-0-	-0-	
06	660 N	576	-0-	-84	-0-	25 1	551 2	Y	-0-	-0-	
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	24 1	582 2	Y	-0-	-0-	
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	38 1	706 2	Y	-0-	-0-	
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	27 1	679 2	Y	-0-	-0-	
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	26 1	698 2	Y	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 177		RRCID -> 146878		COMPL. DATE 10/02/1993			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 147241		COMPL. DATE 11/09/1993			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946		
05	3100 N	1681	-0-	-1419	1698	115 1	1566 2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	1453	-0-	-1547	151	100 1	1353 2	Y	-0-	-0-	
07	1960 N	1809	-0-	-151	-0-	128 1	1681 2	Y	-0-	-0-	
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	125 1	1664 2	Y	-0-	-0-	
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	117 1	1505 2	Y	-0-	-0-	
10	1798 N	1575	-0-	-223	-0-	112 1	1463 2	Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HERBST, M.V.		WELL #: 19		RRCID -> 147322		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARRILLO, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 147335		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 20		RRCID -> 147344		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 1		RRCID -> 147605		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 147608		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900					
05	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	69	1	936	2	Y	-0-		-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	74	1	998	2	Y	-0-		-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	75	1	983	2	Y	-0-		-0-
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	74	1	993	2	Y	-0-		-0-
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	75	1	969	2	Y	-0-		-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	75	1	982	2	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 147615		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904					
05	4402 X	4276	-0-	-126	-0-	292	1	3971	2	Y	12		31
						13	9						
06	4260 X	3661	-0-	-599	-0-	251	1	3386	2	Y	22	25 1	28
						24	9						
07	4402 X	3742	-0-	-660	-0-	262	1	3448	2	Y	29	27 1	30
						32	9						
08	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	310	1	4140	2	Y	24	27 1	27
						26	9						
09	4170 X	4048	-0-	-122	-0-	290	1	3733	2	Y	23	27 1	23
						25	9						
10	4278 X	4177	-0-	-101	-0-	295	1	3843	2	Y	35	26 1	32
						39	9						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCMURREY, WM.		WELL #: 50		RRCID -> 147697		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	5673 X	5007	-0-	-666	-0-	234	1	4773	2	-0-	
06	5490 X	4968	-0-	-522	-0-	233	1	4735	2	-0-	
07	5673 X	5145	-0-	-528	-0-	242	1	4903	2	-0-	
08	5580 X	5316	-0-	-264	-0-	255	1	5061	2	-0-	
09	5400 X	4891	-0-	-509	-0-	241	1	4650	2	-0-	
10	5146 X	5142	-0-	-4	-0-	259	1	4883	2	-0-	

MARTINEZ, E.T.		WELL #: 5		RRCID -> 147805		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 135		RRCID -> 148151		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RANCHO NUEVO		WELL #: 2		RRCID -> 148279		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 175		RRCID -> 148280		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861			
05	6045 X	5297	-0-	-748	-0-	247	1	5050	2	-0-	
06	5850 X	5112	-0-	-738	-0-	240	1	4872	2	-0-	
07	6045 X	5214	-0-	-831	-0-	245	1	4969	2	-0-	
08	6045 X	5352	-0-	-693	-0-	257	1	5095	2	-0-	
09	5670 X	4981	-0-	-689	-0-	245	1	4736	2	-0-	
10	5301 X	5167	-0-	-134	-0-	261	1	4906	2	-0-	

A. MARTINEZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148338		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590			
05	3100 N	2488	-0-	-612	6978	168	1	2299	2	19	27
						21	9				
06	3000 N	2141	-0-	-859	6119	128	1	1987	2	24	51
						26	9				
07	3100 N	2384	-0-	-716	5403	162	1	2178	2	40	13
						44	9		78	1	
08	3100 N	2032	-0-	-1068	4335	196	1	1836	2	-0-	13
09	3000 N	1901	-0-	-1099	3236	152	1	1749	2	-0-	13
10	3100 N	1790	-0-	-1310	1926	148	1	1586	2	51	64
						56	9				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 179		RRCID -> 148453		COMPL. DATE 02/24/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	5704 X	3698	-0-	-2006	-0-		173	1	3525	2	N	-0-			-0-
06	5520 X	4721	-0-	-799	-0-		221	1	4500	2	N	-0-			-0-
07	5704 X	4737	-0-	-967	-0-		223	1	4513	2	N	1			1
08	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-		294	1	5843	2	N	-0-			1
09	4800 X	1540	-0-	-3260	-0-		76	1	1464	2	N	-0-			1
10	20215 X	20215	-0-	-0-	-0-		1020	1	19195	2	N	-0-			1

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 148708		COMPL. DATE 03/05/1994			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088						
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-			4
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-		2	1	42	2	Y	-0-			4
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		57	1	1410	2	Y	-0-			4
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		62	1	1148	2	Y	-0-			4
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-		28	1	711	2	Y	-0-			4
10	1457 X	577	-0-	-880	-0-		20	1	557	2	Y	-0-			4

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148974		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262						
05	248 N	240	-0-	-8	-0-		14	1	226	2	Y	-0-			1
06	240 N	223	-0-	-17	-0-		11	1	212	2	Y	-0-			1
07	248 N	205	-0-	-43	-0-		12	1	193	2	Y	-0-			1
08	248 N	222	-0-	-26	-0-		17	1	205	2	Y	-0-			1
09	210 N	198	-0-	-12	-0-		12	1	186	2	Y	-0-			1
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-		15	1	205	2	Y	-0-			1

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 149923		COMPL. DATE 06/08/1994			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760						
05	1643 N	1417	-0-	-226	-0-		66	1	1351	2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	1381	-0-	-149	-0-		65	1	1316	2	Y	-0-			-0-
07	1581 N	1495	-0-	-86	-0-		70	1	1425	2	Y	-0-			-0-
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-		71	1	1404	2	Y	-0-			-0-
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		71	1	1377	2	Y	-0-			-0-
10	1488 N	1416	-0-	-72	-0-		71	1	1345	2	Y	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 3-C		RRCID -> 150072		COMPL. DATE 06/09/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 150087		COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752						
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-						Y	-0-			13
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-						Y	-0-			13
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-						Y	17	23	1	7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	30	28	1	12

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RANCHO NUEVO		WELL #: 4		RRCID -> 150177		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	243	1	4973	2	N	-0-	-0-
06	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	242	1	4914	2	N	-0-	-0-
07	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	251	1	5084	2	N	1	1
08	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	249	1	4938	2	N	-0-	1
09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	234	1	4511	2	N	-0-	1
10	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	238	1	4485	2	N	-0-	1

HERBST, M.V.		WELL #: 22		RRCID -> 150254		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 51		RRCID -> 150312		COMPL. DATE 07/13/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561				
05	465 N	364	-0-	-101	-0-	17	1	347	2	N	-0-	-0-
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	18	1	375	2	N	-0-	-0-
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	20	1	404	2	N	-0-	-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	N	-0-	-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	N	-0-	-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	N	-0-	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 6		RRCID -> 150326		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856				
05	3658 X	2679	-0-	-979	-0-	125	1	2554	2	N	-0-	16
06	3390 X	2827	-0-	-563	-0-	133	1	2694	2	N	-0-	16
07	3503 X	2858	-0-	-645	-0-	134	1	2724	2	N	-0-	16
08	3410 X	2706	-0-	-704	-0-	130	1	2576	2	N	-0-	16
09	3090 X	2745	-0-	-345	-0-	135	1	2610	2	N	-0-	16
10	2914 X	2816	-0-	-98	-0-	142	1	2674	2	N	-0-	16

BRIONES, E.L.		WELL #: 2		RRCID -> 150751		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664				
05	899 N	791	-0-	-108	-0-	37	1	754	2	N	-0-	-0-
06	870 N	754	-0-	-116	-0-	35	1	719	2	N	-0-	-0-
07	899 N	763	-0-	-136	-0-	36	1	726	2	N	1	1
08	806 N	789	-0-	-17	-0-	38	1	751	2	N	-0-	1
09	750 N	743	-0-	-7	-0-	37	1	706	2	N	-0-	1
10	775 N	770	-0-	-5	-0-	39	1	731	2	N	-0-	1

L & P		WELL #: 1		RRCID -> 151089		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345				
05	713 N	522	-0-	-191	-0-	24	1	498	2	N	-0-	-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	680	2	N	-0-	-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	2	N	-0-	-0-
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	655	2	N	-0-	-0-
09	720 N	641	-0-	-79	-0-	32	1	609	2	N	-0-	-0-
10	744 N	653	-0-	-91	-0-	33	1	620	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
CARRILLO, O.P.		WELL #:		2	RRCID ->	151091	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8270 - 8824				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P		WELL #:		2	RRCID ->	151138	COMPL. DATE	08/14/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8405 - 8448				
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	N	-0-					-0-
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	16	1	333	2	N	-0-					-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	41	1	840	2	N	-0-					-0-
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	808	2	N	-0-					-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	N	-0-					-0-
10	868 N	721	-0-	-147	-0-	36	1	685	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		5	RRCID ->	151206	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8481 - 8648				
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-					-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	N	-0-					-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	N	-0-					-0-
08	341 N	283	-0-	-58	-0-	14	1	269	2	N	-0-					-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-					-0-
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		8	RRCID ->	151910	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8076 - 8410				
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
07	186 N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P.		WELL #:		3	RRCID ->	152251	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8274 - 8711				
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	-0-					-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		9	RRCID ->	152447	COMPL. DATE	11/27/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8265 - 8323				
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	41	1	847	2	N	-0-					-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	760	2	N	-0-					-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	40	1	808	2	N	-0-					-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	819	2	N	-0-					-0-
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	2	N	-0-					-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 153159		COMPL. DATE 01/23/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	1426 N	776	-0-	-650	-0-	36	1	740	2	Y	-0-	14		
06	900 N	896	-0-	-4	-0-	42	1	854	2	Y	-0-	14		
07	744 N	650	-0-	-94	-0-	30	1	601	2	Y	17	23	1	8
08	775 N	418	-0-	-357	-0-	20	1	394	2	Y	4			12
09	900 N	320	-0-	-580	-0-	16	1	304	2	Y	-0-			12
10	651 N	308	-0-	-343	-0-	14	1	261	2	Y	30	28	1	14
						33	9							

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 153536		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360					
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-	-0-		
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-	-0-		
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-	-0-		
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-	-0-		
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	14	1	267	2	Y	-0-	-0-		
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	-0-	-0-		

BRUNI RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 153866		COMPL. DATE 03/19/1995			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10096 - 10602					
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	56	1	900	2	N	-0-	-0-		
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	39	1	632	2	N	-0-	-0-		
07	1023 N	465	-0-	-558	-0-	27	1	438	2	N	-0-	-0-		
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	65	1	1191	2	N	-0-	-0-		
09	660 N	483	-0-	-177	-0-	26	1	457	2	N	-0-	-0-		
10	465 N	61	-0-	-404	-0-	3	1	58	2	N	-0-	-0-		

BRUNI RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 153959		COMPL. DATE 04/20/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80		

RANCHO NUEVO		WELL #: 7		RRCID -> 154125		COMPL. DATE 10/17/1994			TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734					
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	-0-	20		
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	N	-0-	20		
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	N	-0-	20		
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	-0-	20		
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	N	-0-	20		
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	N	-0-	20		

HEIN TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 154234		COMPL. DATE 04/26/1995			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11216 - 11314					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
L & P		WELL #: 4		RRCID -> 154278		COMPL. DATE 03/19/1995			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	808	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	782	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	784	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	830	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 155026		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104						
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	-0-	10	1	165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	217 N	1	-0-	-216	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	555	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 72		RRCID -> 155797		COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

3-D RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 156362		COMPL. DATE 11/08/1995			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 10		RRCID -> 156577		COMPL. DATE 04/22/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724						
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	2048	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1886	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2511 N	1951	-0-	-560	-0-	-0-	92	1	1859	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2139 N	1905	-0-	-234	-0-	-0-	91	1	1814	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1980 N	1789	-0-	-191	-0-	-0-	88	1	1701	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1953 N	1828	-0-	-125	-0-	-0-	92	1	1736	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 12		RRCID -> 157440		COMPL. DATE 12/12/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568						
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2059	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1855	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1644	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1734	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 182		RRCID -> 157516		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664						
05	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2435	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	2467	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2325 N	2302	-0-	-23	-0-	-0-	116	1	2186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCASKILL		WELL #: 19		RRCID -> 157794		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 13		RRCID -> 157822		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174						
05	3100 X	2356	-0-	-744	-0-	110	1	2246	2	N	-0-			-0-
06	3000 X	2795	-0-	-205	-0-	131	1	2664	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2789	-0-	-280	-0-	131	1	2658	2	N	-0-			-0-
08	3069 X	2832	-0-	-237	-0-	136	1	2696	2	N	-0-			-0-
09	2850 X	2640	-0-	-210	-0-	130	1	2510	2	N	-0-			-0-
10	2883 X	2723	-0-	-160	-0-	137	1	2586	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 7		RRCID -> 158277		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938						
05	3503 X	3000	-0-	-503	-0-	174	1	2826	2	N	-0-			4
06	3390 X	1599	-0-	-1791	-0-	93	1	1506	2	N	-0-			4
07	3131 X	1622	-0-	-1509	-0-	95	1	1527	2	N	-0-			4
08	3007 X	2148	-0-	-859	-0-	112	1	2036	2	N	-0-			4
09	2910 X	2276	-0-	-634	-0-	123	1	2153	2	N	-0-			4
10	3007 X	2469	-0-	-538	-0-	136	1	2333	2	N	-0-			4

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 26		RRCID -> 158738		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851						
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			1
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CANALES		WELL #: 16		RRCID -> 158740		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

3-D RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 159352		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912						
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-

3-D RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 159655		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911						
05	4185 X	3860	-0-	-325	-0-	180	1	3680	2	N	-0-			-0-
06	4050 X	3145	-0-	-905	-0-	147	1	2998	2	N	-0-			-0-
07	3875 X	3599	-0-	-276	-0-	169	1	3430	2	N	-0-			-0-
08	3875 X	3723	-0-	-152	-0-	179	1	3544	2	N	-0-			-0-
09	3750 X	3073	-0-	-677	-0-	151	1	2922	2	N	-0-			-0-
10	3875 X	3071	-0-	-804	-0-	155	1	2916	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
BRUNI RANCH				WELL #:	34	RRCID ->	160387	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9599 - 9676	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L & P				WELL #:	6	RRCID ->	160625	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8272 - 8922	
05	2480 N	2151	-0-	-329	-0-	100	1	2051	2	N	-0-			-0-
06	2400 N	2049	-0-	-351	-0-	96	1	1953	2	N	-0-			-0-
07	2387 N	2049	-0-	-338	-0-	96	1	1953	2	N	-0-			-0-
08	2139 N	2106	-0-	-33	-0-	101	1	2005	2	N	-0-			-0-
09	2040 N	1977	-0-	-63	-0-	97	1	1880	2	N	-0-			-0-
10	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	99	1	1872	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, C.				WELL #:	8	RRCID ->	161188	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	8992 - 9127	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

3-D RANCHES				WELL #:	5	RRCID ->	161411	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	9966	PERF.	8906 - 8984	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
06	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-

LA PERLA				WELL #:	184	RRCID ->	162238	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	10065	PERF.	8276 - 8884	
05	651 N	632	-0-	-19	-0-	29	1	603	2	N	-0-			-0-
06	630 N	539	-0-	-91	-0-	25	1	514	2	N	-0-			-0-
07	651 N	524	-0-	-127	-0-	25	1	499	2	N	-0-			-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	2	N	-0-			-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	N	-0-			-0-
10	527 N	463	-0-	-64	-0-	23	1	440	2	N	-0-			-0-

L & P				WELL #:	7	RRCID ->	162653	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	9689	PERF.	7971 - 8804	
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	42	1	849	2	N	-0-			-0-
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	864	2	N	-0-			-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	2	N	-0-			-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	39	1	779	2	N	-0-			-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	N	-0-			-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	163643	COMPL. DATE	06/14/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9356 - 9384	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			28
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			28

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 41		RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997			TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	403 N	272	-0-	-131	-0-	13 1	259 2	N	-0-	-0-	
06	330 N	278	-0-	-52	-0-	13 1	265 2	N	-0-	-0-	
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	14 1	287 2	N	-0-	-0-	
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15 1	289 2	N	-0-	-0-	
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15 1	282 2	N	-0-	-0-	
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	14 1	269 2	N	-0-	-0-	

BRIONES, E. L.		WELL #: 5		RRCID -> 164155		COMPL. DATE 03/01/2017			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740		
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	12 1	253 2	N	-0-	-0-	
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	10 1	199 2	N	-0-	-0-	
07	279 N	174	-0-	-105	-0-	8 1	165 2	N	1	1	
						1 9					
08	279 N	186	-0-	-93	-0-	9 1	177 2	N	-0-	1	
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	10 1	199 2	N	-0-	1	
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12 1	226 2	N	-0-	1	

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 164349		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511		
05	709 X	709	-0-	-0-	-0-	31 1	678 2	Y	-0-	2	
06	559 X	559	-0-	-0-	-0-	23 1	522 2	Y	13	15	
						14 9					
07	572 X	572	-0-	-0-	-0-	22 1	550 2	Y	-0-	15	
08	713 X	600	-0-	-113	-0-	31 1	569 2	Y	-0-	15	
09	690 X	569	-0-	-121	-0-	22 1	547 2	Y	-0-	15	
10	713 X	472	-0-	-241	-0-	17 1	455 2	Y	-0-	15	

3-D RANCHES		WELL #: 6		RRCID -> 164829		COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290		
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	N	-0-	-0-	
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	N	-0-	-0-	
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11 1	232 2	N	-0-	-0-	
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12 1	240 2	N	-0-	-0-	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 2	N	-0-	-0-	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 152		RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883		
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 2	N	-0-	-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 2	N	-0-	-0-	
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	5 1	108 2	N	-0-	-0-	
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	N	-0-	-0-	
10	155 N	41	-0-	-114	-0-	2 1	39 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 77		RRCID -> 164917		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 35		RRCID -> 165326		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2015	N	1577	-0-	-438	-0-	74	1	1503	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1192	-0-	-308	-0-	56	1	1136	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	72	1	1451	2	N	-0-			-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	84	1	1668	2	N	-0-			-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	68	1	1322	2	N	-0-			-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	88	1	1666	2	N	-0-			-0-

HEIN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 165676		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704							
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 186		RRCID -> 165807		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400							
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 178		RRCID -> 166325		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 183		RRCID -> 166736		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497							
05	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	49	1	991	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	50	1	1025	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	996	-0-	-244	-0-	47	1	949	2	N	-0-			-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	2	N	-0-			-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	95	1	1837	2	N	-0-			-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	57	1	1080	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 187		RRCID -> 167304		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 188		RRCID -> 167560		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 167563		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	112	1	2281	2	Y	-0-	-0-
06	2250 N	2176	-0-	-74	-0-	102	1	2074	2	Y	-0-	-0-
07	2325 N	2287	-0-	-38	-0-	107	1	2180	2	Y	-0-	-0-
08	2325 N	2029	-0-	-296	-0-	97	1	1932	2	Y	-0-	-0-
09	2190 N	2149	-0-	-41	-0-	106	1	2043	2	Y	-0-	-0-
10	2294 N	2134	-0-	-160	-0-	108	1	2026	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA B		WELL #: 8		RRCID -> 167760		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349			
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	9	1	186	2	N	-0-	-0-
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	7	1	152	2	N	-0-	-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-	-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	2	N	-0-	-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-	-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-	-0-

LA PERLA A		WELL #: 9		RRCID -> 167961		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917			
05	527 N	460	-0-	-67	-0-	21	1	439	2	N	-0-	-0-
06	510 N	448	-0-	-62	-0-	21	1	427	2	N	-0-	-0-
07	496 N	462	-0-	-34	-0-	22	1	440	2	N	-0-	-0-
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	22	1	441	2	N	-0-	-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	N	-0-	-0-
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	23	1	440	2	N	-0-	-0-

LA PERLA B		WELL #: 9		RRCID -> 168506		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860			
05	5735 X	4945	-0-	-790	-0-	231	1	4714	2	N	-0-	-0-
06	5430 X	4797	-0-	-633	-0-	225	1	4572	2	N	-0-	-0-
07	5518 X	4928	-0-	-590	-0-	232	1	4695	2	N	1	1
08	5518 X	5017	-0-	-501	-0-	241	1	4776	2	N	-0-	1
09	5220 X	4653	-0-	-567	-0-	229	1	4424	2	N	-0-	1
10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	253	1	4768	2	N	-0-	1

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 168960		COMPL. DATE 03/07/1998			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606			
05	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	520	1	10620	2	Y	-0-	-0-
06	10830 X	10729	-0-	-101	-0-	503	1	10226	2	Y	-0-	-0-
07	11191 X	11071	-0-	-120	-0-	520	1	10551	2	Y	-0-	-0-
08	11191 X	10511	-0-	-680	-0-	504	1	10007	2	Y	-0-	-0-
09	10770 X	10385	-0-	-385	-0-	511	1	9874	2	Y	-0-	-0-
10	11129 X	10544	-0-	-585	-0-	532	1	10012	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 192		RRCID -> 169551		COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854			
05	4402 X	3872	-0-	-530	-0-	181	1	3691	2	N	-0-	-0-
06	4260 X	3824	-0-	-436	-0-	179	1	3645	2	N	-0-	-0-
07	4402 X	3619	-0-	-783	-0-	170	1	3448	2	N	1	1
08	4061 X	3793	-0-	-268	-0-	182	1	3611	2	N	-0-	1
09	3810 X	3522	-0-	-288	-0-	173	1	3349	2	N	-0-	1
10	3937 X	3532	-0-	-405	-0-	178	1	3354	2	N	-0-	1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 191		RRCID -> 170460		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8360 - 8540						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2441	-0-	-256	-0-	114 1	2327	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2610	N	2108	-0-	-502	-0-	99 1	2009	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2542	N	2482	-0-	-60	-0-	117 1	2365	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	114 1	2263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	117 1	2255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2480	N	2337	-0-	-143	-0-	118 1	2219	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 193		RRCID -> 171096		COMPL. DATE 10/17/1998		TOTAL DEPTH 9448		PERF. 8925 - 9077						
05	217	N	56	-0-	-161	-0-	3 1	53	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210	N	12	-0-	-198	-0-	1 1	11	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8 2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 195		RRCID -> 171783		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9112 - 9422						
05	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	89 1	1812	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	85 1	1731	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2077	N	1884	-0-	-193	-0-	89 1	1795	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	92 1	1831	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	87 1	1677	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	81 1	1516	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 198		RRCID -> 171850		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8464 - 8680						
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	217 1	4442	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4470	X	4416	-0-	-54	-0-	207 1	4209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4619	X	4168	-0-	-451	-0-	196 1	3971	2	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	243 1	4825	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	4470	X	4288	-0-	-182	-0-	211 1	4077	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	4619	X	4318	-0-	-301	-0-	218 1	4100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

LA PERLA		WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7986 - 8594						
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	39 1	781	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	810	N	697	-0-	-113	-0-	33 1	664	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	34 1	698	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	806	N	669	-0-	-137	-0-	32 1	637	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	690	N	592	-0-	-98	-0-	29 1	563	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	744	N	707	-0-	-37	-0-	36 1	671	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9207		PERF. 8780 - 9034						
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	36 1	726	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	960	N	649	-0-	-311	-0-	30 1	619	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	36 1	729	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	36 1	705	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	38 1	739	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	46 1	870	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-		3 1	65 2	Y	-0-	-0-	
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-		3 1	59 2	Y	-0-	-0-	
07	62 N	53	-0-	-9	-0-		2 1	51 2	Y	-0-	-0-	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-		3 1	59 2	Y	-0-	-0-	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-		5 1	90 2	Y	-0-	-0-	
10	62 N	29	-0-	-33	-0-		1 1	28 2	Y	-0-	-0-	

LA PERLA B1		WELL #: 10		RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CANALES		WELL #: 18		RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 203		RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259				
05	1519 N	1420	-0-	-99	-0-		66 1	1354 2	Y	-0-	-0-	
06	1470 N	1387	-0-	-83	-0-		65 1	1322 2	Y	-0-	-0-	
07	1488 N	1405	-0-	-83	-0-		66 1	1339 2	Y	-0-	-0-	
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		69 1	1368 2	Y	-0-	-0-	
09	1380 N	1324	-0-	-56	-0-		65 1	1259 2	Y	-0-	-0-	
10	1395 N	1251	-0-	-144	-0-		63 1	1188 2	Y	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453				
05	310 N	248	-0-	-62	-0-		12 1	236 2	Y	-0-	-0-	
06	270 N	264	-0-	-6	-0-		12 1	252 2	Y	-0-	-0-	
07	310 N	290	-0-	-20	-0-		14 1	276 2	Y	-0-	-0-	
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-		15 1	297 2	Y	-0-	-0-	
09	270 N	265	-0-	-5	-0-		13 1	252 2	Y	-0-	-0-	
10	279 N	272	-0-	-7	-0-		14 1	258 2	Y	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420				
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-		6 1	127 2	Y	-0-	-0-	
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-		4 1	83 2	Y	-0-	-0-	
07	124 N	5	-0-	-119	-0-		5 2		Y	-0-	-0-	
08	124 N	58	-0-	-66	-0-		3 1	55 2	Y	-0-	-0-	
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-		7 1	139 2	Y	-0-	-0-	
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-		7 1	135 2	Y	-0-	-0-	

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332				
05	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-		115 1	2355 2	N	-0-	-0-	
06	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-		112 1	2283 2	N	-0-	-0-	
07	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-		111 1	2261 2	N	-0-	-0-	
08	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-		111 1	2211 2	N	-0-	-0-	
09	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-		104 1	2008 2	N	-0-	-0-	
10	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-		101 1	1908 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9382 - 10004					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	3565 X	3530	-0-	-35	-0-	165	1	3365	2	Y	-0-				-0-
06	3450 X	3061	-0-	-389	-0-	144	1	2917	2	Y	-0-				-0-
07	3565 X	2783	-0-	-782	-0-	131	1	2652	2	Y	-0-				-0-
08	3565 X	2179	-0-	-1386	-0-	105	1	2074	2	Y	-0-				-0-
09	3450 X	2616	-0-	-834	-0-	129	1	2487	2	Y	-0-				-0-
10	3193 X	2360	-0-	-833	-0-	119	1	2241	2	Y	-0-				-0-

KING B		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8518 - 8856					
05	744 N	659	-0-	-85	-0-	31	1	628	2	Y	-0-				-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1120	2	Y	-0-				-0-
07	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	63	1	1272	2	Y	-0-				-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	54	1	1067	2	Y	-0-				-0-
09	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	54	1	1037	2	Y	-0-				-0-
10	1333 N	978	-0-	-355	-0-	49	1	929	2	Y	-0-				-0-

LUNDELL B		WELL #: 4		RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11305		PERF.10064 - 10855					
05	2480 N	1359	-0-	-1121	-0-	63	1	1296	2	N	-0-				-0-
06	2100 N	1271	-0-	-829	-0-	60	1	1211	2	N	-0-				-0-
07	1674 N	1301	-0-	-373	-0-	61	1	1240	2	N	-0-				-0-
08	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	62	1	1230	2	N	-0-				-0-
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	71	1	1365	2	N	-0-				-0-
10	1302 N	1174	-0-	-128	-0-	59	1	1115	2	N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9348 - 9467					
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	133	1	2160	2	N	-0-				-0-
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	137	1	2228	2	N	-0-				-0-
07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	140	1	2246	2	N	-0-				-0-
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	104	1	1892	2	N	-0-				-0-
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	105	1	1852	2	N	-0-				-0-
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	125	1	2137	2	N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 173920		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10416 - 11257					
05	3038 X	2885	-0-	-153	-0-	134	1	2749	2	Y	2	14	1		3
06	2910 X	2781	-0-	-129	-0-	130	1	2650	2	Y	1				4
07	3007 X	2898	-0-	-109	-0-	136	1	2761	2	Y	1				5
08	2976 X	2806	-0-	-170	-0-	135	1	2670	2	Y	1				6
09	2790 X	2650	-0-	-140	-0-	130	1	2520	2	Y	-0-				6
10	2883 X	2588	-0-	-295	-0-	130	1	2458	2	Y	-0-				6

LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8020 - 9374					
05	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	172	1	3516	2	N	-0-				-0-
06	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	153	1	3118	2	N	-0-				-0-
07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	171	1	3473	2	N	-0-				-0-
08	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	183	1	3636	2	N	-0-				-0-
09	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	165	1	3183	2	N	-0-				-0-
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	181	1	3408	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		206	RRCID ->	174056	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9400 - 9736	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		682 N	657	-0-	-25	-0-	31 1	626 2	Y	-0-			-0-
06		660 N	597	-0-	-63	-0-	28 1	569 2	Y	-0-			-0-
07		682 N	676	-0-	-6	-0-	32 1	644 2	Y	-0-			-0-
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	33 1	661 2	Y	-0-			-0-
09		654 N	654	-0-	-0-	-0-	32 1	622 2	Y	-0-			-0-
10		682 N	589	-0-	-93	-0-	30 1	559 2	Y	-0-			-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174134	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8038 - 8559	
05		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	63 1	1296 2	N	-0-			-0-
06		1020 N	870	-0-	-150	-0-	41 1	829 2	N	-0-			-0-
07		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	61 1	1232 2	N	-0-			-0-
08		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	86 1	1711 2	N	-0-			-0-
09		3000 N	3488	-0-	488	488	172 1	3316 2	N	-0-			-0-
10		3071 N	2583	-0-	-488	-0-	130 1	2453 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		52	RRCID ->	174260	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	8638 - 10026	
05		5797 X	4857	-0-	-940	-0-	227 1	4630 2	N	-0-			-0-
06		5580 X	4722	-0-	-858	-0-	221 1	4501 2	N	-0-			-0-
07		5518 X	4916	-0-	-602	-0-	231 1	4685 2	N	-0-			-0-
08		5456 X	5135	-0-	-321	-0-	246 1	4889 2	N	-0-			-0-
09		5160 X	4709	-0-	-451	-0-	232 1	4477 2	N	-0-			-0-
10		4929 X	4663	-0-	-266	-0-	235 1	4428 2	N	-0-			-0-

LA PERLA B2		WELL #:		12	RRCID ->	174487	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8926 - 9066	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	174532	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	11613	PERF.	11172 - 11302	
05		1953 N	1349	-0-	-604	-0-	63 1	1284 2	Y	2	9 1		4
06		1770 N	1274	-0-	-496	-0-	60 1	1213 2	Y	1			5
07		1550 N	1365	-0-	-185	-0-	64 1	1300 2	Y	1			6
08		1364 N	1292	-0-	-72	-0-	62 1	1229 2	Y	1			7
09		1260 N	1248	-0-	-12	-0-	61 1	1187 2	Y	-0-			7
10		1364 N	1206	-0-	-158	-0-	61 1	1145 2	Y	-0-			7

BRUNI RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	174618	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9200 - 9415	
05		1240 N	1135	-0-	-105	-0-	66 1	1069 2	N	-0-			-0-
06		1170 N	1039	-0-	-131	-0-	60 1	979 2	N	-0-			-0-
07		1209 N	1184	-0-	-25	-0-	69 1	1115 2	N	-0-			-0-
08		1147 N	968	-0-	-179	-0-	50 1	918 2	N	-0-			-0-
09		1050 N	1013	-0-	-37	-0-	55 1	958 2	N	-0-			-0-
10		1178 N	1108	-0-	-70	-0-	61 1	1047 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA B1		WELL #: 14		RRCID -> 174736		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8381 - 8407		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		155 N	153	-0-	-2	-0-	7 1	146 2	N	-0-		-0-
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	6 1	128 2	N	-0-		-0-
07		155 N	149	-0-	-6	-0-	7 1	142 2	N	-0-		-0-
08		155 N	149	-0-	-6	-0-	7 1	142 2	N	-0-		-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 2	N	-0-		-0-
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	8 1	142 2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 174892		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8759 - 9198		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 175157		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11013 - 11100		
05		3193 X	2889	-0-	-304	-0-	135 1	2754 2	Y	-0-		-0-
06		3150 X	2382	-0-	-768	-0-	112 1	2270 2	Y	-0-		-0-
07		3255 X	3040	-0-	-215	-0-	143 1	2897 2	Y	-0-		-0-
08		3255 X	2687	-0-	-568	-0-	129 1	2558 2	Y	-0-		-0-
09		2940 X	2903	-0-	-37	-0-	143 1	2760 2	Y	-0-		-0-
10		3038 X	2893	-0-	-145	-0-	146 1	2747 2	Y	-0-		-0-

LUNDELL B		WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10107 - 10826		
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	46 1	947 2	N	-0-		-0-
06		870 N	843	-0-	-27	-0-	40 1	803 2	N	-0-		-0-
07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	43 1	877 2	N	-0-		-0-
08		953 N	953	-0-	-0-	-0-	46 1	907 2	N	-0-		-0-
09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	46 1	897 2	N	-0-		-0-
10		899 N	884	-0-	-15	-0-	45 1	839 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8639 - 9010		
05		3224 X	2812	-0-	-412	-0-	131 1	2681 2	Y	-0-		-0-
06		3120 X	2829	-0-	-291	-0-	133 1	2696 2	Y	-0-		-0-
07		3193 X	3022	-0-	-171	-0-	142 1	2879 2	Y	1		1
							1 9					
08		3193 X	3019	-0-	-174	-0-	145 1	2874 2	Y	-0-		1
09		3090 X	3015	-0-	-75	-0-	148 1	2867 2	Y	-0-		1
10		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	156 1	2925 2	Y	-0-		1

LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8654 - 9165		
05		1550 N	1455	-0-	-95	-0-	68 1	1387 2	N	-0-		-0-
06		1530 N	1344	-0-	-186	-0-	63 1	1281 2	N	-0-		-0-
07		1519 N	1308	-0-	-211	-0-	61 1	1247 2	N	-0-		-0-
08		1457 N	1378	-0-	-79	-0-	66 1	1312 2	N	-0-		-0-
09		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	66 1	1276 2	N	-0-		-0-
10		1302 N	1289	-0-	-13	-0-	65 1	1224 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KING B		WELL #:		5	RRCID ->	175455	COMPL. DATE	11/22/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7905 - 8692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1085 N	961	-0-	-124	-0-	45 1	916 2	Y	-0-			-0-
06		1050 N	963	-0-	-87	-0-	45 1	918 2	Y	-0-			-0-
07		1054 N	1008	-0-	-46	-0-	47 1	961 2	Y	-0-			-0-
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	48 1	962 2	Y	-0-			-0-
09		960 N	955	-0-	-5	-0-	47 1	908 2	Y	-0-			-0-
10		1023 N	939	-0-	-84	-0-	48 1	891 2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C.				WELL #:		16	RRCID ->	175790	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	9774	PERF. 8833 - 9512
05		3720 X	3148	-0-	-572	-0-	147 1	3001 2	N	-0-			-0-
06		3630 X	3013	-0-	-617	-0-	141 1	2872 2	N	-0-			-0-
07		3751 X	3039	-0-	-712	-0-	143 1	2895 2	N	1			1
							1 9						
08		3751 X	2764	-0-	-987	-0-	133 1	2631 2	N	-0-			1
09		3210 X	2771	-0-	-439	-0-	136 1	2635 2	N	-0-			1
10		3162 X	2699	-0-	-463	-0-	136 1	2563 2	N	-0-			1

LEAL, F.				WELL #:		1	RRCID ->	175917	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9501 - 9620
05		1116 N	808	-0-	-308	-0-	38 1	770 2	Y	-0-			-0-
06		1080 N	798	-0-	-282	-0-	37 1	761 2	Y	-0-			-0-
07		1116 N	835	-0-	-281	-0-	39 1	796 2	Y	-0-			-0-
08		806 N	805	-0-	-1	-0-	39 1	766 2	Y	-0-			-0-
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	49 1	951 2	Y	-0-			-0-
10		913 N	913	-0-	-0-	-0-	46 1	867 2	Y	-0-			-0-

CANALES				WELL #:		20	RRCID ->	175918	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9998 - 10689
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	72 1	1474 2	N	-0-			-0-
06		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	76 1	1541 2	N	-0-			-0-
07		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	85 1	1730 2	N	-0-			-0-
08		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	83 1	1646 2	N	-0-			-0-
09		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	62 1	1201 2	N	-0-			-0-
10		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	52 1	971 2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH				WELL #:		52	RRCID ->	176001	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 10615 - 11225
05		3255 X	2536	-0-	-719	-0-	118 1	2417 2	Y	1	9 1		-0-
							1 9						
06		3150 X	1786	-0-	-1364	-0-	84 1	1701 2	Y	1			1
							1 9						
07		3255 X	2904	-0-	-351	-0-	136 1	2767 2	Y	1			2
							1 9						
08		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	183 1	3639 2	Y	1			3
							1 9						
09		2730 X	2577	-0-	-153	-0-	127 1	2450 2	Y	-0-			3
10		2914 X	2617	-0-	-297	-0-	132 1	2485 2	Y	-0-			3

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		53	RRCID ->	176033	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10388 - 10816		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BMT-MARTIN A		WELL #:		1	RRCID ->	176120	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9860 - 10501		
05	2263	X	1533	-0-	-730	-0-	72	1	1461	2	Y	-0-		-0-
06	2190	X	1817	-0-	-373	-0-	85	1	1732	2	Y	-0-		-0-
07	2263	X	1809	-0-	-454	-0-	85	1	1724	2	Y	-0-		-0-
08	1953	X	1916	-0-	-37	-0-	92	1	1824	2	Y	-0-		-0-
09	1830	X	1416	-0-	-414	-0-	70	1	1346	2	Y	-0-		-0-
10	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	88	1	1660	2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		54	RRCID ->	176253	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10717 - 11221		
05	3348	X	2486	-0-	-862	-0-	116	1	2367	2	Y	3	30 1	5
06	3030	X	1871	-0-	-1159	-0-	88	1	1783	2	Y	-0-		5
07	3317	X	2960	-0-	-357	-0-	139	1	2821	2	Y	-0-		5
08	3317	X	3125	-0-	-192	-0-	150	1	2972	2	Y	3		8
09	3210	X	2957	-0-	-253	-0-	146	1	2811	2	Y	-0-		8
10	2945	X	2372	-0-	-573	-0-	120	1	2252	2	Y	-0-		8

BMT-FNB		WELL #:		1	RRCID ->	176267	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9412 - 9506		
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	Y	-0-		-0-
06	390	N	223	-0-	-167	-0-	11	1	212	2	Y	-0-		-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	-0-		-0-
08	403	N	290	-0-	-113	-0-	14	1	276	2	Y	-0-		-0-
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	7	1	137	2	Y	-0-		-0-
10	465	N	116	-0-	-349	-0-	6	1	110	2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		55	RRCID ->	176272	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	11576	PERF.	11190 - 11272		
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	2	Y	-0-		-0-
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	Y	-0-		-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-		-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-		-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-		-0-

BMT-MARTIN B		WELL #:		2	RRCID ->	176327	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9010 - 9644		
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	2	Y	-0-		-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-		-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	2	Y	-0-		-0-
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	8	1	151	2	Y	-0-		-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-		-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	176524	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	8044	PERF.	7725 - 7814	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		51	RRCID ->	176681	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	10671 - 10738	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		208	RRCID ->	176817	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8053 - 9186	
05	3007 X	2492	-0-	-515	-0-	116 1	2376 2	N	-0-				-0-
06	2910 X	2299	-0-	-611	-0-	108 1	2191 2	N	-0-				-0-
07	3007 X	2278	-0-	-729	-0-	107 1	2171 2	N	-0-				-0-
08	2480 N	2368	-0-	-112	-0-	114 1	2254 2	N	-0-				-0-
09	2310 N	1719	-0-	-591	-0-	85 1	1634 2	N	-0-				-0-
10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	116 1	2177 2	N	-0-				-0-

BMT-MARTIN A		WELL #:		7	RRCID ->	176843	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9520 - 10568	
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 2	Y	-0-				-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 2	Y	-0-				-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12 1	253 2	Y	-0-				-0-
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	11 1	209 2	Y	-0-				-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13 1	248 2	Y	-0-				-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17 1	321 2	Y	-0-				-0-

LUNDELL B		WELL #:		6	RRCID ->	176844	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10215 - 10985	
05	837 N	701	-0-	-136	-0-	33 1	668 2	N	-0-				-0-
06	780 N	679	-0-	-101	-0-	32 1	647 2	N	-0-				-0-
07	806 N	704	-0-	-102	-0-	33 1	671 2	N	-0-				-0-
08	713 N	712	-0-	-1	-0-	34 1	678 2	N	-0-				-0-
09	690 N	569	-0-	-121	-0-	28 1	541 2	N	-0-				-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	37 1	691 2	N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		56	RRCID ->	176978	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10526 - 11208	
05	6603 X	6097	-0-	-506	-0-	284 1	5813 2	Y	-0-				-0-
06	6390 X	5496	-0-	-894	-0-	258 1	5238 2	Y	-0-				-0-
07	6603 X	5657	-0-	-946	-0-	266 1	5391 2	Y	-0-				-0-
08	6541 X	4227	-0-	-2314	-0-	203 1	4024 2	Y	-0-				-0-
09	6120 X	5520	-0-	-600	-0-	272 1	5248 2	Y	-0-				-0-
10	6107 X	5334	-0-	-773	-0-	269 1	5065 2	Y	-0-				-0-

BMT MARTIN B		WELL #:		9	RRCID ->	177046	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7785 - 9578	
05	341 N	234	-0-	-107	-0-	11 1	223 2	Y	-0-				-0-
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	12 1	256 2	Y	-0-				-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	14 1	290 2	Y	-0-				-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	10 1	209 2	Y	-0-				-0-
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	12 1	235 2	Y	-0-				-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	13 1	254 2	Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BMT-FNB		WELL #: 3		RRCID -> 177170		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	868 N	695	-0-	-173	-0-			32	1	663	2	Y	-0-		-0-
06	840 N	646	-0-	-194	-0-			30	1	616	2	Y	-0-		-0-
07	868 N	593	-0-	-275	-0-			28	1	565	2	Y	-0-		-0-
08	682 N	523	-0-	-159	-0-			25	1	498	2	Y	-0-		-0-
09	660 N	499	-0-	-161	-0-			25	1	474	2	Y	-0-		-0-
10	589 N	389	-0-	-200	-0-			20	1	369	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA B2		WELL #: 16		RRCID -> 177262		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283							
05	620 N	444	-0-	-176	-0-			21	1	423	2	N	-0-		-0-
06	600 N	512	-0-	-88	-0-			24	1	488	2	N	-0-		-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-			25	1	516	2	N	-0-		-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-			26	1	507	2	N	-0-		-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-			26	1	506	2	N	-0-		-0-
10	527 N	494	-0-	-33	-0-			25	1	469	2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 177268		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126							
05	651 N	452	-0-	-199	-0-			21	1	431	2	Y	-0-		-0-
06	690 N	412	-0-	-278	-0-			19	1	393	2	Y	-0-		-0-
07	620 N	429	-0-	-191	-0-			20	1	409	2	Y	-0-		-0-
08	465 N	415	-0-	-50	-0-			20	1	395	2	Y	-0-		-0-
09	420 N	393	-0-	-27	-0-			19	1	374	2	Y	-0-		-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-			56	1	1051	2	Y	-0-		-0-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 5		RRCID -> 177400		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-

HEIN TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 177444		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328							
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-			118	1	1919	2	N	-0-		-0-
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-			118	1	1915	2	N	-0-		-0-
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-			121	1	1944	2	N	-0-		-0-
08	1798 N	1767	-0-	-31	-0-			92	1	1675	2	N	-0-		-0-
09	1740 N	1554	-0-	-186	-0-			84	1	1470	2	N	-0-		-0-
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-			112	1	1922	2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 177446		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762							
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-			89	1	1437	2	Y	-0-		-0-
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-			88	1	1426	2	Y	-0-		-0-
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-			89	1	1427	2	Y	-0-		-0-
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-			90	1	1638	2	Y	-0-		-0-
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-			80	1	1409	2	Y	-0-		-0-
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-			89	1	1519	2	Y	-0-		-0-

LEAL, F.		WELL #: 2		RRCID -> 177452		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-			6	1	120	2	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCASKILL		WELL #: 20		RRCID -> 177640		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2108 N	1875	-0-	-233	-0-	88	1	1787	2	Y	-0-
06	1920 N	1794	-0-	-126	-0-	84	1	1710	2	Y	-0-
07	2139 N	1784	-0-	-355	-0-	84	1	1700	2	Y	-0-
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	90	1	1775	2	Y	-0-
09	1800 N	1678	-0-	-122	-0-	83	1	1595	2	Y	-0-
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	101	1	1904	2	Y	-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 3		RRCID -> 177867		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502			
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-

BMT-MARTIN A		WELL #: 8		RRCID -> 177875		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128			
05	899 N	717	-0-	-182	-0-	33	1	684	2	Y	-0-
06	900 N	766	-0-	-134	-0-	36	1	730	2	Y	-0-
07	868 N	770	-0-	-98	-0-	36	1	734	2	Y	-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	Y	-0-
09	780 N	632	-0-	-148	-0-	31	1	601	2	Y	-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	40	1	745	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 177878		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490			
05	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	189	1	3069	2	Y	2
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	190	1	3088	2	Y	1
07	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	196	1	3145	2	Y	1
08	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	172	1	3126	2	Y	1
09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	164	1	2882	2	Y	-0-
10	3379 X	3248	-0-	-131	-0-	179	1	3069	2	Y	-0-

HEIN TRUST C		WELL #: 2		RRCID -> 177977		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380			
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-
06	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CANALES		WELL #: 21		RRCID -> 178012		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424			
05	992 N	879	-0-	-113	-0-	41	1	838	2	N	-0-
06	900 N	870	-0-	-30	-0-	41	1	829	2	N	-0-
07	1054 N	896	-0-	-158	-0-	42	1	854	2	N	-0-
08	868 N	820	-0-	-48	-0-	39	1	781	2	N	-0-
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	834	2	N	-0-
10	899 N	873	-0-	-26	-0-	44	1	829	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 178150		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
05	1023 N	743	-0-	-280	-0-	35 1	708 2	Y	-0-		-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	63 1	1282 2	Y	-0-		-0-
07	1116 N	873	-0-	-243	-0-	41 1	832 2	Y	-0-		-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	46 1	918 2	Y	-0-		-0-
09	1350 N	632	-0-	-718	-0-	31 1	601 2	Y	-0-		-0-
10	868 N	711	-0-	-157	-0-	36 1	675 2	Y	-0-		-0-

B. M. T. - FNB		WELL #: 2		RRCID -> 178210		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724			
05	1333 N	535	-0-	-798	-0-	25 1	510 2	Y	-0-		-0-
06	780 N	275	-0-	-505	-0-	13 1	262 2	Y	-0-		-0-
07	651 N	62	-0-	-589	-0-	3 1	59 2	Y	-0-		-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	28 1	559 2	Y	-0-		-0-
09	270 N	113	-0-	-157	-0-	6 1	107 2	Y	-0-		-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14 1	272 2	Y	-0-		-0-

HEIN TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 178274		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 6		RRCID -> 178430		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320			
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	5 1	84 2	N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	3 1	47 2	N	-0-		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-		-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	-0-		-0-

HEIN TRUST C		WELL #: 3		RRCID -> 178479		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468			
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	N	-0-		-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANALES		WELL #: 17		RRCID -> 178526		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568			
05	6882 X	6057	-0-	-825	-0-	283 1	5774 2	N	-0-		-0-
06	6660 X	5833	-0-	-827	-0-	273 1	5560 2	N	-0-		-0-
07	6820 X	5921	-0-	-899	-0-	278 1	5641 2	N	2		2
						2 9					
08	6820 X	5866	-0-	-954	-0-	281 1	5585 2	N	-0-		2
09	6480 X	5631	-0-	-849	-0-	277 1	5354 2	N	-0-		2
10	6045 X	5657	-0-	-388	-0-	285 1	5372 2	N	-0-		2

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 73		RRCID -> 178686		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	N	-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	N	-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	N	-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	17	1	291	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 209		RRCID -> 178735		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942		
05	806 N	712	-0-	-94	-0-	33	1	679	2	Y	-0-
06	780 N	704	-0-	-76	-0-	33	1	671	2	Y	-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	749	2	Y	-0-
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	731	2	Y	-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	-0-
10	775 N	653	-0-	-122	-0-	33	1	620	2	Y	-0-

LA PERLA B1		WELL #: 15		RRCID -> 179099		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911		
05	930 N	667	-0-	-263	-0-	31	1	636	2	N	-0-
06	870 N	438	-0-	-432	-0-	21	1	417	2	N	-0-
07	868 N	426	-0-	-442	-0-	20	1	406	2	N	-0-
08	682 N	372	-0-	-310	-0-	18	1	354	2	N	-0-
09	450 N	284	-0-	-166	-0-	14	1	270	2	N	-0-
10	434 N	320	-0-	-114	-0-	16	1	304	2	N	-0-

SPEARS, IRENE L.		WELL #: 2		RRCID -> 179105		COMPL. DATE 08/31/2000			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCASKILL		WELL #: 22		RRCID -> 179304		COMPL. DATE 09/19/2000			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 53		RRCID -> 179574		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680		
05	5797 X	4889	-0-	-908	-0-	228	1	4661	2	N	-0-
06	5610 X	4898	-0-	-712	-0-	230	1	4668	2	N	-0-
07	5704 X	4975	-0-	-729	-0-	234	1	4741	2	N	-0-
08	5580 X	5072	-0-	-508	-0-	243	1	4829	2	N	-0-
09	5160 X	4292	-0-	-868	-0-	211	1	4081	2	N	-0-
10	5053 X	5008	-0-	-45	-0-	253	1	4755	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 179711		COMPL. DATE 07/08/2000			TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558		
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	Y	-0-
06	210 N	75	-0-	-135	-0-	4	1	71	2	Y	-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	2	Y	-0-
08	279 N	76	-0-	-203	-0-	4	1	72	2	Y	-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	Y	-0-
10	496 N	41	-0-	-455	-0-	2	1	39	2	Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 179830		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEAL, F.		WELL #: 4		RRCID -> 179958		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630								
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	39	1	804	2	Y	-0-					-0-
06	810 N	684	-0-	-126	-0-	32	1	652	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	740	-0-	-35	-0-	35	1	705	2	Y	-0-					-0-
08	837 N	739	-0-	-98	-0-	35	1	704	2	Y	-0-					-0-
09	690 N	639	-0-	-51	-0-	31	1	608	2	Y	-0-					-0-
10	744 N	721	-0-	-23	-0-	36	1	685	2	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 54		RRCID -> 180129		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280								
05	775 N	673	-0-	-102	-0-	31	1	642	2	N	-0-					-0-
06	750 N	201	-0-	-549	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-
07	744 N	130	-0-	-614	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
08	682 N	516	-0-	-166	-0-	25	1	491	2	N	-0-					-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	N	-0-					-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 180187		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 180206		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636								
05	T. A.	5	-0-	5	125	5	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	51	-0-	51	176	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	176 X	-0-	-0-	-176	-0-					Y	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS		WELL #: 3		RRCID -> 180266		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 180275		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512								
05	1271 N	899	-0-	-372	-0-	52	1	847	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1104	-0-	-276	-0-	64	1	1040	2	N	-0-					-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	85	1	1369	2	N	-0-					-0-
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	64	1	1162	2	N	-0-					-0-
09	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	59	1	1039	2	N	-0-					-0-
10	1426 N	1113	-0-	-313	-0-	61	1	1052	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 7		RRCID -> 180276		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3255 X	3193	-0-	-62	-0-	-0-	186	1	3007	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3150 X	2966	-0-	-184	-0-	-0-	172	1	2794	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3255 X	2819	-0-	-436	-0-	-0-	165	1	2654	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3255 X	2598	-0-	-657	-0-	-0-	135	1	2463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3150 X	2471	-0-	-679	-0-	-0-	133	1	2338	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3193 X	3192	-0-	-1	-0-	-0-	176	1	3016	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 180280		COMPL. DATE 01/03/2007			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440						
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1833	2	N	-0-	-0-	-0-	63
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1620	2	N	-0-	-0-	-0-	63
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1659	2	N	-0-	-0-	-0-	63
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1481	2	N	-0-	-0-	-0-	63
09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1661	2	N	-0-	-0-	-0-	63
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1702	2	N	-0-	-0-	-0-	63

LA PERLA		WELL #: 215		RRCID -> 180282		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308						
05	2883 X	2716	-0-	-167	-0-	-0-	127	1	2589	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2796	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2882	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	3226	-0-	126	-0-	-0-	155	1	3071	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	2991	-0-	-9	-0-	-0-	147	1	2844	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3012 N	2895	-0-	-117	-0-	-0-	146	1	2749	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 216		RRCID -> 180285		COMPL. DATE 11/28/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906						
05	2542 N	2045	-0-	-497	-0-	-0-	95	1	1950	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2280 N	2064	-0-	-216	-0-	-0-	97	1	1967	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2325 N	2117	-0-	-208	-0-	-0-	99	1	2018	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1986	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2070 N	2029	-0-	-41	-0-	-0-	100	1	1929	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2108 N	2084	-0-	-24	-0-	-0-	105	1	1979	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BMT FNB		WELL #: 4		RRCID -> 180490		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576						
05	372 N	71	-0-	-301	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 N	84	-0-	-71	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 213		RRCID -> 180507		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166						
05	372 N	264	-0-	-108	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300 N	181	-0-	-119	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		83	RRCID ->	180510	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11420 - 11484	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	184 1	2979 2	Y	1	1	9 1		2
06	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	164 1	2663 2	Y	1	1			3
07	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	152 1	2450 2	Y	1	1			4
08	3162 X	2088	-0-	-1074	-0-	109 1	1978 2	Y	1	1			5
09	3060 X	2117	-0-	-943	-0-	114 1	2003 2	Y	-0-	-0-			5
10	3162 X	2041	-0-	-1121	-0-	113 1	1928 2	Y	-0-	-0-			5

BMT MARTIN A		WELL #:		10	RRCID ->	180541	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9010 - 9664	
05	465 N	416	-0-	-49	-0-	19 1	397 2	N	-0-	-0-			-0-
06	450 N	378	-0-	-72	-0-	18 1	360 2	N	-0-	-0-			-0-
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	19 1	390 2	N	-0-	-0-			-0-
08	403 N	283	-0-	-120	-0-	14 1	269 2	N	-0-	-0-			-0-
09	390 N	188	-0-	-202	-0-	9 1	179 2	N	-0-	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25 1	478 2	N	-0-	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		58	RRCID ->	180542	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9484 - 11370	
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	6 1	117 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	5 1	95 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	5 1	95 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	5 1	95 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	4 1	82 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	46 1	876 2	Y	-0-	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		75	RRCID ->	180582	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10762 - 10860	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BMT MARTIN B		WELL #:		13	RRCID ->	180702	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	9966	PERF.	9398 - 9562	
05	2108 X	1357	-0-	-751	-0-	63 1	1294 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	2040 X	1319	-0-	-721	-0-	62 1	1257 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1705 X	1332	-0-	-373	-0-	63 1	1269 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1581 X	1310	-0-	-271	-0-	63 1	1247 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1470 X	1140	-0-	-330	-0-	56 1	1084 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	64 1	1196 2	Y	-0-	-0-			-0-

ELLIS		WELL #:		4	RRCID ->	180745	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9618 - 10082	
05	2666 N	2457	-0-	-209	-0-	115 1	2342 2	N	-0-	-0-			-0-
06	2580 N	2279	-0-	-301	-0-	107 1	2172 2	N	-0-	-0-			-0-
07	2542 N	2331	-0-	-211	-0-	110 1	2221 2	N	-0-	-0-			-0-
08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	120 1	2383 2	N	-0-	-0-			-0-
09	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	115 1	2221 2	N	-0-	-0-			-0-
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	120 1	2267 2	N	-0-	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCASKILL		WELL #: 24		RRCID -> 180947		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11224 - 11286		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	32	1	660	2	Y	-0-	-0-
06	660 N	586	-0-	-74	-0-	27	1	559	2	Y	-0-	-0-
07	682 N	559	-0-	-123	-0-	26	1	533	2	Y	-0-	-0-
08	682 N	578	-0-	-104	-0-	28	1	550	2	Y	-0-	-0-
09	600 N	568	-0-	-32	-0-	28	1	540	2	Y	-0-	-0-
10	558 N	464	-0-	-94	-0-	23	1	441	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 212		RRCID -> 181169		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 10386		PERF. 9456 - 10060		
05	1674 N	1566	-0-	-108	-0-	73	1	1493	2	N	-0-	-0-
06	1470 N	1461	-0-	-9	-0-	69	1	1392	2	N	-0-	-0-
07	1643 N	1465	-0-	-178	-0-	69	1	1396	2	N	-0-	-0-
08	1581 N	1447	-0-	-134	-0-	69	1	1378	2	N	-0-	-0-
09	1470 N	1382	-0-	-88	-0-	68	1	1314	2	N	-0-	-0-
10	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	71	1	1331	2	N	-0-	-0-

BMT-MARTIN B		WELL #: 15		RRCID -> 181317		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9578 - 10196		
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-	-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-	-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 181319		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11552 - 11748		
05	930 N	772	-0-	-158	-0-	45	1	725	2	Y	2	13 1 2
06	840 N	589	-0-	-251	-0-	34	1	554	2	Y	1	3
07	806 N	602	-0-	-204	-0-	35	1	566	2	Y	1	4
08	775 N	675	-0-	-100	-0-	35	1	639	2	Y	1	5
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	586	2	Y	-0-	5
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	37	1	628	2	Y	-0-	5

BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 181467		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 12130		PERF. 9902 - 11945		
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	86	1	1388	2	Y	-0-	-0-
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	91	1	1471	2	Y	-0-	-0-
07	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	77	1	1241	2	Y	-0-	-0-
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	81	1	1467	2	Y	-0-	-0-
09	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	66	1	1166	2	Y	-0-	-0-
10	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	69	1	1179	2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 86		RRCID -> 181600		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10595 - 10736		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PUIG KING GAS UNIT		WELL #:		05	RRCID ->	181816	COMPL. DATE	11/02/2018	TOTAL DEPTH	8846	PERF.	8181 - 8512
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST		WELL #:		11	RRCID ->	181823	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10608 - 10806
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BMT - FNB		WELL #:		5	RRCID ->	182094	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9601 - 10000
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	4 1	81 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	8 1	153 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	73	-0-	-82	-0-	3 1	70 2	Y	-0-			-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	4 1	78 2	Y	-0-			-0-
09	150 N	86	-0-	-64	-0-	4 1	82 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			-0-

DYE, J. D.		WELL #:		9	RRCID ->	182108	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8290 - 9580
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		91	RRCID ->	182126	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11360 - 11552
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	62 1	1009 2	Y	-0-			-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	56 1	910 2	Y	-0-			-0-
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	60 1	962 2	Y	-0-			-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	48 1	871 2	Y	-0-			-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	50 1	873 2	Y	-0-			-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	63 1	1083 2	Y	-0-			-0-

F. LEAL		WELL #:		3	RRCID ->	182322	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9121 - 9454
05	868 N	762	-0-	-106	-0-	36 1	726 2	Y	-0-			-0-
06	870 N	739	-0-	-131	-0-	35 1	704 2	Y	-0-			-0-
07	899 N	757	-0-	-142	-0-	36 1	721 2	Y	-0-			-0-
08	775 N	739	-0-	-36	-0-	35 1	704 2	Y	-0-			-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	40 1	765 2	Y	-0-			-0-
10	744 N	640	-0-	-104	-0-	32 1	608 2	Y	-0-			-0-

CANALES		WELL #:		22	RRCID ->	182718	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9989 - 10240
05	1612 N	1608	-0-	-4	-0-	75 1	1533 2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1541	-0-	-19	-0-	72 1	1469 2	N	-0-			-0-
07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	103 1	2097 2	N	-0-			-0-
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	90 1	1791 2	N	-0-			-0-
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	97 1	1879 2	N	-0-			-0-
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	100 1	1874 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
PENA, HELEN L.		WELL #: 1		RRCID -> 182720		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 182796		COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

F. LEAL		WELL #: 5		RRCID -> 182804		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 55		RRCID -> 182919		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853						
05	5208 X	4663	-0-	-545	-0-	-0-	218	1	4445	2	N	-0-			-0-
06	5370 X	4487	-0-	-883	-0-	-0-	210	1	4277	2	N	-0-			-0-
07	5549 X	5100	-0-	-449	-0-	-0-	240	1	4860	2	N	-0-			-0-
08	5549 X	4850	-0-	-699	-0-	-0-	233	1	4617	2	N	-0-			-0-
09	4980 X	4669	-0-	-311	-0-	-0-	230	1	4439	2	N	-0-			-0-
10	5115 X	4749	-0-	-366	-0-	-0-	240	1	4509	2	N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 25		RRCID -> 183137		COMPL. DATE 04/21/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938						
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1346	2	N	-0-			-0-
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1193	2	N	-0-			-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1120	2	N	-0-			-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1127	2	N	-0-			-0-
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	2	N	-0-			-0-
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1141	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 159ST		RRCID -> 183405		COMPL. DATE 04/27/2001			TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606						
05	868 N	744	-0-	-124	-0-	-0-	35	1	709	2	N	-0-			-0-
06	810 N	794	-0-	-16	-0-	-0-	37	1	757	2	N	-0-			-0-
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	855	2	N	-0-			-0-
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1232	2	N	-0-			-0-
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	846	2	N	-0-			-0-
10	899 N	730	-0-	-169	-0-	-0-	37	1	693	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 217		RRCID -> 183409		COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609						
05	2046 N	1747	-0-	-299	-0-	-0-	82	1	1665	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1752	-0-	-198	-0-	-0-	82	1	1670	2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1782	-0-	-202	-0-	-0-	84	1	1698	2	N	-0-			-0-
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1672	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1627	-0-	-113	-0-	-0-	80	1	1547	2	N	-0-			-0-
10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1844	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HEIN TRUST B		WELL #: 10		RRCID -> 183437		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	81	1	1312	2	N	-0-
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	80	1	1304	2	N	-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	55	1	879	2	N	-0-
08	930 N	820	-0-	-110	-0-	43	1	777	2	N	-0-
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	876	2	N	-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	65	1	1105	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 183439		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586			
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	Y	-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	Y	-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 16		RRCID -> 183442		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730			
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	Y	-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 183445		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590			
05	496 N	439	-0-	-57	-0-	26	1	413	2	Y	-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	Y	-0-
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	22	1	407	2	Y	-0-
09	390 N	284	-0-	-106	-0-	15	1	269	2	Y	-0-
10	434 N	381	-0-	-53	-0-	21	1	360	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 77		RRCID -> 183461		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525			
05	682 N	590	-0-	-92	-0-	34	1	556	2	Y	-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	733	2	Y	-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	2	Y	-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	Y	-0-
09	780 N	699	-0-	-81	-0-	38	1	661	2	Y	-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	40	1	675	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 220		RRCID -> 183468		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924			
05	6355 X	5589	-0-	-766	-0-	261	1	5328	2	N	-0-
06	6240 X	5442	-0-	-798	-0-	255	1	5187	2	N	-0-
07	6448 X	5672	-0-	-776	-0-	267	1	5405	2	N	-0-
08	6448 X	5689	-0-	-759	-0-	273	1	5416	2	N	-0-
09	6030 X	5302	-0-	-728	-0-	261	1	5041	2	N	-0-
10	5673 X	5475	-0-	-198	-0-	276	1	5199	2	N	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 183469		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868			
05	589 N	428	-0-	-161	-0-	25	1	403	2	N	-0-
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	24	1	385	2	N	-0-
07	527 N	468	-0-	-59	-0-	27	1	441	2	N	-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	N	-0-
09	420 N	310	-0-	-110	-0-	17	1	293	2	N	-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	555	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 219		RRCID -> 183471		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1457 N	1244	-0-	-213	-0-	58	1	1186	2	N	-0-	-0-
06	1440 N	1289	-0-	-151	-0-	60	1	1229	2	N	-0-	-0-
07	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	62	1	1254	2	N	-0-	-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	64	1	1273	2	N	-0-	-0-
09	1290 N	1169	-0-	-121	-0-	58	1	1111	2	N	-0-	-0-
10	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	62	1	1171	2	N	-0-	-0-

LA PERLA B2		WELL #: 17		RRCID -> 183546		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 218		RRCID -> 183600		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396				
05	1488 N	1023	-0-	-465	-0-	48	1	975	2	N	-0-	-0-
06	1290 N	844	-0-	-446	-0-	40	1	804	2	N	-0-	-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	43	1	871	2	N	-0-	-0-
08	1023 N	832	-0-	-191	-0-	40	1	792	2	N	-0-	-0-
09	840 N	744	-0-	-96	-0-	37	1	707	2	N	-0-	-0-
10	899 N	745	-0-	-154	-0-	38	1	707	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 183838		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 183841		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012				
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	54	1	868	2	Y	-0-	-0-
06	840 N	831	-0-	-9	-0-	48	1	783	2	Y	-0-	-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	52	1	839	2	Y	-0-	-0-
08	899 N	831	-0-	-68	-0-	43	1	788	2	Y	-0-	-0-
09	840 N	788	-0-	-52	-0-	42	1	746	2	Y	-0-	-0-
10	899 N	755	-0-	-144	-0-	42	1	713	2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 70		RRCID -> 184036		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094				
05	2883 N	1715	-0-	-1168	-0-	99	1	1609	2	Y	6	41 1 8
06	2700 N	1122	-0-	-1578	-0-	65	1	1056	2	Y	1	9
07	2821 N	1145	-0-	-1676	-0-	67	1	1077	2	Y	1	10
08	1705 N	1047	-0-	-658	-0-	54	1	987	2	Y	5	15
09	1110 N	978	-0-	-132	-0-	53	1	925	2	Y	-0-	15
10	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	59	1	1002	2	Y	-0-	15

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 184355		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	12	1	203	2	Y	-0-
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	12	1	192	2	Y	-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	2	Y	-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	8	1	146	2	Y	-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	12	1	213	2	Y	-0-

BMT MARTIN C		WELL #: 1		RRCID -> 184443		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226			
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-
06	120 N	47	-0-	-73	-0-	2	1	45	2	Y	-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-

BMT MARTIN C		WELL #: 2		RRCID -> 185463		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706			
05	186 N	48	-0-	-138	-0-	2	1	46	2	Y	-0-
06	90 N	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	2	Y	-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-

HEIN TRUST B		WELL #: 11		RRCID -> 185482		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334			
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	64	1	1033	2	N	-0-
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	50	1	807	2	N	-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	N	-0-
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	51	1	934	2	N	-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	67	1	1139	2	N	-0-

MCASKILL		WELL #: 27		RRCID -> 185680		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106			
05	403 N	349	-0-	-54	-0-	16	1	333	2	Y	-0-
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	16	1	325	2	Y	-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	18	1	369	2	Y	-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	2	Y	-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-
10	372 N	335	-0-	-37	-0-	17	1	318	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 185696		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956			
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	79	1	1272	2	Y	-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	79	1	1288	2	Y	1
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	80	1	1290	2	Y	2
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1295	2	Y	3
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	72	1	1268	2	Y	3
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	77	1	1322	2	Y	3

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HEIN TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 186067		COMPL. DATE 10/12/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 56		RRCID -> 186612		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853						
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	71	1	1452	2	N	-0-				-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	59	1	1208	2	N	-0-				-0-
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	75	1	1529	2	N	-0-				-0-
08	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	51	1	1013	2	N	-0-				-0-
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	N	-0-				-0-
10	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	52	1	970	2	N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 186728		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027						
05	248 N	89	-0-	-159	-0-	5	1	84	2	Y	-0-				-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-				-0-
07	186 N	76	-0-	-110	-0-	4	1	72	2	Y	-0-				-0-
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	Y	-0-				-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-				-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 18		RRCID -> 186733		COMPL. DATE 11/03/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660						
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	N	-0-				-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	2	N	-0-				-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	N	-0-				-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	N	-0-				-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-				-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 225		RRCID -> 186782		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DYE, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 186791		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859						
05	1457 N	297	-0-	-1160	-0-	14	1	283	2	N	-0-				-0-
06	1350 N	1221	-0-	-129	-0-	57	1	1164	2	N	-0-				-0-
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	56	1	1129	2	N	-0-				-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	48	1	954	2	N	-0-				-0-
09	1230 N	159	-0-	-1071	-0-	8	1	151	2	N	-0-				-0-
10	1178 N	251	-0-	-927	-0-	13	1	238	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 223		RRCID -> 186792		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573						
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	80	1	1633	2	N	-0-				-0-
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	85	1	1734	2	N	-0-				-0-
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	82	1	1671	2	N	-0-				-0-
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	88	1	1744	2	N	-0-				-0-
09	1650 N	1647	-0-	-3	-0-	81	1	1566	2	N	-0-				-0-
10	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	83	1	1565	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		43	RRCID ->	186879	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11944 - 11968	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		93 N	63	-0-	-30	-0-	4 1	59 2	Y	-0-		-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	3 1	47 2	Y	-0-		-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	Y	-0-		-0-
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 2	Y	-0-		-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	Y	-0-		-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		92	RRCID ->	187268	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11082 - 11129	
05		507 N	507	-0-	-0-	-0-	24 1	483 2	Y	-0-		-0-
06		540 N	401	-0-	-139	-0-	19 1	382 2	Y	-0-		-0-
07		527 N	359	-0-	-168	-0-	17 1	342 2	Y	-0-		-0-
08		496 N	358	-0-	-138	-0-	17 1	341 2	Y	-0-		-0-
09		390 N	323	-0-	-67	-0-	16 1	307 2	Y	-0-		-0-
10		372 N	315	-0-	-57	-0-	16 1	299 2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		89	RRCID ->	187277	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10766 - 10958	
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
07		217 N	22	-0-	-195	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

DYE, J. D.		WELL #:		10	RRCID ->	187474	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 8170 - 8240	
05		7037 X	5991	-0-	-1046	-0-	280 1	5711 2	N	-0-		-0-
06		6690 X	5869	-0-	-821	-0-	275 1	5594 2	N	-0-		-0-
07		6913 X	6034	-0-	-879	-0-	284 1	5750 2	N	-0-		-0-
08		6851 X	5992	-0-	-859	-0-	287 1	5705 2	N	-0-		-0-
09		6270 X	5958	-0-	-312	-0-	293 1	5665 2	N	-0-		-0-
10		6076 X	5803	-0-	-273	-0-	293 1	5510 2	N	-0-		-0-

HEIN TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	187488	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	11384	PERF.10434 - 10903	
05		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	N	-0-		-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-		-0-
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	N	-0-		-0-
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

HEIN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	188006	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11417	PERF. 9202 - 10886	
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	22 1	360 2	N	-0-		-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		222	RRCID ->	188046	COMPL. DATE	02/02/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8932 - 9416	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CANALES		WELL #: 23		RRCID -> 188139		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1767 N	1595	-0-	-172	-0-	-0-	74	1	1521	2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1561	-0-	-149	-0-	-0-	73	1	1488	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1604	-0-	-132	-0-	-0-	75	1	1529	2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	-0-	75	1	1481	2	N	-0-			-0-
09	1560 N	1472	-0-	-88	-0-	-0-	72	1	1400	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	-0-	75	1	1413	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 188530		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 188857		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCMURREY, W.M.		WELL #: 57		RRCID -> 188858		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384							
05	1767 N	1562	-0-	-205	-0-	-0-	73	1	1489	2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1529	-0-	-181	-0-	-0-	72	1	1457	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	1574	-0-	-131	-0-	-0-	74	1	1500	2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1505	2	N	-0-			-0-
09	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	-0-	73	1	1404	2	N	-0-			-0-
10	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	-0-	78	1	1470	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 228		RRCID -> 189240		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124							
05	1519 N	1350	-0-	-169	-0-	-0-	63	1	1287	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1328	-0-	-112	-0-	-0-	62	1	1266	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	-0-	64	1	1298	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	-0-	65	1	1298	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	1134	-0-	-186	-0-	-0-	56	1	1078	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1218	-0-	-146	-0-	-0-	61	1	1157	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 189396		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710							
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1610	2	Y	-0-			-0-
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1494	2	Y	-0-			-0-
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1569	2	Y	-0-			-0-
08	1705 N	1572	-0-	-133	-0-	-0-	82	1	1490	2	Y	-0-			-0-
09	1590 N	1510	-0-	-80	-0-	-0-	81	1	1429	2	Y	-0-			-0-
10	1674 N	1490	-0-	-184	-0-	-0-	82	1	1408	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 189402		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032							
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	529	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	-0-	30	1	480	2	Y	-0-			-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	532	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	504	-0-	-54	-0-	-0-	26	1	478	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	384	-0-	-126	-0-	-0-	21	1	363	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	384	-0-	-174	-0-	-0-	21	1	363	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 230		RRCID -> 189671		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2232 N	2011	-0-	-221	-0-	94	1	1917	2	N	-0-
06	2220 N	1967	-0-	-253	-0-	92	1	1875	2	N	-0-
07	2263 N	2040	-0-	-223	-0-	96	1	1944	2	N	-0-
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	97	1	1926	2	N	-0-
09	1980 N	1941	-0-	-39	-0-	96	1	1845	2	N	-0-
10	2046 N	2029	-0-	-17	-0-	102	1	1927	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 232		RRCID -> 190005		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931		
05	961 N	833	-0-	-128	-0-	39	1	794	2	N	-0-
06	900 N	844	-0-	-56	-0-	40	1	804	2	N	-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	51	1	1038	2	N	-0-
08	837 N	774	-0-	-63	-0-	37	1	737	2	N	-0-
09	840 N	775	-0-	-65	-0-	38	1	737	2	N	-0-
10	1085 N	742	-0-	-343	-0-	37	1	705	2	N	-0-

CANALES		WELL #: 24		RRCID -> 190022		COMPL. DATE 06/24/2002			TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250		
05	5766 X	4900	-0-	-866	-0-	229	1	4671	2	N	-0-
06	5370 X	4276	-0-	-1094	-0-	200	1	4076	2	N	-0-
07	5518 X	4658	-0-	-860	-0-	219	1	4438	2	N	1
						1	9				
08	5487 X	5087	-0-	-400	-0-	244	1	4843	2	N	1
09	5310 X	5078	-0-	-232	-0-	250	1	4828	2	N	1
10	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	262	1	4929	2	N	1

LA PERLA		WELL #: 231		RRCID -> 190024		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558		
05	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	47	1	965	2	N	-0-
06	1050 N	916	-0-	-134	-0-	43	1	873	2	N	-0-
07	1054 N	975	-0-	-79	-0-	46	1	929	2	N	-0-
08	1023 N	768	-0-	-255	-0-	37	1	731	2	N	-0-
09	930 N	852	-0-	-78	-0-	42	1	810	2	N	-0-
10	961 N	792	-0-	-169	-0-	40	1	752	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 234		RRCID -> 190616		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170		
05	4216 X	3706	-0-	-510	-0-	173	1	3533	2	Y	-0-
06	4020 X	3557	-0-	-463	-0-	167	1	3390	2	Y	-0-
07	4154 X	3782	-0-	-372	-0-	178	1	3603	2	Y	1
						1	9				
08	4154 X	3834	-0-	-320	-0-	184	1	3650	2	Y	1
09	3960 X	3542	-0-	-418	-0-	174	1	3368	2	Y	1
10	3782 X	3588	-0-	-194	-0-	181	1	3407	2	Y	1

LA PERLA		WELL #: 233		RRCID -> 190648		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580		
05	3999 X	3521	-0-	-478	-0-	164	1	3357	2	N	-0-
06	3870 X	3408	-0-	-462	-0-	160	1	3248	2	N	-0-
07	4061 X	3459	-0-	-602	-0-	163	1	3296	2	N	-0-
08	4061 X	3451	-0-	-610	-0-	166	1	3285	2	N	-0-
09	3930 X	3314	-0-	-616	-0-	163	1	3151	2	N	-0-
10	3534 X	3310	-0-	-224	-0-	167	1	3143	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
DYE, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7936 - 8490					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	82	1	1678	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	79	1	1604	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	81	1	1638	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	83	1	1643	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	79	1	1525	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	83	1	1554	2	N	-0-			-0-

HEIN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11514		PERF. 10104 - 11090					
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	588	2	N	-0-			-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	596	2	N	-0-			-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	39	1	626	2	N	-0-			-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	43	1	777	2	N	-0-			-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	651	2	N	-0-			-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	710	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 9936		PERF. 9111 - 9628					
05	6262	X	5726	-0-	-536	-0-	267	1	5459	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5515	-0-	-725	-0-	259	1	5256	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	5742	-0-	-706	-0-	270	1	5472	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	5697	-0-	-751	-0-	273	1	5424	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	4793	-0-	-1297	-0-	236	1	4557	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	4484	-0-	-1251	-0-	226	1	4258	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8686 - 9611					
05	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	60	1	1217	2	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	55	1	1114	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	56	1	1142	2	Y	-0-			-0-
08	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	57	1	1139	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-			-0-
10	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	56	1	1056	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 235		RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 8648 - 9464					
05	1550	N	1228	-0-	-322	-0-	57	1	1171	2	Y	-0-			-0-
06	1440	N	1227	-0-	-213	-0-	57	1	1170	2	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1016	-0-	-534	-0-	48	1	968	2	Y	-0-			-0-
08	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	48	1	960	2	Y	-0-			-0-
09	1230	N	970	-0-	-260	-0-	48	1	922	2	Y	-0-			-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	Y	-0-			-0-

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 4		RRCID -> 192471		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 9844		PERF. 8835 - 9434					
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	32	1	660	2	N	-0-			-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	2	N	-0-			-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	N	-0-			-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	N	-0-			-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-			-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	52	1	973	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 229		RRCID -> 192937		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8853 - 8900					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 238		RRCID -> 193924		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
05	2139 N	1869	-0-	-270	-0-	87 1	1782 2	N	-0-		-0-
06	2040 N	1819	-0-	-221	-0-	85 1	1734 2	N	-0-		-0-
07	2046 N	1893	-0-	-153	-0-	89 1	1804 2	N	-0-		-0-
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	90 1	1793 2	N	-0-		-0-
09	1830 N	1772	-0-	-58	-0-	87 1	1685 2	N	-0-		-0-
10	1891 N	1824	-0-	-67	-0-	92 1	1732 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 242		RRCID -> 194551		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378		
05	1736 N	1486	-0-	-250	-0-	69 1	1417 2	N	-0-		-0-
06	1680 N	1420	-0-	-260	-0-	67 1	1353 2	N	-0-		-0-
07	1643 N	1512	-0-	-131	-0-	71 1	1441 2	N	-0-		-0-
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	74 1	1459 2	N	-0-		-0-
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	72 1	1388 2	N	-0-		-0-
10	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	75 1	1414 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 241		RRCID -> 195177		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995		
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	43 1	886 2	N	-0-		-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	41 1	833 2	N	-0-		-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	42 1	846 2	N	-0-		-0-
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	49 1	981 2	N	-0-		-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	45 1	868 2	N	-0-		-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	47 1	876 2	N	-0-		-0-

HEIN TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 195270		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 11625 PERF. 11190 - 11210		
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22 1	350 2	N	-0-		-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	27 1	434 2	N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	N	-0-		-0-
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4 2		N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 195783		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 11587 PERF. 10530 - 11323		
05	1736 N	1399	-0-	-337	-0-	81 1	1317 2	Y	1	14 1	3
06	1770 N	1221	-0-	-549	-0-	71 1	1149 2	Y	1		4
07	1550 N	1136	-0-	-414	-0-	67 1	1068 2	Y	1		5
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	81 1	1479 2	Y	1		6
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	70 1	1225 2	Y	-0-		6
10	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	63 1	1080 2	Y	-0-		6

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 196843		COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012		
05	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	67 1	1368 2	N	-0-		-0-
06	1560 N	1476	-0-	-84	-0-	69 1	1407 2	N	-0-		-0-
07	1612 N	1481	-0-	-131	-0-	70 1	1411 2	N	-0-		-0-
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	74 1	1466 2	N	-0-		-0-
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	73 1	1411 2	N	-0-		-0-
10	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	75 1	1401 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA B2		WELL #: 21		RRCID -> 196859		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	67 1	1367 2	N	-0-	-0-	
06	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	63 1	1286 2	N	-0-	-0-	
07	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	67 1	1355 2	N	-0-	-0-	
08	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	67 1	1328 2	N	-0-	-0-	
09	1350 N	1175	-0-	-175	-0-	58 1	1117 2	N	-0-	-0-	
10	1426 N	1198	-0-	-228	-0-	60 1	1138 2	N	-0-	-0-	

BMT-FNB		WELL #: 6		RRCID -> 197582		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 198908		COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 11574 PERF. 11168 - 11250		
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	98 1	2009 2	Y	1	9 1	2
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	104 1	2109 2	Y	1		3
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	94 1	1900 2	Y	1		4
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	89 1	1767 2	Y	1		5
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	108 1	2083 2	Y	-0-		5
10	2294 X	1990	-0-	-304	-0-	100 1	1890 2	Y	-0-		5

LA PERLA B1		WELL #: 19		RRCID -> 198929		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040		
05	465 N	380	-0-	-85	-0-	18 1	362 2	N	-0-	-0-	
06	420 N	359	-0-	-61	-0-	17 1	342 2	N	-0-	-0-	
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	18 1	359 2	N	-0-	-0-	
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	17 1	347 2	N	-0-	-0-	
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	17 1	332 2	N	-0-	-0-	
10	372 N	294	-0-	-78	-0-	15 1	279 2	N	-0-	-0-	

MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931		COMPL. DATE 10/23/2003			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976		
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	54 1	1093 2	N	-0-	-0-	
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	49 1	1002 2	N	-0-	-0-	
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	55 1	1119 2	N	-0-	-0-	
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	55 1	1096 2	N	-0-	-0-	
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	54 1	1035 2	N	-0-	-0-	
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	51 1	968 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 243		RRCID -> 199588		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632		
05	2263 N	1765	-0-	-498	-0-	82 1	1683 2	N	-0-	-0-	
06	2010 N	1854	-0-	-156	-0-	87 1	1767 2	N	-0-	-0-	
07	1891 N	1800	-0-	-91	-0-	85 1	1715 2	N	-0-	-0-	
08	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	83 1	1652 2	N	-0-	-0-	
09	1860 N	1682	-0-	-178	-0-	83 1	1599 2	N	-0-	-0-	
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	98 1	1837 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCMURREY, WM.		WELL #: 62		RRCID -> 199624		COMPL. DATE 12/18/2003			TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	9 N	4	-0-	-5	-0-		4 2			N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2			N	-0-			-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-		3 2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11244 - 11360					
05	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	108 1	2215 2	Y	2	3 1				2
06	2040 N	1769	-0-	-271	-0-	83 1	1685 2	Y	1					3
07	2480 N	1670	-0-	-810	-0-	78 1	1591 2	Y	1					4
08	2325 N	1281	-0-	-1044	-0-	61 1	1219 2	Y	1					5
09	1770 N	1699	-0-	-71	-0-	84 1	1615 2	Y	-0-					5
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	95 1	1800 2	Y	-0-					5

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202145		COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 244		RRCID -> 203566		COMPL. DATE 04/24/2004			TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881					
05	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	59 1	1214 2	N	-0-					-0-
06	1350 N	1222	-0-	-128	-0-	57 1	1165 2	N	-0-					-0-
07	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	60 1	1207 2	N	-0-					-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	62 1	1223 2	N	-0-					-0-
09	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	59 1	1145 2	N	-0-					-0-
10	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	62 1	1168 2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 247		RRCID -> 203604		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635					
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	92 1	1877 2	N	-0-					-0-
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	89 1	1811 2	N	-0-					-0-
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	91 1	1841 2	N	-0-					-0-
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	92 1	1817 2	N	-0-					-0-
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	90 1	1734 2	N	-0-					-0-
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	93 1	1752 2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 246		RRCID -> 204204		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005					
05	1798 N	1586	-0-	-212	-0-	74 1	1512 2	N	-0-					-0-
06	1740 N	1541	-0-	-199	-0-	72 1	1469 2	N	-0-					-0-
07	1736 N	1585	-0-	-151	-0-	74 1	1511 2	N	-0-					-0-
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	77 1	1521 2	N	-0-					-0-
09	1530 N	1509	-0-	-21	-0-	74 1	1435 2	N	-0-					-0-
10	1581 N	1549	-0-	-32	-0-	78 1	1471 2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 249		RRCID -> 204405		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
05	155 N	130	-0-	-25	-0-		6	1	124	2	Y	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-		6	1	122	2	Y	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-		5	1	113	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-		5	1	110	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-		5	1	90	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-		5	1	96	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 248		RRCID -> 204592		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624						
05	2418 N	1966	-0-	-452	-0-		92	1	1874	2	Y	-0-			-0-
06	2340 N	1536	-0-	-804	-0-		72	1	1464	2	Y	-0-			-0-
07	2387 N	1378	-0-	-1009	-0-		65	1	1313	2	Y	-0-			-0-
08	1953 N	1286	-0-	-667	-0-		62	1	1224	2	Y	-0-			-0-
09	1530 N	1228	-0-	-302	-0-		60	1	1168	2	Y	-0-			-0-
10	1364 N	1339	-0-	-25	-0-		68	1	1271	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, MERCURIO G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 207004		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125						
05	1457 N	1264	-0-	-193	-0-		76	1	1188	2	Y	-0-			2
06	1410 N	1106	-0-	-304	-0-		52	1	1054	2	Y	-0-			2
07	1302 N	844	-0-	-458	-0-		48	1	796	2	Y	-0-			2
08	1271 N	1061	-0-	-210	-0-		82	1	979	2	Y	-0-			2
09	1110 N	872	-0-	-238	-0-		51	1	821	2	Y	-0-			2
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-		64	1	902	2	Y	-0-			2

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 5		RRCID -> 208266		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166						
05	3100 N	1508	-0-	-1592	199		66	1	1442	2	N	-0-			18
06	1790 N	1591	-0-	-199	-0-		67	1	1500	2	N	22			40
							24	9							
07	1953 N	1895	-0-	-58	-0-		73	1	1814	2	N	7			47
							8	9							
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-		90	1	1671	2	N	7			54
							8	9							
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		66	1	1661	2	N	-0-			54
10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-		77	1	2074	2	N	-0-			54

LA PERLA		WELL #: 250		RRCID -> 208275		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994						
05	310 N	257	-0-	-53	-0-		12	1	245	2	N	-0-			-0-
06	270 N	236	-0-	-34	-0-		11	1	225	2	N	-0-			-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-		12	1	246	2	N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-		12	1	244	2	N	-0-			-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-		11	1	215	2	N	-0-			-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-		12	1	233	2	N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 1		RRCID -> 209478		COMPL. DATE 07/04/2004			TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418						
05	310 N	277	-0-	-33	-0-		13	1	264	2	N	-0-			-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-		13	1	272	2	N	-0-			-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-		12	1	253	2	N	-0-			-0-
08	279 N	220	-0-	-59	-0-		11	1	209	2	N	-0-			-0-
09	300 N	247	-0-	-53	-0-		12	1	235	2	N	-0-			-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-		12	1	229	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1028	2	N	-0-			-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	N	-0-			-0-

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

05	3317 X	3055	-0-	-262	-0-	143	1	2912	2	N	-0-			-0-
06	3270 X	2910	-0-	-360	-0-	136	1	2774	2	N	-0-			-0-
07	3379 X	2903	-0-	-476	-0-	136	1	2766	2	N	1			1
						1	9							
08	3379 X	2892	-0-	-487	-0-	139	1	2753	2	N	-0-			1
09	3210 X	2804	-0-	-406	-0-	138	1	2666	2	N	-0-			1
10	3069 X	2854	-0-	-215	-0-	144	1	2710	2	N	-0-			1

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

05	1891 N	1579	-0-	-312	-0-	74	1	1505	2	N	-0-			-0-
06	1830 N	1607	-0-	-223	-0-	75	1	1532	2	N	-0-			-0-
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	94	1	1903	2	N	-0-			-0-
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	93	1	1855	2	N	-0-			-0-
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	89	1	1720	2	N	-0-			-0-
10	1891 N	1785	-0-	-106	-0-	90	1	1695	2	N	-0-			-0-

VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

05	1736 N	1507	-0-	-229	-0-	70	1	1437	2	Y	-0-			-0-
06	1650 N	1489	-0-	-161	-0-	70	1	1419	2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	71	1	1446	2	Y	-0-			-0-
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	75	1	1490	2	Y	-0-			-0-
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	84	1	1622	2	Y	-0-			-0-
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	83	1	1570	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 11308 - 11408

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 10784 - 10806

05	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	65	1	1319	2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	932	-0-	-418	-0-	44	1	888	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	950	-0-	-445	-0-	45	1	905	2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	794	-0-	-601	-0-	38	1	756	2	Y	-0-			-0-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	63	1	1210	2	Y	-0-			-0-
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	74	1	1398	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCASKILL TR5		WELL #: 33		RRCID -> 220746		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	248	N	226	-0-	-22	-0-		11 1	215	2	N	-0-				-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-		10 1	202	2	N	-0-				-0-
07	248	N	116	-0-	-132	-0-		5 1	111	2	N	-0-				-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-		11 1	222	2	N	-0-				-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-		10 1	200	2	N	-0-				-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-		12 1	218	2	N	-0-				-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221534		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447							
05	3472	X	3123	-0-	-349	-0-		146 1	2977	2	N	-0-				-0-
06	3360	X	2922	-0-	-438	-0-		137 1	2785	2	N	-0-				-0-
07	3472	X	2770	-0-	-702	-0-		130 1	2640	2	N	-0-				-0-
08	3472	X	3094	-0-	-378	-0-		148 1	2946	2	N	-0-				-0-
09	3360	X	2675	-0-	-685	-0-		132 1	2543	2	N	-0-				-0-
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-		164 1	3080	2	N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 222792		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798							
05	2759	N	2719	-0-	-40	-0-		127 1	2592	2	Y	-0-				-0-
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-		126 1	2562	2	Y	-0-				-0-
07	2759	N	2656	-0-	-103	-0-		125 1	2531	2	Y	-0-				-0-
08	2728	N	2685	-0-	-43	-0-		129 1	2556	2	Y	-0-				-0-
09	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-		133 1	2577	2	Y	-0-				-0-
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-		135 1	2535	2	Y	-0-				-0-

MCASKILL TR7		WELL #: 32		RRCID -> 222817		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122							
05	3131	X	2506	-0-	-625	-0-		117 1	2389	2	Y	-0-				-0-
06	3060	X	2154	-0-	-906	-0-		101 1	2053	2	Y	-0-				-0-
07	3162	X	2608	-0-	-554	-0-		123 1	2485	2	Y	-0-				-0-
08	3162	X	2548	-0-	-614	-0-		122 1	2426	2	Y	-0-				-0-
09	2880	X	2645	-0-	-235	-0-		130 1	2515	2	Y	-0-				-0-
10	2604	X	2393	-0-	-211	-0-		121 1	2272	2	Y	-0-				-0-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 32		RRCID -> 223033		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400							
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-		87 1	1783	2	N	-0-				30
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-		88 1	1781	2	N	-0-				30
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-		83 1	1688	2	N	-0-				30
08	1860	N	1688	-0-	-172	-0-		81 1	1607	2	N	-0-				30
09	1860	N	1606	-0-	-254	-0-		79 1	1518	2	N	8				38
								9 9								
10	1767	N	1693	-0-	-74	-0-		85 1	1608	2	N	-0-				38

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 39		RRCID -> 224682		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634							
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-				-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-		3 1	25	2	N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 33		RRCID -> 225603		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30 1	607 2	N	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	29 1	589 2	N	-0-			-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	30 1	613 2	N	-0-			-0-
08	651 N	621	-0-	-30	-0-	30 1	591 2	N	-0-			-0-
09	630 N	575	-0-	-55	-0-	28 1	547 2	N	-0-			-0-
10	651 N	613	-0-	-38	-0-	31 1	582 2	N	-0-			-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 227786		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918				
05	6634 X	5888	-0-	-746	-0-	275 1	5613 2	N	-0-			-0-
06	6420 X	5788	-0-	-632	-0-	271 1	5517 2	N	-0-			-0-
07	6169 X	5893	-0-	-276	-0-	277 1	5616 2	N	-0-			-0-
08	6076 X	5623	-0-	-453	-0-	270 1	5353 2	N	-0-			-0-
09	5790 X	5423	-0-	-367	-0-	267 1	5156 2	N	-0-			-0-
10	5983 X	5587	-0-	-396	-0-	282 1	5305 2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 227883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246				
05	155 N	83	-0-	-72	-0-	4 1	79 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	77	-0-	-73	-0-	4 1	73 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	59	-0-	-96	-0-	3 1	56 2	Y	-0-			-0-
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			-0-
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA A1		WELL #: 10		RRCID -> 231225		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314				
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	14 1	292 2	N	-0-			-0-
06	300 N	237	-0-	-63	-0-	11 1	226 2	N	-0-			-0-
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	10 1	195 2	N	-0-			-0-
08	310 N	230	-0-	-80	-0-	11 1	219 2	N	-0-			-0-
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	10 1	200 2	N	-0-			-0-
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	10 1	183 2	N	-0-			-0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 233170		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303				
05	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	143 1	2929 2	N	-0-			-0-
06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	145 1	2960 2	N	-0-			-0-
07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	156 1	3169 2	N	-0-			-0-
08	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	166 1	3280 2	N	-0-			-0-
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	160 1	3096 2	N	-0-			-0-
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	166 1	3121 2	N	-0-			-0-

MCASKILL TR4		WELL #: 37		RRCID -> 235797		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776				
05	2945 X	2632	-0-	-313	-0-	123 1	2509 2	Y	-0-			-0-
06	2850 X	2509	-0-	-341	-0-	118 1	2391 2	Y	-0-			-0-
07	2914 N	2435	-0-	-479	-0-	114 1	2321 2	Y	-0-			-0-
08	2635 N	2504	-0-	-131	-0-	120 1	2384 2	Y	-0-			-0-
09	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	138 1	2658 2	Y	-0-			-0-
10	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	137 1	2573 2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 237169		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635				
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	138 1	2232 2	N	-0-			-0-
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	142 1	2305 2	N	-0-			-0-
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	147 1	2369 2	N	-0-			-0-
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	126 1	2285 2	N	-0-			-0-
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	132 1	2322 2	N	-0-			-0-
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	142 1	2438 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCASKILL TR8		WELL #: 38		RRCID -> 243736		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-				-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-				-0-
07	279 N	221	-0-	-58	-0-	10	1	211	2	Y	-0-				-0-
08	248 N	122	-0-	-126	-0-	6	1	116	2	Y	-0-				-0-
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	10	1	197	2	Y	-0-				-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-				-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 35		RRCID -> 248142		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092						
05	3565 X	3151	-0-	-414	-0-	147	1	3004	2	N	-0-				90
06	3450 X	3287	-0-	-163	-0-	154	1	3133	2	N	-0-				90
07	3565 X	3447	-0-	-118	-0-	162	1	3285	2	N	-0-				90
08	3317 X	3105	-0-	-212	-0-	143	1	2833	2	N	117	184	1		23
						129	9								
09	3300 X	2793	-0-	-507	-0-	138	1	2655	2	N	-0-				23
10	3441 X	3380	-0-	-61	-0-	158	1	2983	2	N	217				240
						239	9								

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 248427		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814						
05	4371 X	3893	-0-	-478	-0-	182	1	3711	2	N	-0-				-0-
06	4050 X	3581	-0-	-469	-0-	168	1	3413	2	N	-0-				-0-
07	3937 X	3700	-0-	-237	-0-	174	1	3526	2	N	-0-				-0-
08	3937 X	3630	-0-	-307	-0-	174	1	3456	2	N	-0-				-0-
09	3780 X	3601	-0-	-179	-0-	177	1	3424	2	N	-0-				-0-
10	3906 X	3720	-0-	-186	-0-	188	1	3532	2	N	-0-				-0-

MCCANN, C.L.		WELL #: 33		RRCID -> 248637		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744						
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019															

VIDAURRI, R.		WELL #: 36		RRCID -> 249333		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573						
05	403 N	318	-0-	-85	-0-	15	1	303	2	N	-0-				8
06	360 N	306	-0-	-54	-0-	14	1	292	2	N	-0-				8
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	N	-0-				8
08	310 N	210	-0-	-100	-0-	10	1	200	2	N	-0-				8
09	300 N	190	-0-	-110	-0-	9	1	181	2	N	-0-				8
10	248 N	79	-0-	-169	-0-	4	1	75	2	N	-0-				8

MARTIN, J. C.		WELL #: 9		RRCID -> 249633		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785						
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		2449 N	2107	-0-	-342	-0-	98 1	2009 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
06		2550 N	2114	-0-	-436	-0-	99 1	2015 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
07		2418 N	2210	-0-	-208	-0-	104 1	2106 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
08		2108 N	2005	-0-	-103	-0-	96 1	1909 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
09		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	109 1	2105 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
10		2201 N	2164	-0-	-37	-0-	109 1	2055 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

05		372 N	342	-0-	-30	-0-	16 1	326 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
06		450 N	285	-0-	-165	-0-	13 1	272 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	20 1	400 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	18 1	356 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	17 1	337 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
10		434 N	381	-0-	-53	-0-	19 1	362 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

05		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	138 1	2824 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
06		2820 X	2767	-0-	-53	-0-	130 1	2637 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
07		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	144 1	2925 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
08		2976 N	2854	-0-	-122	-0-	137 1	2717 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
09		2760 N	2511	-0-	-249	-0-	124 1	2387 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-
10		3069 N	2944	-0-	-125	-0-	148 1	2796 2	N	-0-	-0-	-0-				-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	134 2	Y	-0-	-0-	-0-				8
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	9 1	192 2	Y	-0-	-0-	-0-				8
07		248 N	183	-0-	-65	-0-	9 1	174 2	Y	-0-	-0-	-0-				8
08		155 N	109	-0-	-46	-0-	5 1	104 2	Y	-0-	-0-	-0-				8
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10 1	200 2	Y	-0-	-0-	-0-				8
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	9 1	169 2	Y	63	-0-	-0-				71
							69 9									

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		258	RRCID ->	266975	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	9912 - 9992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3503 X	2782	-0-	-721	-0-	130 1	2652 2	N	-0-			-0-
06		3450 X	3290	-0-	-160	-0-	154 1	3136 2	N	-0-			-0-
07		3565 X	2768	-0-	-797	-0-	130 1	2638 2	N	-0-			-0-
08		3565 X	3347	-0-	-218	-0-	161 1	3186 2	N	-0-			-0-
09		3420 X	3109	-0-	-311	-0-	153 1	2956 2	N	-0-			-0-
10		3410 X	3115	-0-	-295	-0-	157 1	2958 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		65	RRCID ->	294491	COMPL. DATE	08/12/2022	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	10036 - 10121	
05		8990 X	6463	-0-	-2527	-0-	302 1	6161 2	N	-0-			-0-
06		8700 X	5676	-0-	-3024	-0-	266 1	5410 2	N	-0-			-0-
07		8990 X	5215	-0-	-3775	-0-	245 1	4970 2	N	-0-			-0-
08		6448 X	4966	-0-	-1482	-0-	238 1	4728 2	N	-0-			-0-
09		6240 X	4410	-0-	-1830	-0-	217 1	4193 2	N	-0-			-0-
10		6448 X	4110	-0-	-2338	-0-	207 1	3903 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		66	RRCID ->	294969	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	9070 - 10164	
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, R		WELL #:		2	RRCID ->	295157	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	6299 - 8780	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
HUBBERD ESTATE F		WELL #:		1	RRCID ->	135920	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8109 - 8418	
05		1705 N	1143	-0-	-562	-0-	213 1	922 2	Y	7			27
06		1200 N	1023	-0-	-177	-0-	214 1	806 2	Y	3			30
07		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	235 1	1114 2	Y	3			33
08		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	261 1	892 2	Y	4			37
09		1020 N	716	-0-	-304	-0-	340 1	375 2	Y	1			38
10		1364 N	89	-0-	-1275	-0-	89 1		Y	-0-			38

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
HUBBERD ESTATE E		WELL #:		5	RRCID ->	135994	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8694 - 8709	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457 N	1324	-0-	-133	-0-	247	1	1068	2	Y	8		25
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	296	1	1114	2	Y	4		29
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	262	1	1241	2	Y	4		33
08	1333 N	1050	-0-	-283	-0-	237	1	810	2	Y	3		36
09	1410 N	820	-0-	-590	-0-	389	1	430	2	Y	1		37
10	1457 N	115	-0-	-1342	-0-	115	1			Y	-0-		37

HUBBERD ESTATE A		WELL #:		7	RRCID ->	141057	COMPL. DATE	11/02/1991	TOTAL DEPTH	9422	PERF.	8080 - 8718	
05	1395 N	868	-0-	-527	-0-	162	1	700	2	Y	5		25
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	168	1	633	2	Y	2		27
07	1054 N	804	-0-	-250	-0-	140	1	662	2	Y	2		29
08	868 N	766	-0-	-102	-0-	172	1	591	2	Y	3		32
09	810 N	135	-0-	-675	-0-	64	1	71	2	Y	-0-		32
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-		32

HUBBERD ESTATE D		WELL #:		8	RRCID ->	141748	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	8647 - 9214	
05	1085 N	557	-0-	-528	-0-	104	1	449	2	Y	4		21
06	750 N	23	-0-	-727	-0-	4	1	18	2	Y	-0-		21
07	620 N	438	-0-	-182	-0-	76	1	361	2	Y	1		22
08	558 N	199	-0-	-359	-0-	45	1	153	2	Y	1		23
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1	1			Y	-0-		23
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		23

HUBBERD ESTATE "G"		WELL #:		2	RRCID ->	159532	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8100 - 8512	
05	1054 N	822	-0-	-232	-0-	153	1	663	2	Y	5		19
06	930 N	795	-0-	-135	-0-	166	1	626	2	Y	3		22
07	868 N	830	-0-	-38	-0-	144	1	684	2	Y	2		24
08	837 N	727	-0-	-110	-0-	164	1	561	2	Y	2		26
09	810 N	120	-0-	-690	-0-	57	1	63	2	Y	-0-		26
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-		26

MECOM, J. W.		WELL #:		96	RRCID ->	172592	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9188 - 9770	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384												
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	92	1	1113	2	N	-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	91	1	978	2	N	-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	2	N	-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11485 - 11585												
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-
07	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	2			Y	-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.				480181					
L & P		WELL #:		RRCID -> 155907	COMPL. DATE 10/08/1995	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8374	- 8586	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2017									

MAGNA OPERATING, LLC				521455					
BRUNI-HEIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 191848	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL DEPTH 11075	PERF.10233	- 10308
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC				681491					
MARSHALL		WELL #:		1	RRCID -> 219528	COMPL. DATE 04/22/2007	TOTAL DEPTH 11499	PERF. 9640	- 11324
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927					
WHITE		WELL #:		1	RRCID -> 126689	COMPL. DATE 01/20/1988	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9604	- 9610
05	14B DENY	1150	-0-	1150	16095	1150 2	N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095		N	NO RPT	-0-

WHITE		WELL #:		1B	RRCID -> 176326	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH 10511	PERF. 8670	- 9710
05	14B DENY	250	-0-	250	3440	250 2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3440		N	NO RPT	-0-

WHITE		WELL #:		2B	RRCID -> 179048	COMPL. DATE 08/12/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8986	- 9214
05	14B DENY	250	-0-	250	3470	250 2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3470		N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
TEAL ENERGY USA, INC.				840852							
KATHLEEN MARIE		WELL #:		2RE	RRCID ->	265538	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8048	PERF. 7006 - 7685
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	1646	-0-	-1454	2172	1646 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	1276	-0-	-1724	448	1276 2		N	-0-		-0-
07	1827 N	1379	-0-	-448	-0-	1379 2		N	-0-		-0-
08	1643 N	1401	-0-	-242	-0-	1221 2	180 9	N	164	164 1	-0-
09	1290 N	789	-0-	-501	-0-	789 2		N	-0-		-0-
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUERO OPERATING				882776							
BMT		WELL #:		1	RRCID ->	232481	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9124 - 10750
05	868 N	400	-0-	-468	-0-	400 3		N	-0-		19
06	540 N	184	-0-	-356	-0-	184 3		N	-0-		19
07	372 N	192	-0-	-180	-0-	192 3		N	-0-		19
08	403 N	225	-0-	-178	-0-	225 3		N	-0-		19
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		19
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		19

LA PERLA (WILCOX, FIRST)				50925 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657							
HEIN, A.O.		WELL #:		1	RRCID ->	131965	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	5762	PERF. 4553 - 4563
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH)				50925 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657							
MCCANN, CATALINA L.		WELL #:		1	RRCID ->	156673	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 5150 - 5250
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)				50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
KING, AL DR.		WELL #:		1	RRCID ->	142924	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 5951 - 5958
05	1767 N	1416	-0-	-351	-0-	66 1	1350 2	N	-0-		-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	69 1	1407 2	N	-0-		-0-
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	72 1	1458 2	N	-0-		-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	74 1	1467 2	N	-0-		-0-
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	75 1	1457 2	N	-0-		-0-
10	1519 N	1435	-0-	-84	-0-	72 1	1363 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 152987		COMPL. DATE 01/25/1995			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	50 1	1026 2	Y	-0-		13
06	1110 N	977	-0-	-133	-0-	46 1	931 2	Y	-0-		13
07	1147 N	951	-0-	-196	-0-	44 1	888 2	Y	17	23 1	7
						19 9					
08	1085 N	943	-0-	-142	-0-	45 1	894 2	Y	4		11
						4 9					
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	49 1	942 2	Y	-0-		11
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	51 1	964 2	Y	30	28 1	13
						33 9					

VELA, J.M.		WELL #: 18		RRCID -> 256235		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380		
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	N	-0-		-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	N	-0-		-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	N	-0-		-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 102		RRCID -> 289084		COMPL. DATE 05/10/2019			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6618 - 6648		
05	248 N	149	-0-	-99	-0-	7 1	142 2	N	-0-		-0-
06	210 N	107	-0-	-103	-0-	5 1	102 2	N	-0-		-0-
07	248 N	86	-0-	-162	-0-	4 1	82 2	N	-0-		-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	177 2	N	-0-		-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10 1	192 2	N	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 127		RRCID -> 289135		COMPL. DATE 03/09/2019			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6718 - 6744		
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	5 1	102 2	N	-0-		-0-
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	3 1	60 2	N	-0-		-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 2	N	-0-		-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	N	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	N	-0-		-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	N	-0-		-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 289227		COMPL. DATE 05/29/2016			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5918 - 5924		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	4		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

VELA, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 289291		COMPL. DATE 06/11/2016			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5918 - 5928		
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	19 1	396 2	N	-0-		-0-
06	360 N	322	-0-	-38	-0-	15 1	307 2	N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
08	372 N	18	-0-	-354	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 289470		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5843 - 5861				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	110 1	2240 2	N	-0-			19
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	36 1	732 2	N	-0-			19
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	37 1	743 2	N	-0-			19
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	37 1	743 2	N	-0-			19
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	37 1	723 2	N	-0-			19
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	41 1	773 2	N	-0-			19

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 289507		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 5850 - 5890		
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	32 1	667 2	N	17			27
						19 9						
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	33 1	661 2	N	-0-			27
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	35 1	707 2	N	-0-			27
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	37 1	734 2	N	-0-			27
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	37 1	710 2	N	19			46
						21 9						
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	38 1	716 2	N	-0-			46

CATALINA L. MCCANN		WELL #: 3		RRCID -> 289583		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6530 - 6610		
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 2	N	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12 1	229 2	N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 185		RRCID -> 289606		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 6130 - 6162		
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, E.T.		WELL #: 4		RRCID -> 289708		COMPL. DATE 10/16/2016		TOTAL DEPTH 8737		PERF. 5805 - 5833		
05	4464 X	3911	-0-	-553	-0-	182 1	3704 2	Y	23			70
						25 9						
06	4290 X	3666	-0-	-624	-0-	172 1	3494 2	Y	-0-			70
07	4309 X	3793	-0-	-516	-0-	178 1	3615 2	Y	-0-			70
08	4309 X	3806	-0-	-503	-0-	183 1	3623 2	Y	-0-			70
09	4020 X	3588	-0-	-432	-0-	177 1	3411 2	Y	-0-			70
10	3906 X	3629	-0-	-277	-0-	182 1	3427 2	Y	18			88
						20 9						

CHARLES, ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 289709		COMPL. DATE 05/22/2016		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5868 - 5890		
05	4743 X	4608	-0-	-135	-0-	215 1	4393 2	N	-0-			28
06	4560 X	4483	-0-	-77	-0-	210 1	4273 2	N	-0-			28
07	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	222 1	4498 2	N	-0-			28
08	4712 X	4656	-0-	-56	-0-	223 1	4426 2	N	6			34
						7 9						
09	4530 X	4436	-0-	-94	-0-	218 1	4218 2	N	-0-			34
10	4712 X	4485	-0-	-227	-0-	226 1	4257 2	N	2			36
						2 9						

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 14		RRCID -> 289851		COMPL. DATE 05/15/2019			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 6892 - 6912		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	2	N	-0-
06	540 N	468	-0-	-72	-0-	22	1	446	2	N	-0-
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	22	1	454	2	N	1
08	744 N	413	-0-	-331	-0-	20	1	393	2	N	1
09	480 N	226	-0-	-254	-0-	11	1	215	2	N	1
10	465 N	323	-0-	-142	-0-	16	1	307	2	N	1

L & P		WELL #: 8		RRCID -> 290171		COMPL. DATE 06/17/2019			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5160 - 5230		
05	5797 X	4848	-0-	-949	-0-	226	1	4622	2	N	-0-
06	5610 X	4552	-0-	-1058	-0-	213	1	4339	2	N	-0-
07	5797 X	4695	-0-	-1102	-0-	221	1	4474	2	N	-0-
08	5611 X	4663	-0-	-948	-0-	224	1	4439	2	N	-0-
09	5160 X	4348	-0-	-812	-0-	214	1	4134	2	N	-0-
10	4836 X	4342	-0-	-494	-0-	219	1	4123	2	N	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 293116		COMPL. DATE 04/28/2016			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5820 - 8314		
05	PRTL PLG	2127	-0-	2127	14418	99	1	2028	2	N	8
06	16480 X	2062	-0-	-14418	-0-	97	1	1965	2	N	8
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	100	1	2020	2	N	8
08	2139 N	2071	-0-	-68	-0-	99	1	1972	2	N	8
09	2070 N	2008	-0-	-62	-0-	99	1	1909	2	N	8
10	2108 N	2081	-0-	-27	-0-	105	1	1976	2	N	8

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 05		RRCID -> 293291		COMPL. DATE 11/02/2018			TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512		
05	837 N	788	-0-	-49	-0-	37	1	751	2	N	-0-
06	1200 N	837	-0-	-363	-0-	39	1	798	2	N	-0-
07	961 N	911	-0-	-50	-0-	43	1	868	2	N	-0-
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	N	-0-
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	47	1	901	2	N	-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	N	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 1		RRCID -> 293310		COMPL. DATE 12/05/2018			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5890 - 5951		
05	4402 X	3589	-0-	-813	-0-	167	1	3422	2	N	45
06	4170 X	3399	-0-	-771	-0-	159	1	3240	2	N	45
07	4216 X	3642	-0-	-574	-0-	171	1	3468	2	N	48
08	4216 X	3655	-0-	-561	-0-	175	1	3480	2	N	48
09	3930 X	3437	-0-	-493	-0-	169	1	3264	2	N	52
10	3627 X	3494	-0-	-133	-0-	175	1	3302	2	N	67

MARTINEZ, R		WELL #: 2		RRCID -> 295155		COMPL. DATE 08/04/2021			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6299 - 8780		
05	0	99	-0-	99	2303	6	1	93	2	N	-0-
06	0	149	-0-	149	2452	9	1	140	2	N	-0-
07	2452 X	-0-	-0-	-2452	-0-					N	-0-
08	62 X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-
09	60 X	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-

LA PERLA (1800)		50925 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LA PERLA "A"		WELL #: 5 C		RRCID -> 124840		COMPL. DATE 07/17/1987		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)		50932 685		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LA PERLA		WELL #: 114		RRCID -> 164238		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LA PERLA		WELL #: 250		RRCID -> 208706		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LA PERLA		WELL #: 138		RRCID -> 289592		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7162 - 7180				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	310 N	173	-0-	-137	-0-		8	1	165	2	N	-0-
06	240 N	188	-0-	-52	-0-		9	1	179	2	N	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-		10	1	207	2	N	-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-		11	1	218	2	N	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-		10	1	189	2	N	-0-
10	217 N	134	-0-	-83	-0-		7	1	127	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 97		RRCID -> 290080		COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7338 - 7358				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-		4	1	85	2	N	37
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-		41	9	84	2	N	7
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-		8	9	98	2	N	40
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-		5	1	106	2	N	28
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-		44	9	92	2	N	120
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-		5	1	96	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 148		RRCID -> 290081		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7256 - 7282				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	3100 N	789	-0-	-2311	11963		37	1	752	2	N	-0-
06	3000 N	761	-0-	-2239	9724		36	1	725	2	N	-0-
07	3100 N	746	-0-	-2354	7370		35	1	711	2	N	-0-
08	3100 N	727	-0-	-2373	4997		35	1	692	2	N	-0-
09	3000 N	767	-0-	-2233	2764		38	1	729	2	N	-0-
10	3100 N	719	-0-	-2381	383		36	1	683	2	N	-0-

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

LA PERLA RANCH (9800)		50932 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
MECOM, J. W.		WELL #: 91		RRCID -> 168076		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9704 - 9692		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 97		RRCID -> 170888		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10335		PERF. 9632 - 9638		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA		50953 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
GUERRA, A. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 165030		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7067 - 7200		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (C-5650)		50953 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #: 1 C		RRCID -> 048819		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 8593		PERF. N/A		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA		WELL #: D 11		RRCID -> 241573		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5438 - 5445		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (D)		50953 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
GUERRA, A. "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 130639		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 5080 - 5170		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

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

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	621	2	6	9	N	5	8	1	29
06	630	N	257	-0-	-373 B	-0-	256	2	1	9	N	1	3	1	27
07	744	N	4	-0-	-740 B	-0-	4	2			N	-0-	1	1	26
08	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	966	2	6	9	N	5	3	1	28
09	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	873	2	6	9	N	5	3	1	30
10	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	792	2	3	9	N	3	2	1	31

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-			-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA REFORMA (G-4)		//CONT.//		50953 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845						
ZAMORA				WELL #:	1	RRCID -> 187591	COMPL. DATE 01/08/2002	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 6574 - 6583	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2023										

LA REFORMA (L)				50953 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845						
ZAMORA				WELL #:	2	RRCID -> 223397	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7522 - 7546	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA REFORMA (N)				50953 506	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136						
GUERRA, A. 'B'				WELL #:	8	RRCID -> 270607	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 11131	PERF. 7237 - 7249	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA REFORMA (O)				50953 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136						
GUERRA, F.B., ESTATE -B-				WELL #:	13 D	RRCID -> 131964	COMPL. DATE 02/04/1989	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7298 - 7308	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	103 7	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	27 1	N	-0-	158 2	-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-	66 2	-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B"				WELL #:	11 F	RRCID -> 138526	COMPL. DATE 05/03/1991	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 6938 - 7028	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-

LA REFORMA (P, RES. 3)				50953 533	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548						
GONZALES				WELL #:	2	RRCID -> 172374	COMPL. DATE 11/01/1998	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 6930 - 7012	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA REFORMA (Q)		50953 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242853		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2329 N	1483	-0-	-846	-0-	159 1	1216 2	N 98	179 1	20
06	1440 N	1362	-0-	-78	-0-	108 9	1170 2	N 33		53
07	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	156 1	1164 2	N 18	12 1	59
08	1488 N	1296	-0-	-192	-0-	36 9	1100 2	N 14		73
09	1350 N	1283	-0-	-67	-0-	183 1	1079 2	N 8		81
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	20 9	1153 2	N 14		95
						181 1				
						15 9				

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #: 1 T		RRCID -> 011200		COMPL. DATE 02/08/1948		TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-

LA REFORMA (R)		50953 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242855		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT		-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
GUERRA, F. B., -F-		WELL #: 1		RRCID -> 042007		COMPL. DATE 06/02/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N -0-	47 7	-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N -0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N -0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	187 1	936 2	N -0-		-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	116 1	560 2	N -0-		-0-

GUERRA, A., JR. ET AL -A-		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WELL #: 7 J		RRCID -> 049797		COMPL. DATE 03/03/1971		TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B"		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WELL #: 11 D		RRCID -> 172252		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-		-0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

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

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

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

LA REFORMA (T, RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			164
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	5	157	1	12
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

LA REFORMA (T, RES. 4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (5800 SD.)		50953 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
GUERRA 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 263728		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	7		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LA REFORMA (6430)		50953 793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
CASAS		WELL #: 1		RRCID -> 218268		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W)		50955 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
GUERRA BROS.		WELL #: 15		RRCID -> 242002		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3565	2736	-0-	-829	7289	227 1	2459 2	Y	45					140
06	3450	2569	-0-	-881	6408	222 1	2318 2	Y	26					166
07	3565	2608	-0-	-957	5451	229 1	2354 2	Y	23					189
08	3565	2656	-0-	-909	4542	232 1	2396 2	Y	25					214
09	3450	2561	-0-	-889	3653	224 1	2309 2	Y	25	154	1			85
10	3565	2596	-0-	-969	2684	228 1	2339 2	Y	26					111

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BARRERA		WELL #: 1		RRCID -> 181645		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	65 1	499 2	N	6					124
06	720 N	699	-0-	-21	-0-	82 1	614 2	N	3					127
07	682 N	642	-0-	-40	-0-	86 1	547 2	N	8	11	1			124
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	87 1	530 2	N	3					127
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	100 1	553 2	N	2					129
10	651 N	571	-0-	-80	-0-	91 1	478 2	N	2					131

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		//CONT.//		50955 447	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA BROS.		WELL #:		12	RRCID ->	198041	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9338 - 9544
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
05	3317 X	3216	-0-	-101	-0-	269 43 9	1	2904 2	Y	39		136
06	3150 X	2959	-0-	-191	-0-	256 22 9	1	2681 2	Y	20		156
07	3255 X	3015	-0-	-240	-0-	265 21 9	1	2729 2	Y	19		175
08	3255 X	3016	-0-	-239	-0-	265 20 9	1	2731 2	Y	18		193
09	3120 X	2935	-0-	-185	-0-	258 22 9	1	2655 2	Y	20	137 1	76
10	3224 X	3029	-0-	-195	-0-	267 23 9	1	2739 2	Y	21		97

GUERRA BROS.		WELL #:		13	RRCID ->	201785	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	9364 - 9403
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1)		50955 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
GUERRA BROS.		WELL #:		14	RRCID ->	208099	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8946 - 9050
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	101 39 9	1	1097 2	Y	35		95
06	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	99 25 9	1	1037 2	Y	23		118
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	103 22 9	1	1064 2	Y	20		138
08	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	101 23 9	1	1042 2	Y	21		159
09	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	100 24 9	1	1029 2	Y	22	118 1	63
10	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	102 25 9	1	1046 2	Y	23		86

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250)		50957 530		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
GUERRA, R.A.		WELL #:		7	RRCID ->	193088	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	9796	PERF.	8413 - 8429
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA REFORMA DEEP		50963 001		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
GUERRA, A. "B"		WELL #:		12	RRCID ->	168484	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	8082 - 8092
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	14 7	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-		-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	94 1		403 2	N	-0-		-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	104 1		478 2	N	-0-		-0-

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, A. "B"		//CONT.// 50963 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
		//CONT.// 627136		WELL #: 13		RRCID -> 180193		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 8031 - 8043		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			29
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

GUERRA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 191689		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8204 - 10906				
*05	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			13
*06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-			13
*07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			13
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			13
*09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	1			14
10	3100 N	7473	-0-	4373	4373	1	9	876	1	6524	2	Y	66	38 1 42
						73	9							

GUERRA -B-		WELL #: 14		RRCID -> 197297		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11124		PERF. 9100 - 10843				
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	60	7	64
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			64
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	146	1	646	2	N	-0-			64
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	326	1	1317	2	N	-0-			64

GUERRA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 202284		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 11990		PERF. 7506 - 10312				
*05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			135
*06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-			135
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			135
*09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	166	1	701	2	Y	4			139
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	4	9	230	1	997	2	Y	11	143 1 7
						12	9							

GUERRA "D"		WELL #: 1		RRCID -> 203597		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 11260		PERF. 9396 - 10153				
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	19	7	-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	339	1	1365	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3392	-0-	292	292	621	1	2771	2	Y	-0-			-0-

GUERRA "C"		WELL #: 3		RRCID -> 208857		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 10743		PERF. 9556 - 11126				
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			140
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			140
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	546	1	2140	2	N	6			146
10	3100 N	5286	-0-	2186	2186	7	9	1031	1	4180	2	N	68	184 1 30
						75	9							

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "D"		//CONT.// 50963 001 //CONT.// 627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

GUERRA "D"		WELL #: 4		RRCID -> 208883		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 9124		-		10452		
05	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
06	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	245	1	1632	2	Y	-0-					-0-
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	342	1	1702	2	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. -D-		WELL #: 3		RRCID -> 209825		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 8560		-		10205		
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					57
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					57
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	213	1	958	2	N	-0-					57
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	258	1	1134	2	N	-0-					57

GUERRA "D"		WELL #: 2		RRCID -> 215212		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9922		-		10740		
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					40
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	N	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GUERRA "D"		WELL #: 6		RRCID -> 221280		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 8784		-		11454		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

GUERRA "D"		WELL #: 7		RRCID -> 224323		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9366		-		10900		
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					63
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					63
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	190	1	816	2	N	-0-					63
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	152	1	588	2	N	-0-					63

GUERRA "D"		WELL #: 9		RRCID -> 224416		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 9511		-		10036		
05	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					160
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					160
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					160
08	1395 X	311	-0-	-1084	-0-	311	2			N	-0-					160
09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	768	1	3364	2	N	1					161
10	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	1402	1	5918	2	N	16					177

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "D"		//CONT.// //CONT.//	50963 001 627136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 8		RRCID -> 231165	COMPL. DATE 08/31/2007	TOTAL DEPTH 11388	PERF. 9420	-	9466								
05	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	1	7			46	
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					46	
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					46	
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					46	
09	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	439	1	1993	2	N	-0-					46	
10	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	653	1	2930	2	N	-0-					46	
LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, A. "B"				50963 300 627136	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO									
		WELL #: 10		RRCID -> 166505	COMPL. DATE 11/21/1997	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8198	-	8247								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
LA RICA (WILCOX "B") HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR				50965 520 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
		WELL #: 4		RRCID -> 147848	COMPL. DATE 01/24/1994	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 4798	-	4856								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
VASQUEZ, ROMEO ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 151717	COMPL. DATE 08/31/1994	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 4874	-	4987							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LA RICA (WILCOX, LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR				50965 600 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
		WELL #: 1		RRCID -> 130243	COMPL. DATE 01/22/1989	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7352	-	7634								
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	122	1	618	2	N	-0-					-0-	
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	98	1	777	2	N	-0-					-0-	
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	101	1	741	2	N	-0-					-0-	
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	102	1	738	2	N	-0-					-0-	
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	102	1	697	2	N	-0-					-0-	
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	111	1	780	2	N	-0-					-0-	
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 132353	COMPL. DATE 10/19/1989	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7337	-	7377							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VOLPE BROTHERS		WELL #:		2	RRCID ->	132627	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7440 - 7464
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3937 X	2470	-0-	-1467	-0-	406 1	2064 2	N	-0-			-0-
06	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	436 1	3453 2	N	-0-			-0-
07	3999 X	3866	-0-	-133	-0-	463 1	3403 2	N	-0-			-0-
08	3999 X	3656	-0-	-343	-0-	445 1	3211 2	N	-0-			-0-
09	3900 X	3701	-0-	-199	-0-	473 1	3228 2	N	-0-			-0-
10	4030 X	3838	-0-	-192	-0-	477 1	3361 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #:		2	RRCID ->	153179	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6871 - 7140
05	1395 N	908	-0-	-487	-0-	149 1	759 2	N	-0-			-0-
06	1380 N	962	-0-	-418	-0-	108 1	854 2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1092	-0-	-334	-0-	131 1	961 2	N	-0-			-0-
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	153 1	1101 2	N	-0-			-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	169 1	1152 2	N	-0-			-0-
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	169 1	1190 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #:		3	RRCID ->	153181	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6882 - 7109
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #:		1	RRCID ->	153187	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7116 - 7155
05	14B2 EXT	97	-0-	97	99	16 1	81 2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			-0-
08	99 X	-0-	-0-	-99	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #:		4	RRCID ->	153501	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6932 - 7188
05	806 N	728	-0-	-78	-0-	120 1	608 2	N	-0-			-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	92 1	729 2	N	-0-			-0-
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	100 1	732 2	N	-0-			-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	95 1	683 2	N	-0-			-0-
09	810 N	762	-0-	-48	-0-	97 1	665 2	N	-0-			-0-
10	837 N	822	-0-	-15	-0-	102 1	720 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #:		5	RRCID ->	154449	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6946 - 7170
05	1984 N	1238	-0-	-746	-0-	204 1	1034 2	N	-0-			-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	205 1	1625 2	N	-0-			-0-
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	229 1	1682 2	N	-0-			-0-
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	205 1	1477 2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1667	-0-	-163	-0-	213 1	1454 2	N	-0-			-0-
10	1922 N	1835	-0-	-87	-0-	228 1	1607 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #:		7	RRCID ->	157633	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7051 - 8326
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254607	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10444 PERF. 8288 - 8894
05	186 N	105	-0-	-81	-0-	17 1	88 2	N	-0-	22
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	23 1	181 2	N	1	23
						1 9				
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	29 1	216 2	N	-0-	23
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	29 1	207 2	N	-0-	23
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	26 1	174 2	N	-0-	23
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	30 1	209 2	N	-0-	23

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")				50965 605	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161947	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	10900 PERF. 7278 - 7286
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LA RICA (WILCOX 6900)				50965 680	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:		1	RRCID ->	137286	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	8185 PERF. 6942 - 6969
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SINGER B		WELL #:		1	RRCID ->	138778	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7446 - 7566
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA RICA (WILCOX 7100)				50965 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	133792	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 7160 - 7189
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (6866 WILCOX)		50965 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	174049	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6866 - 6894					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VASQUEZ, ROMEO		WELL #:	1	RRCID ->	175230	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6702 - 6746
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA RICA (7000)		50965 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VASQUEZ DE PENA		WELL #:	1	RRCID ->	142980	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6980 - 7212
05	434 N	293	-0-	-141	-0-	48 1	245 2	N	-0-	-0-
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	63 1	497 2	N	-0-	-0-
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	50 1	365 2	N	-0-	-0-
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	30 1	217 2	N	-0-	-0-
09	570 N	537	-0-	-33	-0-	69 1	468 2	N	-0-	-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	49 1	344 2	N	-0-	-0-

LA SAL VIEJA (DEEP)		51011 029		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
WADI OPERATING, LLC		100779								
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	216710	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	16250	PERF.13816 - 14498
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-	33
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-	33
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-	33
08	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-	33
09	1500 X	85	-0-	-1415	-0-	85 2		N	-0-	33
10	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	72 1	5052 2	N	49	82
						54 9				

KERR ET AL GU		WELL #:	1	RRCID ->	247130	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14418 - 14510
05	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-	84
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			N	-0-	84
07	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-	84
08	2883 X	45	-0-	-2838	-0-	45 2		N	-0-	84
09	1320 X	767	-0-	-553	-0-	16 1	744 2	N	6	90
						7 9				
10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	110 1	3156 2	N	328	418
						361 9				

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY							
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
PETRU, V. A.				WELL #: 2	RRCID -> 201233	COMPL. DATE 03/19/2004	TOTAL DEPTH 14885	PERF.14550	- 14580						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-				36
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-				36
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-				36
09	1380 X	1375	-0-	-5	-0-	529	1	843	2	Y	3	18	1		21
10	DLQ G-10	2478	-0-	2478	2478	924	1	1525	2	Y	26	19	1		28
						29	9								

PETRU, V. A.				WELL #: 6	RRCID -> 208796	COMPL. DATE 03/28/2005	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14608	- 14634						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-				32
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-				32
08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-				32
09	1680 X	1253	-0-	-427	-0-	483	1	768	2	Y	2	16	1		18
10	DLQ G-10	2969	-0-	2969	2969	1111	1	1833	2	Y	23	16	1		25
						25	9								

PETRU, V. A.				WELL #: 9	RRCID -> 251684	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 14928	PERF.14864	- 14980						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197											
PETRU, V. A.				WELL #: 4	RRCID -> 204773	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 15120	PERF.14186	- 14564						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	495	382	1		173
06	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	459	575	1		57
07	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	473	375	1		155
08	12493 X	1862	-0-	-10631	-0-	1348	2	514	9	Y	467	387	1		235
09	5790 X	5606	-0-	-184	-0-	5019	2	587	9	Y	534	722	1		47
10	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	7525	2	583	9	Y	530	375	1		202

PETRU, V. A.				WELL #: 5	RRCID -> 208761	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14568	- 14728						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	568	560	1		152
06	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	545	554	1		143
07	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	512	549	1		106
08	6851 X	1273	-0-	-5578	-0-	768	2	505	9	Y	459	375	1		190
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	2932	2	488	9	Y	444	541	1		93
10	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5242	2	538	9	Y	489	382	1		200

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879											
YTURRIA, FAUSTO JR.				WELL #: 1	RRCID -> 229580	COMPL. DATE 05/18/2007	TOTAL DEPTH 12983	PERF.12576	- 12594						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		51011 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
SORRELLS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 248355		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		78	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		78	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		78	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78	
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1 1 109 2	N	-0-		78	

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879									
YTURRIA		WELL #: 15		RRCID -> 274864		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424			
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
STONE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 043621		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		96	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		96	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		96	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		96	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		96	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		96	

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 074850		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CLARENCE O'BERG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143190		COMPL. DATE 10/11/1992		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992			
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		381	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		381	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		381	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		381	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		381	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		381	

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 150290		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
LA SAL VIEJA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 173711	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	11502	PERF.10192 - 10210					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 243087	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11040 - 11072
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3	N	-0-	339
06	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	3	N	-0-	339
07	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3	N	-0-	339
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	339
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	339
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	339

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		2UL	RRCID -> 059866	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	11502	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

COX, B F		WELL #:		4	RRCID -> 238711	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10790 - 11158
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-	191
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			N	17	174 1 34
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-	34
08	3782 X	41	-0-	-3741	-0-	2	1	39	3	N -0- 34
09	2070 X	440	-0-	-1630	-0-	21	1	419	3	N -0- 34
10	490 X	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N -0- 34

THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 245275	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10868 - 11250
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	8	142 1 15
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			N	-0-	15
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N	-0-	15
08	3162 X	96	-0-	-3066	-0-	4	1	92	3	N -0- 15
09	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	73	1	1447	3	N 18 33
10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	20	9			N 16 49

THOMAS		WELL #:		2	RRCID -> 247890	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.10920 - 11330
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	6	38 1 58
06	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-	58
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-	58
08	1705 X	129	-0-	-1576	-0-	5	1	124	3	N -0- 58
09	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	94	1	1858	3	N 7 65
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	8	9			N 23 88

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
COX, B. F.		WELL #:		6	RRCID ->	248306	COMPL. DATE	03/10/2017	TOTAL DEPTH	11402	PERF.10266 - 10284	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COX, B. F.		WELL #:		9	RRCID ->	248693	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11306 - 11538	
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-		34
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-			N	-0-		34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3		N	-0-		34
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19 1	376 3		N	-0-		34
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16 1	262 3		N	-0-		34

COX, B. F.		WELL #:		7	RRCID ->	248694	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10896 - 11099	
05	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-	-0-			N	-0-		32
06	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-	-0-			N	-0-		32
07	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-	-0-			N	-0-		32
08	5022 X	67	-0-	-4955	-0-	3 1	64 3		N	-0-		32
09	2340 X	1971	-0-	-369	-0-	94 1	1864 3		N	12		44
10	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	13 9	5132 3		N	31		75
						34 9						

COX, B. F.		WELL #:		11	RRCID ->	251486	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11080 - 11302	
05	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-	-0-			N	-0-		114
06	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-	-0-			N	11	80 1	45
07	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-	-0-			N	-0-		45
08	5890 X	79	-0-	-5811	-0-	3 1	76 3		N	-0-		45
09	2490 X	2044	-0-	-446	-0-	98 1	1946 3		N	-0-		45
10	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	408 1	6498 3		N	17		62
						19 9						

COX, B. F.		WELL #:		10	RRCID ->	251618	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11012 - 11253	
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-			N	-0-		195
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-			N	12	174 1	33
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	-0-			N	-0-		33
08	2883 X	38	-0-	-2845	-0-	2 1	36 3		N	-0-		33
09	1200 X	584	-0-	-616	-0-	28 1	556 3		N	-0-		33
10	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	125 1	1997 3		N	-0-		33

COX, B. F.		WELL #:		5R	RRCID ->	251669	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	11327	PERF.11188 - 11422	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-		44
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-		44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 3		N	-0-		44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	16368 X	-0-	-0-	-16368	-0-					N	-0-			152
06	14430 X	-0-	-0-	-14430	-0-					N	-0-			152
07	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-			152
08	14601 X	298	-0-	-14303	-0-	12	1	286	3	N	-0-			152
09	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	293	1	5784	3	N	35			187
						39	9							
10	16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	975	1	15531	3	N	85			272
						94	9							

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			127
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-2	97	1	32
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			32
08	2263 X	79	-0-	-2184	-0-	3	1	76	3	N	-0-			32
09	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	62	1	1219	3	N	-0-			32
10	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	152	1	2413	3	N	-0-			32

COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

05	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-			206
06	10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	10	181	1	35
07	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-			35
08	10974 X	71	-0-	-10903	-0-	3	1	68	3	N	-0-			35
09	5160 X	3798	-0-	-1362	-0-	182	1	3601	3	N	14			49
						15	9							
10	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	607	1	9669	3	N	28			77
						31	9							

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			137
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	55	168	1	24
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			24
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			24
09	1290 X	813	-0-	-477	-0-	38	1	747	3	N	25			49
						28	9							
10	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	129	1	2054	3	N	3			52
						3	9							

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (5)		51011 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
HARVEY GEIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183377		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165)		51011 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
GEIS, H.		WELL #: 2		RRCID -> 171974		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-		Y	-0-		22
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-		Y	-0-		22
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-		Y	-0-		22
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-		Y	-0-		22
09	540 X	295	-0-	-245	-0-	13 1	Y	15		37
						17 9				
10	T. A.	1015	-0-	1015	1015	59 1	Y	19		56
						21 9				

LA SAL VIEJA (8 9680-9935)		51011 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
GAS UNIT/C/ZONE 7		WELL #: 3		RRCID -> 142566		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO)		51011 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
COX, B. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108199		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"		51011 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
COX, B. F. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153575		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA (NO. 6-A)
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC
YTURRIA

51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
846879
WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 8 SAND)
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC
YTURRIA

51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
846879
WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 14)
MK OPERATING COMPANY LLC
YTURRIA CATTLE CO.

51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
518487
WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 40 SAND)
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC
YTURRIA

51046 696 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
846879
WELL #: 20 RRCID -> 295732 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5553 - 6058

07	682	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
08	682	575	-0-	-107	-0-	575	1	N	-0-			-0-
*09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	488	488	1	-0-
10	682	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 41 SAND)
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC
YTURRIA

51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
846879
WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2020

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		227
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		227
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		227
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		227
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		227
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		227

YTURRIA WELL #: 4 RRCID -> 295146 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. N/A

07	0 W	1021	-0-	1021	1021	1021 1	N	-0-		-0-
08	0 W	1152	-0-	1152	2173	1152 1	N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	2173		N	1056	1056 1	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2173		N	NO RPT		-0-

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A)		51048 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
MK OPERATING COMPANY LLC		518487								
YTURRIA		WELL #: 7		RRCID -> 263282		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

LA SARA, N. (7400)		51048 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879								
YTURRIA		WELL #: 30D		RRCID -> 262172		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LA SARA, NE (7200)		51049 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879								
YTURRIA		WELL #: 3RR		RRCID -> 212234		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

YTURRIA		WELL #: 1RR		RRCID -> 212817		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LA SARA NE (8080)		51049 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
PETROLEUM MANAGEMENT, INC.		660600								
YTURRIA CATTLE CO.		WELL #: 10		RRCID -> 093205		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840		
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LABBE (COLE 2000)		51124 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS, LES & CO.		846666								
EIGHT LABBE		WELL #: 3		RRCID -> 145220		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
 FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
 TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC 100690
 TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
 DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 TEXAS, LES & CO. 846666
 TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC 100690
 TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LACY (A 7100)			51180 132		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC			263648												
CRAIN & GRIFFITH -C-			WELL #: 5		RRCID -> 011259			COMPL. DATE 06/05/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	83	1	373	2	Y	1			40
06		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-	37	1	3
07		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	234	1	2058	2	Y	-0-			3
08		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	262	1	1758	2	Y	9			12
09		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	212	1	2038	2	Y	28	38	1	2
10		2294 N	1828	-0-	-466	-0-	169	1	1637	2	Y	20			22
							10		22						

JOHNSTON, J. R.			WELL #: 1		RRCID -> 011263			COMPL. DATE 01/03/1956			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174				

05		1581 N	415	-0-	-1166	-0-	75	1	340	2	Y	-0-			52
06		1560 N	1292	-0-	-268	-0-	1288	2	4	9	Y	4	48	1	8
07		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	167	1	1468	2	Y	29			37
08		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	182	1	1222	2	Y	7			44
09		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	157	1	1505	2	Y	12	53	1	3
10		1674 N	1340	-0-	-334	-0-	122	1	1181	2	Y	34			37
							10		37						

LAHINCH (WILCOX 14,300)			51330 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131												
HAMILTON-ENCINOS			WELL #: 1		RRCID -> 191901			COMPL. DATE 09/17/2002			TOTAL DEPTH 16736 PERF. 14149 - 14618				

05		9114 X	8529	-0-	-585	-0-	910	1	7619	2	Y	-0-			-0-
06		9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	1113	1	8260	2	Y	-0-			-0-
07		9114 X	8032	-0-	-1082	-0-	855	1	7177	2	Y	-0-			-0-
08		9114 X	7667	-0-	-1447	-0-	785	1	6882	2	Y	-0-			-0-
09		3919 X	NO RPT	-0-	-3919	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK)			51397 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054												
KHA			WELL #: 10		RRCID -> 223231			COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441				

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KHA			WELL #: J 5		RRCID -> 274771			COMPL. DATE 05/29/2019			TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6550				

05		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
06		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
07		279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
08		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
10		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-			-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK)		//CONT.//		51397 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KHA		WELL #:		N 3	RRCID ->	292010	COMPL. DATE	12/16/2021	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	6477 - 6496	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		22010 X	12023	-0-	-9987	-0-	12023	2		Y	-0-		155
06		15150 X	12057	-0-	-3093	-0-	12057	2		Y	-0-		155
07		15655 X	11337	-0-	-4318	-0-	11337	2		Y	-0-		155
08		15655 X	11939	-0-	-3716	-0-	11939	2		Y	-0-		155
09		13260 X	9570	-0-	-3690	-0-	9570	2		Y	-0-		155
10		12462 X	9758	-0-	-2704	-0-	9758	2		Y	-0-		155

LAKE CASA BLANCA (LOBO)				51400 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649									
MULLER, A. F. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064642	COMPL. DATE	03/16/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDA (B)				51784 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
GRAY / HARDWICKE		WELL #:		1	RRCID ->	207022	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8754 - 8796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDA (MARKS)				51784 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
RHODES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226323	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	12390 - 12450			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		3348 X	3312	-0-	-36	-0-	9	1	3149	2	N	140	189	1	219
							154	9							
06		3240 X	3040	-0-	-200	-0-	9	1	3013	2	N	16	182	1	53
							18	9							
07		3348 X	3090	-0-	-258	-0-	9	1	3075	2	N	5			58
							6	9							
08		3317 X	3031	-0-	-286	-0-	8	1	2997	2	N	24			82
							26	9							
09		3210 X	2913	-0-	-297	-0-	8	1	2863	2	N	38			120
							42	9							
10		3317 X	2903	-0-	-414	-0-	10	1	2886	2	N	6			126
							7	9							

DEGOICHE, LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	256218	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	12593	PERF.	12436 - 12510		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		31155 X	28285	-0-	-2870	-0-	84	1	28038	2	N	148	185	1	218
							163	9							
06		29940 X	27768	-0-	-2172	-0-	81	1	27522	2	N	150	187	1	181
							165	9							
07		29567 X	29567	-0-	-0-	-0-	84	1	29320	2	N	148	186	1	143
							163	9							
08		31295 X	31295	-0-	-0-	-0-	85	1	31031	2	N	163	188	1	118
							179	9							
09		28196 X	28196	-0-	-0-	-0-	82	1	27952	2	N	147			265
							162	9							
10		29574 X	24677	-0-	-4897	-0-	83	1	24460	2	N	122	187	1	200
							134	9							

LAREDO (LOBO)			52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
ZACHRY, H.B.			WELL #: 1		RRCID -> 057499		COMPL. DATE 01/12/1974			TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PREVOST			WELL #: 1		RRCID -> 059554		COMPL. DATE 06/29/1974			TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A				
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140 3	N	-0-			-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88 3	N	-0-			-0-
07		155 N	79	-0-	-76	-0-	4	1	75 3	N	-0-			-0-
08		155 N	53	-0-	-102	-0-	2	1	51 3	N	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87 3	N	-0-			-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127 3	N	-0-			-0-

CLARK, N.H. ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 059844		COMPL. DATE 10/03/1974			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05		1302 N	1270	-0-	-32	-0-	66	1	1204 3	N	-0-			19
06		1260 N	869	-0-	-391	-0-	40	1	829 3	N	-0-			19
07		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	57	1	1250 3	N	-0-			19
08		1271 N	1191	-0-	-80	-0-	51	1	1140 3	N	-0-			19
09		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1192 3	N	-0-			19
10		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	62	1	1288 3	N	-0-			19

ALEXANDER, CHARLES D.			WELL #: 1		RRCID -> 060110		COMPL. DATE 10/18/1974			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572				
05		806 N	741	-0-	-65	-0-	30	1	709 3	Y	2	5 1		9
06		810 N	607	-0-	-203	-0-	26	1	579 3	Y	2	5 1		6
07		806 N	148	-0-	-658	-0-	7	1	141 3	Y	-0-			6
08		744 N	707	-0-	-37	-0-	28	1	678 3	Y	1			7
09		600 N	506	-0-	-94	-0-	20	1	485 3	Y	1			8
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	576 3	Y	2	4 1		6

MARTINEZ, SENESIO			WELL #: 1		RRCID -> 060112		COMPL. DATE 05/01/1974			TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		348 N	348	-0-	-0-	-0-		11	1	337	3	N	-0-	-0-
06		390 N	315	-0-	-75	-0-		11	1	304	3	N	-0-	-0-
07		403 N	143	-0-	-260	-0-		5	1	116	3	N	20	20
								22	9					
08		341 N	264	-0-	-77	-0-		9	1	255	3	N	-0-	20
09		330 N	249	-0-	-81	-0-		9	1	240	3	N	-0-	20
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-		11	1	280	3	N	-0-	20

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A														
05		2170 N	2060	-0-	-110	-0-		113	1	1947	3	N	-0-	-0-
06		2100 N	2011	-0-	-89	-0-		115	1	1896	3	N	-0-	-0-
07		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-		118	1	1984	3	N	-0-	-0-
08		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-		118	1	1973	3	N	-0-	-0-
09		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-		115	1	1934	3	N	-0-	-0-
10		2108 N	2020	-0-	-88	-0-		109	1	1911	3	N	-0-	-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A														
05		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		73	1	1119	3	N	-0-	-0-
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		78	1	931	3	N	-0-	-0-
07		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		97	1	1044	3	N	-0-	-0-
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		113	1	1028	3	N	-0-	-0-
09		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		56	1	1036	3	N	-0-	-0-
10		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		90	1	1147	3	N	12	12
								13	9					

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A														
05		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		80	1	1368	3	N	-0-	-0-
06		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		70	1	1145	3	N	-0-	-0-
07		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		71	1	1196	3	N	-0-	-0-
08		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		65	1	1094	3	N	-0-	-0-
09		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		77	1	1285	3	N	-0-	-0-
10		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		71	1	1228	3	N	-0-	-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		7	RRCID ->	063381	COMPL. DATE	08/18/1975	TOTAL DEPTH	7773	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2263 N	2037	-0-	-226	-0-	125	1	1912	3	N	-0-	2
06	2310 N	2181	-0-	-129	-0-	129	1	2050	3	N	2	4
							2					
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	131	1	2029	3	N	-0-	4
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	125	1	1982	3	N	-0-	4
09	2190 N	2020	-0-	-170	-0-	118	1	1902	3	N	-0-	4
10	2170 N	1944	-0-	-226	-0-	99	1	1845	3	N	-0-	4

HEREFORD		WELL #:		2	RRCID ->	063913	COMPL. DATE	09/08/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BLOCK, ANNA		WELL #:		2	RRCID ->	063918	COMPL. DATE	09/06/1975	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A	
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	769	3	N	72	80
						79	9					
06	690 N	569	-0-	-121	-0-	40	1	497	3	N	29	109
						32	9					
07	806 N	403	-0-	-403	-0-	29	1	324	3	N	45	14
						50	9				140	1
08	899 N	688	-0-	-211	-0-	60	1	628	3	N	-0-	14
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	666	3	N	30	44
						33	9					
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	59	1	745	3	N	69	113
						76	9					

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	064000	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	7429	PERF. N/A	
05	3100 N	1866	-0-	-1234	2975	96	1	1756	3	N	13	35
						14	9					
06	3000 N	1483	-0-	-1517	1458	69	1	1414	3	N	-0-	35
07	3100 N	2038	-0-	-1062	396	90	1	1948	3	N	-0-	35
08	2139 N	1743	-0-	-396	-0-	75	1	1668	3	N	-0-	35
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	90	1	1886	3	N	-0-	35
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	92	1	1916	3	N	-0-	35

ZACHRY, H. B.		WELL #:		5	RRCID ->	065463	COMPL. DATE	02/03/1976	TOTAL DEPTH	8495	PERF. N/A	
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	61	1	1247	3	N	-0-	-0-
06	1290 N	1206	-0-	-84	-0-	59	1	1147	3	N	-0-	-0-
07	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	63	1	1239	3	N	-0-	-0-
08	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	61	1	1183	3	N	-0-	-0-
09	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	59	1	1114	3	N	-0-	-0-
10	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	60	1	1196	3	N	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD, WILLIAM B		WELL #: 9		RRCID -> 066365		COMPL. DATE 04/16/1976			TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	42	1	1246	3	Y	10
06	1080 N	952	-0-	-128	-0-	32	1	918	3	Y	12
						2	9				
07	1240 N	498	-0-	-742	-0-	17	1	481	3	Y	12
08	1302 N	1074	-0-	-228	-0-	36	1	1038	3	Y	12
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	40	1	1069	3	Y	17
						6	9				
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	42	1	1104	3	Y	17

CAL-MEX		WELL #: 2 U		RRCID -> 066404		COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A		
05	2976 X	2757	-0-	-219	-0-	151	1	2606	3	N	24
06	2880 X	2689	-0-	-191	-0-	154	1	2535	3	N	24
07	2976 X	2755	-0-	-221	-0-	155	1	2600	3	N	24
08	2821 X	2733	-0-	-88	-0-	154	1	2579	3	N	24
09	2730 X	2686	-0-	-44	-0-	151	1	2535	3	N	24
10	2790 X	2729	-0-	-61	-0-	148	1	2581	3	N	24

HACHAR, D. D.		WELL #: 8 U		RRCID -> 066575		COMPL. DATE 03/23/1976			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684		
05	4898 X	4419	-0-	-479	-0-	250	1	4155	3	N	44
						14	9				
06	4740 X	3112	-0-	-1628	-0-	188	1	2914	3	N	53
						10	9				
07	4898 X	3227	-0-	-1671	-0-	131	1	3092	3	N	57
						4	9				
08	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	248	1	5273	3	N	76
						21	9				
09	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	230	1	4436	3	N	83
						8	9				
10	4433 X	3171	-0-	-1262	-0-	165	1	2984	3	N	103
						22	9				

ZACHARY, H.B. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 066598		COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HUBBERD, WILLIAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 066694		COMPL. DATE 06/08/1976			TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A		
05	3193 X	2964	-0-	-229	-0-	96	1	2868	3	N	13
06	3090 X	2589	-0-	-501	-0-	88	1	2501	3	N	13
07	3193 X	962	-0-	-2231	-0-	38	1	883	3	N	50
						41	9				
08	3193 X	2168	-0-	-1025	-0-	74	1	2094	3	N	50
09	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	154	1	4149	3	N	52
						2	9				
10	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	138	1	3663	3	N	57
						6	9				

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ZACHRY, H. B.		WELL #: 6		RRCID -> 068319		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3379 X	3077	-0-	-302	-0-	144 1	2933 3	N	-0-	38	
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	149 1	2869 3	N	11	49	
						12 9					
07	3131 X	3120	-0-	-11	-0-	151 1	2969 3	N	-0-	49	
08	3131 X	3130	-0-	-1	-0-	153 1	2974 3	N	3	52	
						3 9					
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	155 1	2925 3	N	1	53	
						1 9					
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	156 1	3093 3	N	-0-	53	

MARTINEZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 069130		COMPL. DATE 10/14/1976		TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A			
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-	-0-	
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	542 3		N	-0-	-0-	
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-	-0-	
08	620 N	593	-0-	-27	-0-	593 3		N	-0-	-0-	
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-	-0-	
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-	-0-	

HACHAR, D. D.		WELL #: 13		RRCID -> 069137		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 8		RRCID -> 069688		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A			
05	T. A.	1416	-0-	1416	3036	57 1	1355 3	Y	4	10 1	16
						4 9					
06	T. A.	1207	-0-	1207	4243	52 1	1154 3	Y	1	9 1	8
						1 9					
07	4437 X	194	-0-	-4243	-0-	8 1	185 3	Y	1		9
						1 9					
08	426 X	426	-0-	-0-	-0-	16 1	410 3	Y	-0-		9
09	1620 X	666	-0-	-954	-0-	25 1	640 3	Y	1		10
						1 9					
10	1426 X	890	-0-	-536	-0-	33 1	851 3	Y	5	6 1	9
						6 9					

HAERING - MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 071902		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A			
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	54 1	291 3	N	-0-	72	
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	92 1	626 3	N	-0-	72	
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	45 1	276 3	N	-0-	72	
08	341 N	250	-0-	-91	-0-	43 1	207 3	N	-0-	72	
09	360 N	116	-0-	-244	-0-	20 1	96 3	N	-0-	72	
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	73 1	414 3	N	-0-	72	

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ZACHRY, H. B. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 072249		COMPL. DATE 05/23/1981			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	85 1	1735 3	Y	2			70
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	2 9				55 1		15
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	82 1	1597 3	Y	-0-			15
08	1829 N	1606	-0-	-223	-0-	83 1	1623 3	Y	-0-			16
09	1680 N	1622	-0-	-58	-0-	78 1	1527 3	Y	1			16
10	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1 9						16
						82 1	1540 3	Y	-0-			
						78 1	1548 3	Y	-0-			

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 9		RRCID -> 072951		COMPL. DATE 09/10/1977			TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AKIN-MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074961		COMPL. DATE 12/02/1977			TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES A.		WELL #: 10		RRCID -> 075728		COMPL. DATE 12/20/1977			TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078953		COMPL. DATE 09/28/1978			TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535			
05	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	280 1	2327 3	N	3			67
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	3 9						67
07	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	300 1	2020 3	N	-0-			67
08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	310 1	2115 3	N	1			68
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	1 9						71
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	229 1	1874 3	N	3			71
						3 9						72
						200 1	1972 3	N	1			72
						1 9						74
						310 1	2213 3	N	2			74
						2 9						

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 1		RRCID -> 079315		COMPL. DATE 10/29/1978			TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440			
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 3	N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 3	N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	181 3	N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12 1	247 3	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ZACHRY, H.B. -D		WELL #: 1		RRCID -> 082019		COMPL. DATE 04/10/1979			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	168 1	3	3426 3	Y	3		142
06	3330 X	3237	-0-	-93	-0-	3 9		3076 3	Y	-0-	113 1	29
07	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	161 1	2	3772 3	Y	2		31
08	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	193 1	2 9	3462 3	Y	2		33
09	3480 X	3387	-0-	-93	-0-	178 1	2 9	3217 3	Y	-0-		33
10	3968 X	3612	-0-	-356	-0-	170 1	2 9	3439 3	Y	-0-		33
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082694		COMPL. DATE 05/24/1979			TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542			
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	62 1		318 3	N	-0-		54
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	59 1		304 3	N	-0-		54
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	62 1		320 3	N	-0-		54
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	60 1		302 3	N	-0-		54
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	66 1		316 3	N	-0-		54
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	93 1		388 3	N	-0-		54
HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 19		RRCID -> 092268		COMPL. DATE 02/27/1981			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034			
05	217 N	162	-0-	-55	-0-	5 1		157 3	N	-0-		122
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	4 1		118 3	N	-0-		122
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1		53 3	N	-0-		122
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	7 1		202 3	N	-0-		122
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	8 1		213 3	N	-0-		122
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	1 1		25 3	N	-0-		122
HUBBARD, WILLIAM		WELL #: 20		RRCID -> 093206		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884			
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	22 1		645 3	Y	-0-		7
06	750 N	651	-0-	-99	-0-	22 1		629 3	Y	-0-		7
07	620 N	143	-0-	-477	-0-	6 1		137 3	Y	-0-		7
08	682 N	637	-0-	-45	-0-	22 1		615 3	Y	-0-		7
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	24 1		658 3	Y	4		11
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	4 9		641 3	Y	-0-		11
CLARK, N. H.		WELL #: 6		RRCID -> 095235		COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408			
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13 1		170 3	N	-0-		-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3			N	-0-		-0-
07	217 N	83	-0-	-134	-0-	6 1		77 3	N	-0-		-0-
08	186 N	33	-0-	-153	-0-	2 1		31 3	N	-0-		-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10 1		127 3	N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1		117 3	N	-0-		-0-
ZACHRY		WELL #: 13		RRCID -> 098151		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538			
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21 1		433 3	N	-0-		-0-
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	17 1		325 3	N	-0-		-0-
07	496 N	440	-0-	-56	-0-	21 1		419 3	N	-0-		-0-
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	22 1		423 3	N	-0-		-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	20 1		391 3	N	-0-		-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22 1		444 3	N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
ZACHRY		WELL #: 20		RRCID -> 113804		COMPL. DATE 09/08/1984			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 21		RRCID -> 116623		COMPL. DATE 11/20/1984			TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644						
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	3	N	-0-				-0-
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	9	1	175	3	N	-0-				-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-				-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-				-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-				-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	3	N	-0-				-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118508		COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166						
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	172	1	896	3	N	-0-				42
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	181	1	945	3	N	-0-				42
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	179	1	931	3	N	-0-				42
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	165	1	836	3	N	-0-				42
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	170	1	817	3	N	-0-				42
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	216	1	897	3	N	29				71

CLARK, N. H.		WELL #: 8		RRCID -> 119444		COMPL. DATE 08/14/1985			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184						
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	82	1	1494	3	N	-0-				-0-
06	1170 N	804	-0-	-366	-0-	38	1	766	3	N	-0-				-0-
07	1240 N	494	-0-	-746	-0-	22	1	472	3	N	-0-				-0-
08	1488 N	511	-0-	-977	-0-	22	1	489	3	N	-0-				-0-
09	810 N	145	-0-	-665	-0-	7	1	138	3	N	-0-				-0-
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1253	3	N	-0-				-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120996		COMPL. DATE 03/08/1986			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467						
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	22	1	293	3	N	-0-				48
06	330 N	192	-0-	-138	-0-	15	1	177	3	N	-0-				48
07	341 N	176	-0-	-165	-0-	14	1	162	3	N	-0-				48
08	310 N	216	-0-	-94	-0-	14	1	202	3	N	-0-				48
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	N	-0-				48
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	N	-0-				48

HACHAR, D. D.		WELL #: 20		RRCID -> 139411		COMPL. DATE 09/04/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172						
05	3193 X	3078	-0-	-115	-0-	169	1	2909	3	N	-0-				29
06	3090 X	2716	-0-	-374	-0-	156	1	2560	3	N	-0-				29
07	3193 X	2854	-0-	-339	-0-	160	1	2694	3	N	-0-				29
08	3100 X	2806	-0-	-294	-0-	158	1	2648	3	N	-0-				29
09	2970 X	2948	-0-	-22	-0-	166	1	2781	3	N	1				30
10	3069 X	2999	-0-	-70	-0-	162	1	2837	3	N	-0-				30

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 154166		COMPL. DATE 05/11/1995			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 5		RRCID -> 157784		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758						
05	465 N	358	-0-	-107	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-			14
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	-0-			14
07	496 N	240	-0-	-256	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-			14
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-			14
09	420 N	298	-0-	-122	-0-	-0-	15	1	283	3	N	-0-			14
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-			14

RANCHO BLANCO		WELL #: 4		RRCID -> 159455		COMPL. DATE 06/07/1996			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #: 8		RRCID -> 162560		COMPL. DATE 03/07/1997			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578						
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	-0-	30	1	544	3	N	-0-			-0-
06	570 N	380	-0-	-190	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-			-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	N	-0-			-0-
08	589 N	491	-0-	-98	-0-	-0-	21	1	470	3	N	-0-			-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-			-0-
10	558 N	462	-0-	-96	-0-	-0-	21	1	441	3	N	-0-			-0-

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189724		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912						
05	3100 N	1422	-0-	-1678	-0-	679	101	1	1321	3	N	-0-			-0-
06	1818 N	1139	-0-	-679	-0-	-0-	72	1	1067	3	N	-0-			-0-
07	1643 N	1433	-0-	-210	-0-	-0-	87	1	1346	3	N	-0-			-0-
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1381	3	N	-0-			-0-
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1149	3	N	-0-			-0-
10	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	-0-	95	1	1258	3	N	-0-			-0-

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 190001		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932						
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1333	3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1233	-0-	-87	-0-	-0-	78	1	1155	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	-0-	76	1	1153	3	N	-0-			-0-
08	1426 N	1178	-0-	-248	-0-	-0-	78	1	1100	3	N	-0-			-0-
09	1230 N	1030	-0-	-200	-0-	-0-	84	1	946	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	-0-	85	1	1134	3	N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 43		RRCID -> 243339		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314											
MARTINEZ, D.		WELL #:		1	RRCID ->	060344	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	8490	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	066955	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 6472 - 6759				
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	91	1	326	3	N	-0-				-0-
06	480 N	317	-0-	-163	-0-	64	1	253	3	N	-0-				-0-
07	496 N	301	-0-	-195	-0-	46	1	255	3	N	-0-				-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	90	1	415	3	N	-0-				-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	72	1	387	3	N	-0-				-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	82	1	257	3	N	-0-				-0-

LLANOS, M. H.		WELL #:		1	RRCID ->	080532	COMPL. DATE	01/22/1979	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 6796 - 7380				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				99

HACHAR, D. D.		WELL #:		25	RRCID ->	158391	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6284 - 6390				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

D. MARTINEZ		WELL #:		14	RRCID ->	219359	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7459 - 7597				
05	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	228	1	945	3	N	-0-				88
06	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	237	1	945	3	N	-0-				88
07	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	224	1	958	3	N	-0-				88
08	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	179	1	876	3	N	-0-				88
09	1170 N	900	-0-	-270	-0-	142	1	758	3	N	-0-				88
10	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	242	1	768	3	N	-0-				88

HACHAR, D. D.		WELL #:		42	RRCID ->	241646	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6308 - 6469				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FRAN INVESTMENTS, INC.			282790								
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	075829	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	8164	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2022											

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		HUBBERD, WILLIAM "B"		WELL #:	1	RRCID ->	060575	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	8417	PERF. 7946 - 8268
05	620	N	511	-0-	-109	-0-	24	1	487	2	N	-0-		-0-
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	28	1	567	2	N	-0-		-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	28	1	567	2	N	-0-		-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	N	-0-		-0-
09	600	N	528	-0-	-72	-0-	26	1	502	2	N	-0-		-0-
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	27	1	513	2	N	-0-		-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	060576	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7880 - 7910				
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	6	1	84	2	N	-0-		-0-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	3	1	38	2	N	-0-		-0-
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	3	1	35	2	N	-0-		-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	N	-0-		-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-		-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-		-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	062964	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A				
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	-0-		-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	24	1	327	2	N	-0-		-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	24	1	319	2	N	-0-		-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	25	1	339	2	N	-0-		-0-
09	360	N	309	-0-	-51	-0-	22	1	287	2	N	-0-		-0-
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	20	1	254	2	N	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	6	RRCID ->	063691	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	73	1	985	2	Y	-0-		-0-
06	1020	N	935	-0-	-85	-0-	65	1	870	2	Y	-0-		-0-
07	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	73	1	956	2	Y	-0-		-0-
08	1054	N	956	-0-	-98	-0-	67	1	889	2	Y	-0-		-0-
09	930	N	864	-0-	-66	-0-	62	1	802	2	Y	-0-		-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	76	1	986	2	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	9	RRCID ->	065462	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	8089	PERF. N/A					
05	3100	N	3017	-0-	-83	10568	206	1	2797	2	Y	13		34	
							14	9							
06	3000	N	3051	-0-	51	10619	209	1	2818	2	Y	22	25	1	31
							24	9							
07	13927	X	3308	-0-	-10619	-0-	231	1	3046	2	Y	28	27	1	32
							31	9							
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	218	1	2909	2	Y	24	27	1	29
							26	9							
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	218	1	2808	2	Y	24	28	1	25
							26	9							
10	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	223	1	2902	2	Y	35	26	1	34
							39	9							

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	065882	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	7928 - 8012	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5642 X	5501	-0-	-141	-0-	376	1	5112	2	Y	12		26
06	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	384	1	5175	2	Y	22	25 1	23
07	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	399	1	5251	2	Y	29	27 1	25
08	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	397	1	5303	2	Y	23	27 1	21
09	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	397	1	5107	2	Y	23	27 1	17
10	5766 X	5748	-0-	-18	-0-	407	1	5302	2	Y	35	26 1	26

MARTINEZ, E.T.		WELL #:		1	RRCID ->	067198	COMPL. DATE	07/03/1976	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A	
05	2914 N	2287	-0-	-627	-0-	107	1	2180	2	Y	-0-		-0-
06	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	136	1	2773	2	Y	-0-		-0-
07	2914 N	2891	-0-	-23	-0-	136	1	2755	2	Y	-0-		-0-
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	133	1	2645	2	Y	-0-		-0-
09	2850 N	2735	-0-	-115	-0-	135	1	2600	2	Y	-0-		-0-
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	154	1	2900	2	Y	-0-		-0-

RAMIREZ, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	069290	COMPL. DATE	12/14/1976	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A	
05	3317 X	2919	-0-	-398	-0-	232	1	2677	2	Y	9		56
06	3000 X	2658	-0-	-342	-0-	194	1	2443	2	Y	19		75
07	3069 X	2899	-0-	-170	-0-	200	1	2695	2	Y	4		79
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	305	1	2845	2	Y	12	74 1	17
09	2820 X	2760	-0-	-60	-0-	209	1	2534	2	Y	15		32
10	2914 N	2855	-0-	-59	-0-	199	1	2623	2	Y	30		62

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	069975	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A	
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-		-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-		-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	4	1	48	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #:		1	RRCID ->	070524	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
MCCANN, C. L.		WELL #:	1	RRCID ->	071293	COMPL. DATE	04/19/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2025 N	2025	-0-	-0-	95 1	1930 2	N	-0-		5
06		1926 N	1926	-0-	-0-	91 1	1835 2	N	-0-		5
07		1784 N	1784	-0-	-0-	84 1	1700 2	N	-0-		5
08		1870 N	1870	-0-	-0-	90 1	1780 2	N	-0-		5
09		1736 N	1736	-0-	-0-	85 1	1651 2	N	-0-		5
10		1828 N	1828	-0-	-0-	92 1	1736 2	N	-0-		5

HEIN - HAYNES UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	071616	COMPL. DATE	05/23/1977	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A
05		3100 N	1958	-0-	-1142	3320	1958 2	N	-0-		76
*06		3000 N	1881	-0-	-1119	2201	1881 2	N	-0-		76
*07		3100 N	2052	-0-	-1048	1153	2052 2	N	-0-		76
*08		3100 N	2106	-0-	-994	159	2106 2	N	-0-		76
*09		2167 N	2008	-0-	-159	-	2008 2	N	-0-		76
*10		2046 N	1943	-0-	-103	-	1943 2	N	-0-		76

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	071961	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	N/A
05		2171 N	990	-0-	-1181	-0-	46 1	944 2	N	-0-	11
06		1110 N	993	-0-	-117	-0-	47 1	946 2	N	-0-	11
07		1302 X	1111	-0-	-191	-0-	52 1	1059 2	N	-0-	11
08		1302 X	1207	-0-	-95	-0-	58 1	1149 2	N	-0-	11
09		1260 X	1128	-0-	-132	-0-	56 1	1072 2	N	-0-	11
10		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	58 1	1100 2	N	-0-	11

MCCMAHAN, P. A.		WELL #:	2	RRCID ->	072949	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	N/A
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	074290	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	9036 - 9149
05		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	411 1	3205 2	Y	-0-	20
06		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	373 1	3066 2	Y	-0-	20
07		3348 X	1814	-0-	-1534	-0-	178 1	1636 2	Y	-0-	20
08		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	401 1	3470 2	Y	-0-	20
09		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	480 1	3672 2	Y	-0-	20
10		3627 X	3353	-0-	-274	-0-	314 1	3039 2	Y	-0-	20

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	18	RRCID ->	074664	COMPL. DATE	12/07/1977	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	N/A
05		1178 N	1018	-0-	-160	-0-	70 1	948 2	Y	-0-	-0-
06		1110 N	953	-0-	-157	-0-	66 1	887 2	Y	-0-	-0-
07		1054 N	973	-0-	-81	-0-	69 1	904 2	Y	-0-	-0-
08		1023 N	986	-0-	-37	-0-	69 1	917 2	Y	-0-	-0-
09		960 N	869	-0-	-91	-0-	63 1	806 2	Y	-0-	-0-
10		961 N	940	-0-	-21	-0-	67 1	873 2	Y	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074960		COMPL. DATE 01/26/1978		TOTAL DEPTH 7750		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		3100 N	2046	-0-	-1054	4661	163 1	1875 2	Y	7				26
06		3000 N	2049	-0-	-951	3710	150 1	1899 2	Y	-0-				26
07		3100 N	2070	-0-	-1030	2680	143 1	1927 2	Y	-0-				26
08		3100 N	2010	-0-	-1090	1590	194 1	1816 2	Y	-0-				26
09		3000 N	2020	-0-	-980	610	154 1	1866 2	Y	-0-				26
10		2648 N	2038	-0-	-610	-0-	144 1	1894 2	Y	-0-				26

ALEXANDER, M.M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 075015		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A				
05		3100 N	2277	-0-	-823	1643	180 1	2097 2	N	-0-				42
06		3000 N	2003	-0-	-997	646	140 1	1863 2	N	-0-				42
07		3008 N	2362	-0-	-646	-0-	159 1	2203 2	N	-0-				42
08		2263 N	2262	-0-	-1	-0-	230 1	2032 2	N	-0-				42
09		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	160 1	2095 2	N	-0-				42
10		2356 N	2010	-0-	-346	-0-	170 1	1840 2	N	-0-				42

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 075414		COMPL. DATE 01/28/1978		TOTAL DEPTH 8511		PERF. N/A				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075416		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 8950		PERF. N/A				
05		3100 N	1645	-0-	-1455	1172	111 1	1514 2	Y	18				38
06		2771 N	1599	-0-	-1172	-0-	97 1	1502 2	Y	-0-				38
07		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	119 1	1610 2	Y	-0-	38	1		-0-
08		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	168 1	1573 2	Y	-0-				-0-
09		1590 N	1537	-0-	-53	-0-	123 1	1414 2	Y	-0-				-0-
10		1736 N	1671	-0-	-65	-0-	143 1	1528 2	Y	-0-				-0-

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077563		COMPL. DATE 08/26/1988		TOTAL DEPTH 8069		PERF. 7090 - 7157				
05		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	239 1	3723 2	Y	-0-				5
06		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	182 1	3676 2	Y	-0-				5
07		3565 X	3009	-0-	-556	-0-	172 1	2837 2	Y	-0-				5
08		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	297 1	3548 2	Y	-0-				5
09		3450 X	3157	-0-	-293	-0-	186 1	2971 2	Y	-0-				5
10		3999 X	3210	-0-	-789	-0-	215 1	2995 2	Y	-0-				5

RAYMOND, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 077962		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 7400		PERF. N/A				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 078042		COMPL. DATE 08/11/1978			TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3100 N	1588	-0-	-1512	1499	181	1	1407	2	Y	-0-	8	
06	2808 N	1309	-0-	-1499	-0-	142	1	1167	2	Y	-0-	8	
07	1519 N	840	-0-	-679	-0-	82	1	758	2	Y	-0-	8	
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	171	1	1482	2	Y	-0-	8	
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	154	1	1177	2	Y	-0-	8	
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	95	1	919	2	Y	-0-	8	

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 078491		COMPL. DATE 04/16/1978			TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A				
05	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	330	1	4377	2	Y	-0-	-0-	
06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	272	1	3725	2	Y	25	25	
						28	9						
07	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	337	1	3968	2	Y	25	50	
						28	9						
08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	460	1	3780	2	Y	15	10	
						17	9				55	1	
09	3900 X	3433	-0-	-467	-0-	314	1	3119	2	Y	-0-	10	
10	4712 X	3711	-0-	-1001	-0-	341	1	3370	2	Y	-0-	10	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 081205		COMPL. DATE 02/13/1979			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218				
05	5456 X	5109	-0-	-347	-0-	581	1	4528	2	Y	-0-	21	
06	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	570	1	4684	2	Y	-0-	21	
07	5270 X	2486	-0-	-2784	-0-	244	1	2242	2	Y	-0-	21	
08	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	635	1	5502	2	Y	-0-	21	
09	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	625	1	4781	2	Y	-0-	21	
10	5332 X	5170	-0-	-162	-0-	484	1	4686	2	Y	-0-	21	

MACMAHON, P.A.		WELL #: 3		RRCID -> 082526		COMPL. DATE 05/12/1979			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461				
05	3100 N	2353	-0-	-747	5797	182	1	2108	2	N	57	215	
						63	9						
06	3000 N	1267	-0-	-1733	4064	113	1	1150	2	N	4	27	
						4	9				192	1	
07	3100 N	2588	-0-	-512	3552	170	1	2418	2	N	-0-	27	
08	3100 N	2585	-0-	-515	3037	228	1	2357	2	N	-0-	27	
09	3000 N	2452	-0-	-548	2489	148	1	2282	2	N	20	47	
						22	9						
10	3100 N	2553	-0-	-547	1942	170	1	2383	2	N	-0-	47	

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 090246		COMPL. DATE 08/20/1980			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 093013		COMPL. DATE 01/19/1981			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328				
05	3100 N	1652	-0-	-1448	7154	188	1	1464	2	Y	-0-	7	
06	8800 X	1646	-0-	-7154	-0-	179	1	1467	2	Y	-0-	7	
07	2170 X	1073	-0-	-1097	-0-	105	1	968	2	Y	-0-	7	
08	2170 X	1581	-0-	-589	-0-	164	1	1417	2	Y	-0-	7	
09	2100 X	1507	-0-	-593	-0-	174	1	1333	2	Y	-0-	7	
10	1705 X	1161	-0-	-544	-0-	109	1	1052	2	Y	-0-	7	

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 097093		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	3100 N	2310	-0-	-790	7157	183 1	2117 2	Y	9	53	
06	3000 N	2084	-0-	-916	6241	143 1	1931 2	Y	-0-	53	
07	3100 N	2152	-0-	-948	5293	149 1	2003 2	Y	-0-	53	
08	3100 N	2144	-0-	-956	4337	207 1	1937 2	Y	-0-	-0-	
09	3000 N	2062	-0-	-938	3399	157 1	1905 2	Y	-0-	-0-	
10	3100 N	2264	-0-	-836	2563	160 1	2104 2	Y	-0-	-0-	

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 099142		COMPL. DATE 03/11/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 107084		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356			
05	1023 X	4	-0-	-1019	-0-	4 2		Y	-0-	7	
06	990 X	518	-0-	-472	-0-	56 1	462 2	Y	-0-	7	
07	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	119 1	1094 2	Y	-0-	7	
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	355 1	3072 2	Y	-0-	7	
09	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	277 1	2118 2	Y	-0-	7	
10	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	229 1	2222 2	Y	-0-	7	

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 108837		COMPL. DATE 10/23/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248			
05	3100 N	2067	-0-	-1033	4597	142 1	1925 2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	1951	-0-	-1049	3548	135 1	1816 2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	1970	-0-	-1130	2418	139 1	1831 2	Y	-0-	-0-	
08	3100 N	1971	-0-	-1129	1289	137 1	1834 2	Y	-0-	-0-	
09	3000 N	1839	-0-	-1161	128	133 1	1706 2	Y	-0-	-0-	
10	2022 N	1894	-0-	-128	-0-	135 1	1759 2	Y	-0-	-0-	

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 109822		COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #: 3		RRCID -> 111573		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513			
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	77 1	559 2	Y	2	4 1	3
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	25 1	591 2	Y	2		5
07	589 N	309	-0-	-280	-0-	13 1	296 2	Y	-0-		5
08	620 N	492	-0-	-128	-0-	18 1	471 2	Y	3	4 1	4
09	600 N	426	-0-	-174	-0-	3 9	408 2	Y	-0-		4
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	18 1	709 2	Y	2	4 1	2

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 113168		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5 1	43 2	Y	-0-	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	84 2	Y	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10 1	93 2	Y	-0-	-0-

VELA, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 114435		COMPL. DATE 11/18/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850		
05	1271 N	1010	-0-	-261	-0-	47 1	963 2	Y	-0-	-0-
06	1170 N	734	-0-	-436	-0-	34 1	700 2	Y	-0-	-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-	-0-
08	1023 N	172	-0-	-851	-0-	8 1	164 2	Y	-0-	-0-
09	720 N	161	-0-	-559	-0-	8 1	153 2	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 120031		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896		
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	30 1	234 2	Y	-0-	2
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	28 1	229 2	Y	-0-	2
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	28 1	257 2	Y	-0-	2
08	279 N	48	-0-	-231	-0-	5 1	43 2	Y	-0-	2
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	2
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	2

MORENO, I. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 124487		COMPL. DATE 04/21/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320		
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	78 1	1063 2	Y	-0-	49
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	75 1	1009 2	Y	-0-	49
07	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	77 1	1022 2	Y	-0-	49
08	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	74 1	994 2	Y	-0-	49
09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	76 1	981 2	Y	-0-	49
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	79 1	1029 2	Y	-0-	49

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 125560		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364		
05	372 N	3	-0-	-369	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 2	Y	-0-	-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	Y	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 134542		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078		
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	66 1	903 2	Y	-0-	-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	70 1	940 2	Y	-0-	-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	90 1	1187 2	Y	-0-	-0-
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	91 1	1208 2	Y	-0-	-0-
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	87 1	1116 2	Y	-0-	-0-
10	1271 N	1011	-0-	-260	-0-	72 1	939 2	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 138312		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906		
05	155 N	92	-0-	-63	-0-	6 1	86 2	Y	-0-	-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	5 1	69 2	Y	-0-	-0-
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	5 1	64 2	Y	-0-	-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	5 1	69 2	Y	-0-	-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	Y	-0-	-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 2	Y	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154454	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7012 - 7094	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	1566	-0-	-1534	2080	124	1	1434	2	Y	7		16
06	3000 N	1528	-0-	-1472	608	112	1	1416	2	Y	-0-		16
07	2565 N	1957	-0-	-608	-0-	135	1	1822	2	Y	-0-		16
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	214	1	1995	2	Y	-0-		16
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	124	1	1504	2	Y	-0-		16
10	1953 N	1656	-0-	-297	-0-	117	1	1539	2	Y	-0-		16

RAMIREZ, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	154814	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7066 - 7142	
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	88	1	1018	2	Y	9		38
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	66	1	834	2	Y	2		40
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	133	1	1790	2	Y	3		43
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	115	1	1077	2	Y	11	46 1	8
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	70	1	840	2	Y	-0-		8
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	145	1	1917	2	Y	-0-		8

HUBBERD "C"		WELL #:		1	RRCID ->	189299	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8038 - 8824	
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-		76
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	11	1	217	2	N	1		77
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	2	N	-0-		77
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	N	-0-	2 1	75
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	N	-0-		75
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	1		76

HUBBERD "B"		WELL #:		2	RRCID ->	189874	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8514 - 8654	
05	496 N	475	-0-	-21	-0-	22	1	452	2	N	1		6
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	24	1	490	2	N	-0-	1 1	5
07	527 N	431	-0-	-96	-0-	20	1	411	2	N	-0-		5
08	465 N	350	-0-	-115	-0-	17	1	332	2	N	1	4 1	2
09	510 N	414	-0-	-96	-0-	20	1	394	2	N	-0-		2
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	22	1	409	2	N	-0-		2

MARTINEZ, ANTONIO		WELL #:		15	RRCID ->	249327	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7236 - 7488	
05	5487 X	4987	-0-	-500	-0-	233	1	4754	2	N	-0-		11
06	5310 X	4795	-0-	-515	-0-	225	1	4570	2	N	-0-		11
07	5487 X	4878	-0-	-609	-0-	229	1	4643	2	N	5	11 1	5
08	5487 X	4817	-0-	-670	-0-	231	1	4585	2	N	1		6
09	5310 X	4440	-0-	-870	-0-	218	1	4222	2	N	-0-		6
10	4991 X	4513	-0-	-478	-0-	227	1	4278	2	N	7	8 1	5

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HEREFORD -T-				WELL #:	1	RRCID ->	060111	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	8460	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	944	2	6	9	N	5	7	1
06	960 N	935	-0-	-25	-0-	931	2	4	9	N	4	3	1
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	N	3	5	1
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	960	2	3	9	N	3	3	1
09	930 N	884	-0-	-46	-0-	877	2	7	9	N	6	6	1
10	1147 N	919	-0-	-228	-0-	916	2	3	9	N	3	3	1

HEREFORD, LASKER M.				WELL #:	1	RRCID ->	060131	COMPL. DATE	10/01/1974	TOTAL DEPTH	7053	PERF. N/A	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M.				WELL #:	2	RRCID ->	060226	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	PERF. N/A	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEREFORD -T-				WELL #:	2	RRCID ->	060382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 6782 - 7338	
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1911	2	9	9	N	8	11	1
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1901	2	11	9	N	10	5	1
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2069	2	9	9	N	8	13	1
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1971	2	8	9	N	7	7	1
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2044	2	13	9	N	12	12	1
*10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1702	2	8	9	N	7	6	1

HEREFORD -T-				WELL #:	3	RRCID ->	062054	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6324 - 6794	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2	1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
07	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2738	2	9	9	N	8		8
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-	7	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

HEREFORD -T-				WELL #:	9 A	RRCID ->	062907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6735 - 7150	
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	N	6	8	1
06	1230 N	969	-0-	-261	-0-	963	2	6	9	N	5	4	1
07	1178 N	970	-0-	-208	-0-	966	2	4	9	N	4	7	1
08	1178 N	947	-0-	-231	-0-	944	2	3	9	N	3	3	1
09	960 N	898	-0-	-62	-0-	891	2	7	9	N	6	6	1
*10	961 N	914	-0-	-47	-0-	911	2	3	9	N	3	3	1

HEREFORD, L.M.				WELL #:	5	RRCID ->	063065	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7122 - 7436	
05	837 N	769	-0-	-68	-0-	767	2	2	9	N	2	4	1
06	870 N	841	-0-	-29	-0-	838	2	3	9	N	3	1	1
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	825	2	3	9	N	3	4	1
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2	2	1
09	840 N	817	-0-	-23	-0-	811	2	6	9	N	5	5	1
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	N	2	2	1

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HEREFORD -T-		WELL #: 11		RRCID -> 063311		COMPL. DATE 08/04/1975			TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	382 2	1 9	N	1	2 1		2
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	366 2	1 9	N	1	1 1		2
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	385 2	1 9	N	1	2 1		1
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	353 2	2 9	N	2	1 1		2
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	321 2	1 9	N	1	2 1		1
10	372 N	335	-0-	-37	-0-	334 2	1 9	N	1	1 1		1

HEREFORD, L. M.		WELL #: 8		RRCID -> 063867		COMPL. DATE 09/04/1975			TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A			
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	271 1	1177 2	N	6	5 1		7
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	271 1	1064 2	N	6	5 1		8
07	1829 N	976	-0-	-853	-0-	181 1	791 2	N	4	8 1		4
08	1457 N	652	-0-	-805	-0-	135 1	515 2	N	2	3 1		3
09	1350 N	868	-0-	-482	-0-	150 1	715 2	N	3	4 1		2
10	961 N	413	-0-	-548	-0-	83 1	328 2	N	2	2 1		2

HEREFORD, L. M.		WELL #: 9		RRCID -> 063919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733			
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	551 2	2 9	N	2	3 1		3
06	540 N	537	-0-	-3	-0-	535 2	2 9	N	2	2 1		3
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	568 2	2 9	N	2	3 1		2
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	536 2	2 9	N	2	2 1		2
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	500 2	3 9	N	3	3 1		2
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	503 2	2 9	N	2	2 1		2

HEREFORD, L. M.		WELL #: 12		RRCID -> 064864		COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538			
05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3352 2	18 9	N	16	20 1		17
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3317 2	15 9	N	14	11 1		20
07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3723 2	13 9	N	12	19 1		13
08	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3227 2	14 9	N	13	11 1		15
09	2850 X	1460	-0-	-1390	-0-	1446 2	14 9	N	13	19 1		9
*10	2945 X	738	-0-	-2207	-0-	736 2	2 9	N	2	7 1		4

HEREFORD -T-		WELL #: 13		RRCID -> 065828		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708			
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9	N	1	1 1		1
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 2		N	-0-			1
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159 2	1 9	N	1	1 1		1
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			1
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	N	1	1 1		1
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			1

HEREFORD, L. M.		WELL #: 10		RRCID -> 066466		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A			
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1181 2	6 9	N	5	3 1		5
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	844 2	4 9	N	4	3 1		6
07	868 N	818	-0-	-50	-0-	815 2	3 9	N	3	6 1		3
08	1178 N	855	-0-	-323	-0-	852 2	3 9	N	3	2 1		4
09	840 N	815	-0-	-25	-0-	811 2	4 9	N	4	5 1		3
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	882 2	4 9	N	4	3 1		4

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HEREFORD, L. M.		WELL #: 11		RRCID -> 069483		COMPL. DATE 11/25/1976		TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	992	2	6 9	N	5	7 1	5
06	930 N	663	-0-	-267	-0-	659	2	4 9	N	4	3 1	6
07	961 N	908	-0-	-53	-0-	906	2	2 9	N	2	5 1	3
08	961 N	821	-0-	-140	-0-	817	2	4 9	N	4	3 1	4
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	883	2	4 9	N	4	5 1	3
10	899 N	850	-0-	-49	-0-	847	2	3 9	N	3	3 1	3

BENAVIDES, R. V.		WELL #: 6		RRCID -> 073703		COMPL. DATE 10/31/1977		TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764			N	-0-		-0-	

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 112184		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702				
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	139	1	605 2	Y	3	4 1	3
						3	9					
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	123	1	485 2	Y	3	2 1	4
						3	9					
07	713 N	701	-0-	-12	-0-	130	1	569 2	Y	2	4 1	2
						2	9					
08	713 N	670	-0-	-43	-0-	138	1	529 2	Y	3	2 1	3
						3	9					
09	600 N	528	-0-	-72	-0-	91	1	433 2	Y	4	4 1	3
						4	9					
10	713 N	503	-0-	-210	-0-	101	1	401 2	Y	1	2 1	2
						1	9					

HEREFORD, L. M.		WELL #: 50		RRCID -> 169499		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271				
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	768	2	4 9	N	4	5 1	4
06	750 N	738	-0-	-12	-0-	734	2	4 9	N	4	3 1	5
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	773	2	3 9	N	3	5 1	3
08	775 N	718	-0-	-57	-0-	716	2	2 9	N	2	2 1	3
09	750 N	690	-0-	-60	-0-	684	2	6 9	N	5	5 1	3
*10	775 N	716	-0-	-59	-0-	714	2	2 9	N	2	2 1	3

HEREFORD -T-		WELL #: 49		RRCID -> 171066		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504				
05	3100 N	2184	-0-	-916	1136	407	1	1766 2	N	10	15 1	11
						11	9					
06	3000 N	2088	-0-	-912	224	421	1	1657 2	N	9	7 1	13
						10	9					
07	2606 N	2382	-0-	-224	-0-	441	1	1931 2	N	9	13 1	9
						10	9					
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	469	1	1793 2	N	7	7 1	9
						8	9					
09	2100 N	2073	-0-	-27	-0-	358	1	1702 2	N	12	13 1	8
						13	9					
*10	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	450	1	1777 2	N	7	6 1	9
						8	9					

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HEREFORD, L. M.		WELL #: 51		RRCID -> 171851		COMPL. DATE 08/29/1999		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3113	2	17 9	N	15	22 1	16
06	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2678	2	13 9	N	12	10 1	18
07	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2377	2	10 9	N	9	18 1	9
08	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2456	2	10 9	N	9	7 1	11
09	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1756	2	14 9	N	13	15 1	9
*10	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2258	2	9 9	N	8	7 1	10

HEREFORD, L. M.		WELL #: 52		RRCID -> 191663		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961				
05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2719	2	41 9	N	37	19 1	105
06	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2637	2	37 9	N	34	8 1	131
07	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2836	2	31 9	N	28	16 1	143
08	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2568	2	59 9	N	54	175 1	22
09	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2416	2	18 9	N	16	16 1	22
*10	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2526	2	28 9	N	25	8 1	39

TEAL ENERGY USA, INC.		840852		RRCID -> 186024		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835				
STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #: 1										
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		N	-0-		-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-		-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-		-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-		-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

LAREDO (NAVARRO)		52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
CAL-MEX		WELL #: 2 L		RRCID -> 066405		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 8 L		RRCID -> 066574		COMPL. DATE 04/02/1976		TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 12		RRCID -> 068345		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HACHAR - AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 074952		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	121	1	1067	3	N	-0-	-0-
06	960 N	779	-0-	-181	-0-	85	1	694	3	N	-0-	-0-
07	1085 N	619	-0-	-466	-0-	61	1	558	3	N	-0-	-0-
08	1178 N	1125	-0-	-53	-0-	115	1	1010	3	N	-0-	-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	107	1	948	3	N	-0-	-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	81	1	775	3	N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 085954		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112857		COMPL. DATE 04/29/1984		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047				
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	61	1	788	3	N	1	69 1 5
06	810 N	670	-0-	-140	-0-	42	1	621	3	N	6	11
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	47	1	723	3	N	5	16
08	837 N	774	-0-	-63	-0-	51	1	717	3	N	5	21
09	660 N	642	-0-	-18	-0-	51	1	589	3	N	2	23
10	775 N	749	-0-	-26	-0-	51	1	688	3	N	9	32

RUIZ, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 118661		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882				
05	868 N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-	12
06	810 N	447	-0-	-363	-0-	447	3			N	-0-	12
07	930 N	674	-0-	-256	-0-	674	3			N	-0-	12
08	868 N	561	-0-	-307	-0-	561	3			N	-0-	12
09	450 N	215	-0-	-235	-0-	215	3			N	-0-	12
10	682 N	450	-0-	-232	-0-	450	3			N	-0-	12

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189725		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 191514		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
RUIZ, J. M.		WELL #:		6	RRCID ->	243348	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7708 - 7730			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3100 N	1623	-0-	-1477	1253		89	1	1534	3	N	-0-			53
06	2718 N	1465	-0-	-1253	-0-		84	1	1381	3	N	-0-			53
07	1643 N	1493	-0-	-150	-0-		84	1	1409	3	N	-0-			53
08	1612 N	1536	-0-	-76	-0-		87	1	1449	3	N	-0-			53
09	1470 N	1390	-0-	-80	-0-		78	1	1312	3	N	-0-			53
10	1488 N	1394	-0-	-94	-0-		76	1	1318	3	N	-0-			53

HACHAR, D.D.		WELL #:		48	RRCID ->	243679	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7513 - 8192
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLARK, N. H.		WELL #:		19	RRCID ->	244040	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7642 - 7810
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID ->	245513	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7832 - 7850
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CLARK, N. H.		WELL #:		20	RRCID ->	258766	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314										
HACHAR, D.D.		WELL #:		5	RRCID ->	065066	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	7750 - 7768
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497				N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497				N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497				N	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497				N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497				N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497				N	-0-		-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314								
HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 066954	COMPL. DATE	04/19/1976	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HACHAR		WELL #:		14	RRCID -> 084909	COMPL. DATE	07/07/1979	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	7702 - 7714
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	84	1	505	3	N	-0-
06	600 N	422	-0-	-178	-0-	62	1	360	3	N	-0-
07	589 N	370	-0-	-219	-0-	37	1	333	3	N	-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	64	1	536	3	N	-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	54	1	394	3	N	-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	59	1	383	3	N	-0-

HACHAR		WELL #:		15	RRCID -> 085173	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	7688 - 7697
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAREDO (5680)		52025 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HUBBERD		WELL #:		35	RRCID -> 181972	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6707 - 6751
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD, WILLIAM C3		WELL #:		8	RRCID -> 288996	COMPL. DATE	03/30/2020	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	5860 - 5870
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	55	1	1652	3	N	-0-
06	1590 N	1449	-0-	-141	-0-	49	1	1398	3	N	2
						2	9				
07	1643 N	521	-0-	-1122	-0-	18	1	503	3	N	-0-
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	65	1	1880	3	N	-0-
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	58	1	1554	3	N	7
						8	9				
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	56	1	1486	3	N	-0-

HUBBERD, WILLIAM C3		WELL #:		101	RRCID -> 290872	COMPL. DATE	03/21/2021	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5524 - 5908
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAREDO (5680)		//CONT.//		52025 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
BRUNI MINERAL TRUST 'B'		WELL #:		33	RRCID ->	289841	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	5756 - 5776			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAREDO (7900)				52025 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
HUBBERD, WILLIAM		WELL #:		18	RRCID ->	089434	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7879 - 7980			
05		496 N	479	-0-	-17	-0-	16	1	463	3	Y	-0-			4
06		450 N	415	-0-	-35	-0-	14	1	401	3	Y	-0-			4
07		T. A.	219	-0-	219	-0-	9	1	210	3	Y	-0-			4
08		T. A.	225	-0-	225	-0-	7	1	218	3	Y	-0-			4
09		T. A.	211	-0-	211	-0-	7	1	203	3	Y	1			5
							1	9							
10		T. A.	184	-0-	184	-0-	7	1	177	3	Y	-0-			5
ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		17	RRCID ->	166572	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7543 - 7573			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAREDO (8080)				52025 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
HUBBERD, WILLIAM -D-		WELL #:		7	RRCID ->	066465	COMPL. DATE	05/04/1976	TOTAL DEPTH	9837	PERF.	N/A			
05		3100 N	1711	-0-	-1389	-0-	56	1	1655	3	Y	-0-			16
06		3000 N	1530	-0-	-1470	-0-	52	1	1476	3	Y	2			18
							2	9							
07		T. A.	790	-0-	790	-0-	27	1	763	3	Y	-0-			18
08		T. A.	1574	-0-	1574	-0-	53	1	1521	3	Y	-0-			18
09		T. A.	1621	-0-	1621	-0-	58	1	1555	3	Y	7			25
							8	9							
10		T. A.	1686	-0-	1686	-0-	62	1	1624	3	Y	-0-			25
MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	165417	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	6274 - 6304			
05		3379 X	2791	-0-	-588	-0-	139	1	2652	3	N	-0-	80	1	9
06		3270 X	760	-0-	-2510	-0-	47	1	713	3	N	-0-			9
07		3131 X	2715	-0-	-416	-0-	163	1	2552	3	N	-0-			9
08		3007 X	2513	-0-	-494	-0-	126	1	2387	3	N	-0-			9
09		2850 X	2777	-0-	-73	-0-	137	1	2640	3	N	-0-			9
10		2790 X	2712	-0-	-78	-0-	143	1	2569	3	N	-0-			9
HUBBERD		WELL #:		9	RRCID ->	170340	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8087 - 8103			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (8080)		//CONT.//		52025 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI RANCH				WELL #: 71	RRCID -> 222564	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 8871	- 8885			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST				WELL #: 14	RRCID -> 239178	COMPL. DATE 01/09/2008	TOTAL DEPTH 11417	PERF. 9202	- 9404			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)				52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
RICHTER UNIT				WELL #: 2Q	RRCID -> 159550	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 1002	- 1010			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.				WELL #: 45QC	RRCID -> 242237	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 1510	PERF. 1202	- 1440			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RUIZ, J. M.				WELL #: 7QC	RRCID -> 242916	COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH 1630	PERF. 1188	- 1542			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31

MCKENDRICK				WELL #: 4QC	RRCID -> 247787	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 1529	PERF. 1242	- 1248			
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) COLUMBUS ENERGY, LLC HACHAR, D. D.		//CONT.// 52033 370 //CONT.// 169313		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
HACHAR, D. D.		WELL #: 44QC		RRCID -> 250082	COMPL. DATE 06/22/2009	TOTAL DEPTH 1521	PERF. 954	-	956			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HACHAR, D. D.		WELL #: 50QC		RRCID -> 254751	COMPL. DATE 01/22/2010	TOTAL DEPTH 1312	PERF. 880	-	902			
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	44	1	382	3	N	-0-	-0-
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	36	1	287	3	N	-0-	-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	23	1	220	3	N	-0-	-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	48	1	410	3	N	-0-	-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	54	1	435	3	N	-0-	-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	433	3	N	-0-	-0-
HACHAR, D. D.		WELL #: 59QC		RRCID -> 256690	COMPL. DATE 05/24/2010	TOTAL DEPTH 1740	PERF. 1552	-	1558			
05	465 N	432	-0-	-33	-0-	31	1	400	3	N	1	35
						1	9					
06	420 N	354	-0-	-66	-0-	22	1	329	3	N	3	6
						3	9					
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	27	1	417	3	N	2	8
						2	9					
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	N	3	11
						24	4	3	9			
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	N	1	12
						1	9					
10	434 N	425	-0-	-9	-0-	29	1	390	3	N	5	17
						6	9					
HACHAR, D. D.		WELL #: 60QC		RRCID -> 258650	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH 1723	PERF. 1473	-	1634			
05	372 N	268	-0-	-104	-0-	19	1	249	3	N	-0-	-0-
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	21	1	311	3	N	-0-	-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	N	-0-	-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	3	N	-0-	-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	N	-0-	-0-
10	403 N	242	-0-	-161	-0-	17	1	225	3	N	-0-	-0-
HACHAR, D. D.		WELL #: 46QC		RRCID -> 261140	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH 1500	PERF. 1133	-	1197			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
AKIN, J. M.		WELL #: 1QC		RRCID -> 261143	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH 1500	PERF. 1040	-	1115			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
BMT		WELL #:		20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	1606	PERF. 1199 -	1433			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HACHAR, D. D.		WELL #:		49QC	RRCID ->	250185	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	1543	PERF. 1394 -	1402		
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	89	1	317	3	N	-0-			-0-
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	66	1	261	3	N	-0-			-0-
07	372 N	235	-0-	-137	-0-	36	1	199	3	N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	84	1	386	3	N	-0-			-0-
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	69	1	369	3	N	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	90	1	279	3	N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF. 1367 -	1374		
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	43	1	151	3	N	-0-			-0-
06	210 N	154	-0-	-56	-0-	31	1	123	3	N	-0-			-0-
07	217 N	125	-0-	-92	-0-	19	1	106	3	N	-0-			-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	37	1	172	3	N	-0-			-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	21	1	109	3	N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	35	1	108	3	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 1628 -	1653		
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	14	1	65	2	N	-0-			6
06	150 N	12	-0-	-138	-0-	2	1	10	2	N	-0-			6
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	64	1	523	2	N	-0-			6
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	91	1	454	2	N	-0-			6
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	68	1	453	2	N	-0-			6
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	65	1	412	2	N	-0-			6

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)				52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		WELL #:		075784										
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	214907	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11422 -	11540		
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	253	1	1483	2	Y	-0-			-0-
						249	4							
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	199	1	1408	2	Y	-0-			-0-
						266	4							
07	1922 N	1840	-0-	-82	-0-	318	1	1292	2	Y	-0-			-0-
						230	4							
08	1984 N	1713	-0-	-271	-0-	353	1	1173	2	Y	-0-			-0-
						187	4							
09	1860 N	1604	-0-	-256	-0-	385	1	1068	2	Y	-0-			-0-
						151	4							
10	1829 N	1807	-0-	-22	-0-	426	1	1112	2	Y	-0-			-0-
						269	4							

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	640	1	3745	2	Y	-0-			-0-
						627	4							
06	4440 X	4040	-0-	-400	-0-	430	1	3037	2	Y	-0-			-0-
						573	4							
07	4867 X	3827	-0-	-1040	-0-	661	1	2688	2	Y	-0-			-0-
						478	4							
08	4867 X	3832	-0-	-1035	-0-	789	1	2625	2	Y	-0-			-0-
						418	4							
09	4710 X	3250	-0-	-1460	-0-	779	1	2163	2	Y	-0-			-0-
						308	4							
10	4309 X	3924	-0-	-385	-0-	924	1	2415	2	Y	-0-			-0-
						585	4							

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			23
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			23
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			23
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	-0-			23
						6	3							

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

05	7099 X	6222	-0-	-877	-0-	794	1	4649	2	Y	-0-			-0-
						779	4							
06	7440 X	6403	-0-	-1037	-0-	681	1	4813	2	Y	-0-			-0-
						909	4							
07	7688 X	6211	-0-	-1477	-0-	1074	1	4362	2	Y	-0-			-0-
						775	4							
08	7688 X	5489	-0-	-2199	-0-	1130	1	3760	2	Y	-0-			-0-
						599	4							
09	6390 X	3666	-0-	-2724	-0-	879	1	2440	2	Y	-0-			-0-
						347	4							
10	6603 X	3826	-0-	-2777	-0-	901	1	2354	2	Y	-0-			-0-
						571	4							

SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			28
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			28
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-			28
						5	3							
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	Y	-0-			28
						6	4							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	Y	-0-			28
						6	3							

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784							
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	245805	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	12513	PERF.11476 - 11682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05		2149 N	2149	-0-	-0-	274 1	1606 2	Y	-0-		-0-
						269 4					
06		1652 N	1652	-0-	-0-	176 1	1242 2	Y	-0-		-0-
						234 4					
07		1180 N	1180	-0-	-0-	204 1	829 2	Y	-0-		-0-
						147 4					
08		2138 N	2138	-0-	-0-	440 1	1465 2	Y	-0-		-0-
						233 4					
09		2096 N	2096	-0-	-0-	503 1	1395 2	Y	-0-		-0-
						198 4					
*10		1763 N	1763	-0-	-0-	415 1	1085 2	Y	-0-		-0-
						263 4					

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		8	RRCID ->	247036	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12882	PERF.11998 - 12396
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48		Y	-0-		-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		WELL #:		130426	RRCID ->	225200	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12078 - 12700
HERBST-TOREL				9							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)		WELL #:		52144 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION				014162							
BISHOP CATTLE COMPANY				1	RRCID ->	140251	COMPL. DATE	07/04/1991	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8852 - 8880
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135

BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		WELL #:		075784	RRCID ->	270623	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	12520	PERF. 9025 - 9090
SHOVLIN VEHLE				1							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		52150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415														
GONZALEZ-GIL A GU		WELL #: 1		RRCID -> 161389		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	8			35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					35

GONZALEZ-GIL B GU		WELL #: 1		RRCID -> 161554		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645								
05	3565	X	3471	-0-	-94	-0-	3471	2		Y	-0-					30
06	3450	X	2053	-0-	-1397	-0-	2053	2		Y	-0-					30
07	3410	X	2678	-0-	-732	-0-	2678	2		Y	-0-					30
08	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	3260	2		Y	-0-					30
09	3360	X	3155	-0-	-205	-0-	3155	2		Y	-0-					30
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				Y	NO RPT					30

CFO RESOURCES, INC.		120105		RRCID -> 161299		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718								
LAS AVISPAS RANCH		WELL #: 1														
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9
				PLUGGED AND ABANDONED		02/11/2021										

LAS AVISPAS RANCH 39		WELL #: 1		RRCID -> 163555		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385								
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					8
				PLUGGED AND ABANDONED		03/04/2021										

LAS AVISPAS RANCH 40		WELL #: 1		RRCID -> 164054		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446								
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					4
				PLUGGED AND ABANDONED		02/19/2021										

LAS AVISPAS RANCH 39		WELL #: 1		RRCID -> 172479		COMPL. DATE 03/06/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918								
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
				PLUGGED AND ABANDONED		02/25/2021										

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
TREVINO				WELL #:	4	RRCID ->	170895	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7028 - 7048			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CASSIN, EDWARD A				WELL #:	4	RRCID ->	226466	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 7572 - 7597			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CASSIN, EDWARD				WELL #:	7	RRCID ->	228091	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	12120	PERF. 7482 - 7750			
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	9	1	93	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-	-0-			-0-
08	124 N	22	-0-	-102	-0-	2	1	20	2	Y	-0-	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	13	1	159	2	Y	-0-	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD				WELL #:	9	RRCID ->	229340	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF. 8056 - 8072			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CASSIN, EDWARD				WELL #:	12	RRCID ->	252833	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8495 - 8596			
05	T. A.	712	-0-	712	1405	56	1	656	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	631	-0-	631	2036	54	1	577	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	561	-0-	561	2597	45	1	516	2	Y	-0-	-0-			-0-
08	3069 X	472	-0-	-2597	-0-	38	1	434	2	Y	-0-	-0-			-0-
09	540 N	400	-0-	-140	-0-	31	1	369	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	558 N	404	-0-	-154	-0-	31	1	373	2	Y	-0-	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD A				WELL #:	03	RRCID ->	289839	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	12005	PERF. 7254 - 7326			
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
RAKER RESOURCES LLC				689172										
RMT 38				WELL #:	1	RRCID ->	164415	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7850 - 7872		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAS OVEJAS (LOBO)				52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
VILLARREAL				WELL #:	10	RRCID ->	194414	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	10938	PERF.10556 - 10660		
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	63	1	164	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	59	1	123	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	6	-0-	-149	-0-	2	1	4	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
SLATOR RANCH "D"				WELL #:	1	RRCID ->	174728	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10066 - 10111		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARROCITO				WELL #:	3	RRCID ->	188853	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10722 - 10778		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175										
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	144941	COMPL. DATE	01/31/1993	TOTAL DEPTH	11947	PERF.10904 - 11082		
05	682 N	370	-0-	-312	-0-	37	1	333	2	N	-0-			-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	2	N	-0-			-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	41	1	742	2	N	-0-			-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	2	N	-0-			-0-
09	750 N	465	-0-	-285	-0-	41	1	424	2	N	-0-			-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
SLATOR RANCH				WELL #:	28	RRCID ->	197795	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10624 - 10634		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.// 52169 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
SLATOR RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 211195		COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	176	1	1886	2	Y	-0-	30
06	1380 X	1251	-0-	-129	-0-	123	1	1128	2	Y	-0-	30
07	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	223	1	1767	2	Y	-0-	30
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	603	1	2917	2	Y	-0-	30
09	2010 X	696	-0-	-1314	-0-	62	1	634	2	Y	-0-	30
10	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	274	1	1883	2	Y	-0-	30

SLATOR RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 211547		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454			
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	16	1	167	2	Y	-0-	-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	22	1	205	2	Y	-0-	-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	Y	-0-	-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	51	1	245	2	Y	-0-	-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	17	1	177	2	Y	-0-	-0-
10	217 N	137	-0-	-80	-0-	17	1	120	2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 217112		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791			
05	7626 X	7062	-0-	-564	-0-	508	1	6553	2	Y	1	11
						1	9				13	1
06	7350 X	6189	-0-	-1161	-0-	508	1	5680	2	Y	1	12
						1	9					
07	7440 X	6454	-0-	-986	-0-	783	1	5670	2	Y	1	13
						1	9					
08	7192 X	5383	-0-	-1809	-0-	552	1	4830	2	Y	1	14
						1	9					
09	6840 X	5521	-0-	-1319	-0-	413	1	5108	2	Y	-0-	14
*10	6665 X	5140	-0-	-1525	-0-	448	1	4690	2	Y	2	16
						2	9					

SLATOR RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 219639		COMPL. DATE 04/16/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853			
05	3875 X	2749	-0-	-1126	-0-	234	1	2515	2	Y	-0-	-0-
06	3750 X	2316	-0-	-1434	-0-	227	1	2089	2	Y	-0-	-0-
07	4030 X	2211	-0-	-1819	-0-	248	1	1963	2	Y	-0-	-0-
08	3162 X	2697	-0-	-465	-0-	462	1	2235	2	Y	-0-	-0-
09	2940 X	2120	-0-	-820	-0-	189	1	1931	2	Y	-0-	-0-
10	2759 X	2367	-0-	-392	-0-	301	1	2066	2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 221400		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863			
05	5611 X	4542	-0-	-1069	-0-	326	1	4213	2	Y	3	22
						3	9				27	1
06	5430 X	3851	-0-	-1579	-0-	316	1	3532	2	Y	3	25
						3	9					
07	5611 X	4743	-0-	-868	-0-	575	1	4166	2	Y	2	27
						2	9					
08	5208 X	4080	-0-	-1128	-0-	418	1	3662	2	Y	-0-	27
09	4890 X	3704	-0-	-1186	-0-	277	1	3427	2	Y	-0-	27
*10	4743 X	3626	-0-	-1117	-0-	315	1	3303	2	Y	7	34
						8	9					

SLATOR RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 222851		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452			
05	3596 X	3521	-0-	-75	-0-	253	1	3268	2	Y	-0-	-0-
06	3480 X	2852	-0-	-628	-0-	234	1	2618	2	Y	-0-	-0-
07	3286 X	2808	-0-	-478	-0-	341	1	2467	2	Y	-0-	-0-
08	3534 X	2687	-0-	-847	-0-	275	1	2412	2	Y	-0-	-0-
09	3420 X	2894	-0-	-526	-0-	217	1	2677	2	Y	-0-	-0-
10	3534 X	3030	-0-	-504	-0-	264	1	2766	2	Y	-0-	-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.// 52169 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
SLATOR RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 223001		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		899 X	797	-0-	-102	-0-	57 1	740 2	Y	-0-			-0-
06		870 X	745	-0-	-125	-0-	61 1	684 2	Y	-0-			-0-
07		828 N	828	-0-	-0-	-0-	100 1	728 2	Y	-0-			-0-
08		806 N	675	-0-	-131	-0-	69 1	606 2	Y	-0-			-0-
09		750 N	602	-0-	-148	-0-	45 1	557 2	Y	-0-			-0-
10		837 N	230	-0-	-607	-0-	20 1	210 2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 223016		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928				
05		9424 X	7534	-0-	-1890	-0-	542 1	6992 2	Y	-0-			-0-
06		9120 X	7586	-0-	-1534	-0-	622 1	6964 2	Y	-0-			-0-
07		9207 X	4886	-0-	-4321	-0-	593 1	4293 2	Y	-0-			-0-
08		8804 X	5832	-0-	-2972	-0-	598 1	5234 2	Y	-0-			-0-
09		8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	622 1	7690 2	Y	-0-			-0-
10		7843 X	5749	-0-	-2094	-0-	501 1	5248 2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 223025		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968				
05		4340 X	3840	-0-	-500	-0-	276 1	3561 2	Y	3	25 1		19
06		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	317 1	3543 2	Y	3			22
07		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	495 1	3583 2	Y	2			24
08		3844 X	3452	-0-	-392	-0-	354 1	3098 2	Y	-0-			24
09		3870 X	2476	-0-	-1394	-0-	185 1	2290 2	Y	1			25
*10		4092 X	3210	-0-	-882	-0-	279 1	2925 2	Y	5			30

SLATOR RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 223555		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963				
05		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	360 1	4644 2	Y	1	8 1		6
06		4710 X	4431	-0-	-279	-0-	363 1	4067 2	Y	1			7
07		4867 X	3233	-0-	-1634	-0-	392 1	2840 2	Y	1			8
08		4991 X	4920	-0-	-71	-0-	504 1	4416 2	Y	-0-			8
09		4830 X	3609	-0-	-1221	-0-	270 1	3339 2	Y	-0-			8
*10		4991 X	4578	-0-	-413	-0-	399 1	4177 2	Y	2			10

MARTINEZ, MERCUIRO		WELL #: 4		RRCID -> 226745		COMPL. DATE 03/06/2007			TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056				
05		961 N	555	-0-	-406	-0-	56 1	499 2	N	-0-			-0-
06		957 N	957	-0-	-0-	-0-	50 1	907 2	N	-0-			-0-
07		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	52 1	949 2	N	-0-			-0-
08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	52 1	1023 2	N	-0-			-0-
09		960 N	554	-0-	-406	-0-	49 1	505 2	N	-0-			-0-
10		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)			52169 781		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY			891175												
SLATOR RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 098968			COMPL. DATE 02/14/1982			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		19561 X	6017	-0-	-13544	-0-	513 1	5504 2	Y		-0-				-0-
06		17340 X	9545	-0-	-7795	-0-	937 1	8608 2	Y		-0-				-0-
07		15593 X	5814	-0-	-9779	-0-	653 1	5161 2	Y		-0-				-0-
08		15593 X	28	-0-	-15565	-0-	5 1	23 2	Y		-0-				-0-
09		10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	934 1	9568 2	Y		-0-				-0-
10		9858 X	5885	-0-	-3973	-0-	748 1	5137 2	Y		-0-				-0-

SLATOR RANCH			WELL #: 15		RRCID -> 112939			COMPL. DATE 10/01/1984			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)			52169 782		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY			891175												
SLATOR RANCH			WELL #: 6		RRCID -> 106054			COMPL. DATE 06/01/1983			TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

SLATOR RANCH			WELL #: 16		RRCID -> 113685			COMPL. DATE 11/01/1984			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)			52169 783		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY			891175												
SLATOR RANCH			WELL #: 26		RRCID -> 117506			COMPL. DATE 07/15/1985			TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478				
05		2635 #	1634	-0-	-1001	-0-	139 1	1495 2	Y		-0-				-0-
06		2010 #	1970	-0-	-40	-0-	193 1	1777 2	Y		-0-				-0-
07		1984 #	1819	-0-	-165	-0-	204 1	1615 2	Y		-0-				-0-
08		1922 #	1803	-0-	-119	-0-	309 1	1494 2	Y		-0-				-0-
09		1980 #	1542	-0-	-438	-0-	137 1	1405 2	Y		-0-				-0-
10		2046 #	1445	-0-	-601	-0-	184 1	1261 2	Y		-0-				-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)			52169 784		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY			891175												
SLATOR RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 100680			COMPL. DATE 07/01/1982			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6510	7118	-0-	608	608	607 1	6511 2		N	-0-			-0-
06		2199 R	1591	-0-	-608	-0-	156 1	1435 2		N	-0-			-0-
07		2046 #	1773	-0-	-273	-0-	199 1	1574 2		N	-0-			-0-
08		6510	-0-	-0-	-6510	-0-				N	-0-			-0-
09		6300	2559	-0-	-3741	-0-	228 1	2331 2		N	-0-			-0-
10		6510	-0-	-0-	-6510	-0-				N	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-			3
06	T. A.	160	-0-	160	746	16	1	144	2	Y	-0-			3
07	923 X	177	-0-	-746	-0-	22	1	155	2	Y	-0-			3
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			3
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (WILCOX 8500)		52169 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
MARTINEZ, M.		WELL #: 1		RRCID -> 119603		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8483 - 8749		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		341 N	265	-0-	-76	-0-	27 1	238 2	Y	-0-	5 1	1
06		360 N	263	-0-	-97	-0-	26 1	234 2	Y	3	3 1	1
							3 9					
07		248 N	229	-0-	-19	-0-	28 1	201 2	Y	-0-		1
08		279 N	139	-0-	-140	-0-	38 1	101 2	Y	-0-		1
09		270 N	96	-0-	-174	-0-	23 1	73 2	Y	-0-		1
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	55 1	168 2	Y	-0-		1

LAS OVEJAS (WILCOX 9100)		52169 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
URIBE, AURELIANO HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 079778		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 9477		PERF. 9060 - 9110		
05		1950 N	1121	-0-	-829	-0-	203 1	918 2	N	-0-		59
06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	123 1	902 2	N	-0-		59
07		799 N	799	-0-	-0-	-0-	89 1	710 2	N	-0-		59
08		713 N	251	-0-	-462	-0-	51 1	200 2	N	-0-		59
09		690 N	94	-0-	-596	-0-	18 1	76 2	N	-0-		59
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	3	49 1	13

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		52169 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
BRUNI, L. E.		WELL #: 3		RRCID -> 111395		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9638 - 9894		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

EOG RESOURCES, INC.		253162										
SLATOR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 187829		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 10809		PERF. 9500 - 9510		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175										
SLATOR RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 104718		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 11384		PERF. 4240 - 4260		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS, W. (8400)		SMITH PRODUCTION INC.		MARSHALL, S.G.		52176 580	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
				WELL #: 7		789662	RRCID -> 117239	COMPL. DATE 12/14/1990	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 8780	- 9114	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1643 N	1543	-0-	-100 B	-0-	650 1	892 2		Y	1	3 1	-0-
						1 9						
06	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	766 1	792 2		Y	1		1
						1 9						
07	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	886 1	825 2		Y	2	2 1	1
						2 9						
08	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	988 1	736 2		Y	2	2 1	1
						2 9						
09	1560 N	1097	-0-	-463 B	-0-	710 1	387 2		Y	-0-		1
						491 1	778 2		Y	1	1 1	1
10	1705 N	1270	-0-	-435 B	-0-	1 9						1

LAS PINTAS (HIRSCH SD.)		LAS PINTAS PRODUCTION, INC.		SAUCEDO		52197 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB			
				WELL #: 1		487616	RRCID -> 043703	COMPL. DATE 02/23/1968	TOTAL DEPTH 7931	PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

LAS PINTAS (WILCOX 7100)		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WILLIAMS & WILLIAMSON		52197 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB			
				WELL #: 1B		499978	RRCID -> 051642	COMPL. DATE 12/07/1971	TOTAL DEPTH 7881	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAS PINTAS, EAST (LOBO)		GREAT NORTHERN ENERGY, INC		WILLIAMSON		52198 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
				WELL #: 328627			RRCID -> 142959	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7742	- 7792	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2021												

LAS TIENDAS (OLMOS)		AWP OPERATING COMPANY		BOOTH, W. V.		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
				WELL #: 1		038889	RRCID -> 064505	COMPL. DATE 11/03/1975	TOTAL DEPTH 7200	PERF. N/A		
05	2716 N	1119	-0-	-1597	-0-	1119 2			Y	-0-		-0-
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2			Y	-0-		-0-
07	1209 N	1105	-0-	-104	-0-	1105 2			Y	-0-		-0-
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2			Y	-0-		-0-
09	1140 N	1056	-0-	-84	-0-	1056 2			Y	-0-		-0-
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2			Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #:		2	RRCID ->	070523	COMPL. DATE	01/10/1977	TOTAL DEPTH	6860	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1601 N	813	-0-	-788	-0-		813	2	Y	-0-			-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-		592	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	660	-0-	-146	-0-		660	2	Y	-0-			-0-
08	806 N	696	-0-	-110	-0-		696	2	Y	-0-			-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-		646	2	Y	-0-			-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-		742	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		4	RRCID ->	071759	COMPL. DATE	05/13/1977	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A		
05	1249 N	576	-0-	-673	-0-		576	2	Y	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-		665	2	Y	-0-			-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-		689	2	Y	-0-			-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-		700	2	Y	-0-			-0-
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-		680	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	681	-0-	-1	-0-		681	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		3	RRCID ->	071761	COMPL. DATE	04/27/1977	TOTAL DEPTH	6876	PERF. N/A		
05	2287 N	1157	-0-	-1130	-0-		1157	2	Y	-0-			-0-
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		1121	2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	1167	-0-	-11	-0-		1167	2	Y	-0-			-0-
08	1147 N	1146	-0-	-1	-0-		1146	2	Y	-0-			-0-
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		1131	2	Y	-0-			-0-
10	1178 N	1143	-0-	-35	-0-		1143	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		5	RRCID ->	072722	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	6951	PERF. N/A		
05	1027 N	509	-0-	-518	-0-		509	2	Y	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-		456	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	420	-0-	-107	-0-		420	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	365	-0-	-131	-0-		365	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	416	-0-	-34	-0-		416	2	Y	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-		576	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		6	RRCID ->	140916	COMPL. DATE	02/16/1992	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 6708 - 6812		
05	2470 N	1143	-0-	-1327	-0-		1143	2	Y	-0-			-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-		1163	2	Y	-0-			-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		1247	2	Y	-0-			-0-
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		1258	2	Y	-0-			-0-
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		1229	2	Y	-0-			-0-
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		1267	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	142880	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6648 - 6749		
05	14B DENY	1	-0-	1	1	1	1	2	Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1		1		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1		1		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1		1		Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1		1		Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1		1		Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	178980	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 3454 - 3463		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #:		8	RRCID ->	183465	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6642 - 6754	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2287 N	1249	-0-	-1038	-0-	1249 2			Y	-0-			-0-
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2			Y	-0-			-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2			Y	-0-			-0-
08	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227 2			Y	-0-			-0-
09	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	1168 2			Y	-0-			-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		9	RRCID ->	196921	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6644	
05	1546 N	784	-0-	-762	-0-	784 2			Y	-0-			-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2			Y	-0-			-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2			Y	-0-			-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2			Y	-0-			-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2			Y	-0-			-0-
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		10	RRCID ->	199649	COMPL. DATE	01/11/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6685 - 6792	
05	2251 N	1134	-0-	-1117	-0-	1134 2			Y	-0-			-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2			Y	-0-			-0-
07	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134 2			Y	-0-			-0-
08	1147 N	1049	-0-	-98	-0-	1049 2			Y	-0-			-0-
09	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	1083 2			Y	-0-			-0-
10	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		11	RRCID ->	209103	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6776 - 6887	
05	2250 N	1104	-0-	-1146	-0-	1104 2			Y	-0-			-0-
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2			Y	-0-			-0-
07	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	1173 2			Y	-0-			-0-
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2			Y	-0-			-0-
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2			Y	-0-			-0-
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		12	RRCID ->	215056	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6554 - 6653	
05	3000 N	1315	-0-	-1685	288	1315 2			Y	-0-			-0-
06	1564 N	1276	-0-	-288	-0-	1276 2			Y	-0-			-0-
07	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	1298 2			Y	-0-			-0-
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2			Y	-0-			-0-
09	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1246 2			Y	-0-			-0-
10	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1299 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		13	RRCID ->	219295	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6747 - 6868	
05	1325 N	681	-0-	-644	-0-	681 2			Y	-0-			-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2			Y	-0-			-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2			Y	-0-			-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2			Y	-0-			-0-
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2			Y	-0-			-0-
10	682 N	647	-0-	-35	-0-	647 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		14	RRCID ->	223894	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6540 - 6638	
05	1302 N	528	-0-	-774	-0-	520 2	8 9	Y	7				25
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		Y	-0-				25
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		Y	-0-				25
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		Y	-0-				25
09	750 N	628	-0-	-122	-0-	617 2	11 9	Y	10				35
10	1116 N	631	-0-	-485	-0-	609 2	22 9	Y	20				55

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889								
BOOTH, W. V.		WELL #: 15		RRCID -> 230618		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1957 N	978	-0-	-979	-0-	978 2		Y	-0-	-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		Y	-0-	-0-
07	1023 N	959	-0-	-64	-0-	959 2		Y	-0-	-0-
08	992 N	934	-0-	-58	-0-	934 2		Y	-0-	-0-
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		Y	-0-	-0-
10	961 N	932	-0-	-29	-0-	932 2		Y	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 16		RRCID -> 241637		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507		
05	2933 N	1327	-0-	-1606	-0-	1327 2		Y	-0-	-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		Y	-0-	-0-
07	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291 2		Y	-0-	-0-
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		Y	-0-	-0-
09	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	1257 2		Y	-0-	-0-
10	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292 2		Y	-0-	-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 216979		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336		
GALVAN		WELL #: B 1								
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-	5
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	279 3	2 9	Y	2	7
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31 1	304 3	Y	6	13
						7 9				
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		Y	-0-	13
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-	13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13

GALVAN		WELL #: C 1		RRCID -> 217237		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317		
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-	19
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-	19
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17 1	167 3	Y	-0-	19
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-	19
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-	19
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19

GALVAN		WELL #: F 1		RRCID -> 220158		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390		
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	46 3	Y	-0-	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-	-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN		WELL #: G 1		RRCID -> 221526		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132		
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-	-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-	-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	33 1	319 3	Y	-0-	-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-	-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN		WELL #: K 1		RRCID -> 223377		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 6562		PERF. 6190 - 6428	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-		-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-		-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN L		WELL #: 1		RRCID -> 225044		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6310 - 6585	
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-		-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-		-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-		-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN M		WELL #: 1		RRCID -> 225045		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6388 - 6400	
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-		-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-		-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-		-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-		-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN "O"		WELL #: 1		RRCID -> 228694		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6270 - 6522	
05	178 N	122	-0-	-56	-0-	122 3		Y	-0-		20
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	135 3	32 9	Y	29		49
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	138 3	13 9	Y	12		61
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	140 3	10 9	Y	9		70
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	140 3		Y	-0-		70
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		70

GALVAN "N"		WELL #: 1		RRCID -> 228696		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6858		PERF. 6437 - 6698	
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-		30
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	416 3	7 9	Y	6		36
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	426 3	25 9	Y	23		59
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	433 3	22 9	Y	20		79
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433 3	1 9	Y	1	66 1	14
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

GALVAN RANCH N3		WELL #: 1		RRCID -> 236376		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6076 - 6325	
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-		-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-		-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		Y	-0-		-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-		-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N5		WELL #: 1		RRCID -> 236437		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 6090 - 6314	
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-		-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-		-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-		-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-		-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH N11		WELL #: 1		RRCID -> 236638		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	Y	-0-		-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	Y	-0-		-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-		-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	Y	-0-		-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 1		RRCID -> 236653		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536		
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	Y	-0-		-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	-0-		-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	Y	-0-		-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	Y	-0-		-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N4		WELL #: 1		RRCID -> 236656		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272		
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	Y	-0-		-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	Y	-0-		-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	Y	-0-		-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	Y	-0-		-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N1		WELL #: 1		RRCID -> 236657		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451		
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	Y	-0-		-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	Y	-0-		-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	Y	-0-		-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	Y	-0-		-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #: 1		RRCID -> 237364		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598		
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	Y	-0-		-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	Y	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	Y	-0-		-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	Y	-0-		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N7		WELL #: 1		RRCID -> 237425		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414		
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	Y	-0-		-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	Y	-0-		-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	Y	-0-		-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	Y	-0-		-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N6		WELL #: 1		RRCID -> 237538		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371		
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	Y	-0-		-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	Y	-0-		-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	Y	-0-		-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	Y	-0-		-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH P1		WELL #: 1		RRCID -> 238451		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #: 1		RRCID -> 238457		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610		
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P3		WELL #: 1		RRCID -> 239728		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590		
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #: 1		RRCID -> 239731		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722		
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #: 1		RRCID -> 239739		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564		
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 1		RRCID -> 240286		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573		
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 1		RRCID -> 241096		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649		
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH P16		WELL #: 1		RRCID -> 241098		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	Y	-0-	-0-	
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	Y	-0-	-0-	
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	Y	-0-	-0-	
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	Y	-0-	-0-	
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH P9		WELL #: 1		RRCID -> 241100		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692			
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-	-0-	
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-	-0-	
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-	-0-	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-	-0-	
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH L2		WELL #: 1		RRCID -> 241587		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055			
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	Y	-0-	-0-	
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	Y	-0-	-0-	
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-	-0-	
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	Y	-0-	-0-	
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH L3		WELL #: 1		RRCID -> 241589		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202			
05	2192 N	619	-0-	-1573	-0-	619	3	Y	-0-	-0-	
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	Y	-0-	-0-	
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	-0-	-0-	
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	Y	-0-	-0-	
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH PR		WELL #: 1		RRCID -> 241590		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760			
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-	-0-	
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	-0-	-0-	
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-	-0-	
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-	-0-	
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH P13		WELL #: 1		RRCID -> 241592		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705			
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-	-0-	
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-	-0-	
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-	-0-	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-	-0-	
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH P17		WELL #: 1		RRCID -> 241595		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661			
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	Y	-0-	-0-	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-	-0-	
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-	-0-	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-	-0-	
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH L6		WELL #: 1		RRCID -> 241612		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-	-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		Y	-0-	-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	34 1	334 3	Y	-0-	-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-	-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 1		RRCID -> 241625		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080		
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-	-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		Y	-0-	-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	34 1	334 3	Y	-0-	-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-	-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P7		WELL #: 1		RRCID -> 241641		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671		
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #: 1		RRCID -> 241752		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223		
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-	-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-	-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	47 1	455 3	Y	-0-	-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-	-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 1		RRCID -> 242007		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266		
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-	-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	Y	-0-	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L7		WELL #: 1		RRCID -> 242008		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300		
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-	-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		Y	-0-	-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	47 1	455 3	Y	-0-	-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-	-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #: 2		RRCID -> 242339		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668		
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH L13		WELL #: 1		RRCID -> 242340		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-	-0-	
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-	-0-	
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28 1	273 3	Y	-0-	-0-	
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		Y	-0-	-0-	
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH L10		WELL #: 1		RRCID -> 242341		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238			
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-	-0-	
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-	-0-	
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12 1	121 3	Y	-0-	-0-	
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		Y	-0-	-0-	
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH L9		WELL #: 1		RRCID -> 242343		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386			
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-	-0-	
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-	-0-	
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	Y	-0-	-0-	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-	-0-	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH L1		WELL #: 1		RRCID -> 242558		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232			
05	2461 N	634	-0-	-1827	-0-	634 3		Y	-0-	-0-	
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		Y	-0-	-0-	
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	67 1	653 3	Y	-0-	-0-	
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		Y	-0-	-0-	
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH L8		WELL #: 1		RRCID -> 243096		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258			
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		Y	-0-	-0-	
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-	-0-	
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	50 1	486 3	Y	-0-	-0-	
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		Y	-0-	-0-	
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J13		WELL #: 1		RRCID -> 243098		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377			
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-	-0-	
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-	-0-	
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12 1	121 3	Y	-0-	-0-	
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		Y	-0-	-0-	
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J11		WELL #: 1		RRCID -> 243099		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394			
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-	-0-	
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-	-0-	
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23 1	228 3	Y	-0-	-0-	
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-	-0-	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH J10		WELL #: 1		RRCID -> 243100		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 6565		PERF. 6100 - 6332	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19 1	182 3	Y	-0-		-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-		-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH PR 2		WELL #: 1		RRCID -> 243344		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6466 - 6683	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH L12		WELL #: 1		RRCID -> 243629		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 6063 - 6310	
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		Y	-0-		-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23 1	228 3	Y	-0-		-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-		-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #: 2		RRCID -> 245162		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6413 - 6672	
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-		-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-		-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-		-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-		-0-
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #: 3		RRCID -> 245163		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6460 - 6700	
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-		-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-		-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #: 1		RRCID -> 245165		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 6093 - 6332	
05	64 N	-0-	-0-	-64	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P2		WELL #: 1		RRCID -> 245804		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 6865		PERF. 6392 - 6593	
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-		-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-		-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-		-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		Y	-0-		-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH J12		WELL #: 1		RRCID -> 247039		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6100 - 6330	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-		-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		Y	-0-		-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	34 1	334 3	Y	-0-		-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-		-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J4		WELL #: 1		RRCID -> 247303		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 6034 - 6288	
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-		-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		Y	-0-		-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	34 1	334 3	Y	-0-		-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-		-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #: 1		RRCID -> 247305		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6042 - 6292	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J5		WELL #: 1		RRCID -> 247306		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6090 - 6196	
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-		-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-		-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	30 1	288 3	Y	-0-		-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #: 1		RRCID -> 247307		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6504		PERF. 6064 - 6305	
05	3100 N	737	-0-	-2363	1244	737 3		Y	-0-		-0-
06	1942 N	698	-0-	-1244	-0-	698 3		Y	-0-		-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	78 1	759 3	Y	-0-		-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		Y	-0-		-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #: 1		RRCID -> 247308		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 6555		PERF. 6108 - 6348	
05	173 N	-0-	-0-	-173	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 3		RRCID -> 247397		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6330 - 6582	
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-		-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-		-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
GALVAN RANCH P12		WELL #: 2		RRCID -> 247691		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #: 1		RRCID -> 247721		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653							
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-			-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #: 1		RRCID -> 248160		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036							
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	425	3	Y	-0-			-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-			-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #: 1		RRCID -> 248280		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230							
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN C		WELL #: 3		RRCID -> 248379		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060							
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-			-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	380	3	Y	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-			-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #: 2		RRCID -> 248385		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256							
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-			-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-			-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 2		RRCID -> 248392		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188							
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	273	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH L2		WELL #:		2	RRCID ->	248552	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 6002 -	6248			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #:		2	RRCID ->	248556	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6008 -	9014			
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #:		3	RRCID ->	248557	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6064 -	6296			
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	Y	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN F		WELL #:		2	RRCID ->	248632	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6111 -	6374			
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN K		WELL #:		4	RRCID ->	248634	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6179 -	6426			
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN B		WELL #:		2	RRCID ->	248635	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 6076 -	6312			
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #:		2	RRCID ->	248639	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6876	PERF. 6248 -	6488			
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH N2		WELL #: 1		RRCID -> 249419		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6106 - 6331	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-		-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-		-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-		-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		Y	-0-		-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #: 1		RRCID -> 249433		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 6572		PERF. 6112 - 6336	
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-		-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-		-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-		-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-		-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN G		WELL #: 2		RRCID -> 250190		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 6505		PERF. 6100 - 6348	
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-		-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-		-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	42 1	410 3	Y	-0-		-0-
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3		Y	-0-		-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN L		WELL #: 2		RRCID -> 250192		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6284 - 6550	
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-		-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-		-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-		-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-		-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN M		WELL #: 4		RRCID -> 250193		COMPL. DATE 03/22/2009		TOTAL DEPTH 6578		PERF. 6164 - 6404	
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-		-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-		-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-		-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-		-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN O		WELL #: 2		RRCID -> 250194		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6273 - 6512	
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-		-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-		-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-		-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-		-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J5		WELL #: 2		RRCID -> 250195		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6050 - 6282	
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		Y	-0-		-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		Y	-0-		-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	48 1	471 3	Y	-0-		-0-
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3		Y	-0-		-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH J6		WELL #: 2		RRCID -> 250196		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-	-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20 1	197 3	Y	-0-	-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-	-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #: 2		RRCID -> 250197		COMPL. DATE 05/25/2009		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316		
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8 1	76 3	Y	-0-	-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-	-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN C		WELL #: 2		RRCID -> 250198		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050		
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-	-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-	-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16 1	152 3	N	-0-	-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-	-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #: 2		RRCID -> 251520		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202		
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-	-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-	-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	30 1	288 3	Y	-0-	-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-	-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #: 2		RRCID -> 251557		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373		
05	644 N	-0-	-0-	-644	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN J		WELL #: 3		RRCID -> 251558		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424		
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN J		WELL #: 2		RRCID -> 251563		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370		
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-	-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-	-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-	-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-	-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN B		WELL #: 3		RRCID -> 251564		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197 3	Y	-0-	-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN M		WELL #: 2		RRCID -> 251959		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411			
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #: 2		RRCID -> 252064		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360			
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258 3	Y	-0-	-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #: 2		RRCID -> 252066		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288			
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	364 3	Y	-0-	-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #: 2		RRCID -> 252068		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226			
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395 3	Y	-0-	-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #: 2		RRCID -> 252069		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468			
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN G		WELL #: 3		RRCID -> 252074		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438			
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228 3	Y	-0-	-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN I		WELL #: 2		RRCID -> 252075		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6068 - 6299	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3				-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3				-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3		-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3				-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

GALVAN M		WELL #: 3		RRCID -> 252076		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6132 - 6376	
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3				-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3				-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3				-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3				-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N7		WELL #: 2		RRCID -> 252077		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6188 - 6452	
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3				-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3				-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3				-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3				-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 2		RRCID -> 252090		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6202 - 6520	
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3				-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3				-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3				-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3				-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 2		RRCID -> 252561		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6341 - 6590	
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3				-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3				-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3				-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3				-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #: 2		RRCID -> 252563		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6374 - 6616	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3				-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3				-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3				-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3				-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #: 2		RRCID -> 252566		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6242 - 6496	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3				-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3				-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3				-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH L13		WELL #: 2		RRCID -> 252568		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6114 - 6350	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	Y	-0-		-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	Y	-0-		-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-	425 3	-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	Y	-0-		-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN K		WELL #: 3		RRCID -> 252569		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6203 - 6451	
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN K		WELL #: 2		RRCID -> 252571		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6156 - 6392	
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-		-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH M16		WELL #: 1		RRCID -> 254790		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6078 - 6312	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		38
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38

GALVAN L		WELL #: 3		RRCID -> 254901		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6290 - 6562	
05	104 N	-0-	-0-	-104	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN L		WELL #: 4		RRCID -> 254902		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 6222 - 6465	
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-		-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-		-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-		-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #: 3		RRCID -> 254904		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6336 - 6422	
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-		-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	Y	-0-		-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	Y	-0-		-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	-0-		-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH P6		WELL #: 2		RRCID -> 254908		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-	-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-	-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-	-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH H10		WELL #: 1		RRCID -> 255067		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #: 1		RRCID -> 255070		COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208		
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-	25
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	251 3	114 9	Y	104	129
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28 1	273 3	Y	-0-	129
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		Y	-0-	129
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268 3		Y	-0-	129
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	129

GALVAN RANCH K16		WELL #: 1		RRCID -> 255071		COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028		
05	578 N	530	-0-	-48	-0-	530 3		Y	-0-	-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-	-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	56 1	547 3	Y	-0-	-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		Y	-0-	-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #: 3		RRCID -> 255121		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206		
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-	-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-	-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	54 1	531 3	Y	-0-	-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		Y	-0-	-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 3		RRCID -> 255212		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196		
05	3100 N	766	-0-	-2334	-0-	766 3		Y	-0-	-0-
06	2506 N	726	-0-	-1780	-0-	726 3		Y	-0-	-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	81 1	790 3	Y	-0-	-0-
08	775 N	774	-0-	-1	-0-	774 3		Y	-0-	-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH O14		WELL #: 1		RRCID -> 255217		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	63
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH R12		WELL #:		1	RRCID ->	255712	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	6879	PERF. 6507 - 6770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2173 N	589	-0-	-1584	-0-	589 3		Y	-0-		-0-
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		Y	-0-		-0-
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		Y	-0-		-0-
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		Y	-0-		-0-
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #:		3	RRCID ->	255781	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 6118 - 6376	
05		109 N	-0-	-0-	-109	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH M12		WELL #:		1	RRCID ->	255782	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5994 - 6094	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH R19		WELL #:		1	RRCID ->	255784	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6495 - 6774	
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-		-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-		-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #:		3	RRCID ->	255905	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 6018 - 6254	
05		1117 N	560	-0-	-557	-0-	560 3		Y	-0-		-0-
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		Y	-0-		-0-
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	59 1	577 3	Y	-0-		-0-
08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-		-0-
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #:		2	RRCID ->	255906	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 6090 - 6338	
05		26 N	-0-	-0-	-26	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #:		3	RRCID ->	256017	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6240 - 6500	
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-		-0-
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-		-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-		-0-
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-		-0-
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH N12		WELL #: 2		RRCID -> 256020		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-	-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-	-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-	-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-	-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #: 4		RRCID -> 256098		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684		
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-	-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-	-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-	-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-	-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 4		RRCID -> 256200		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572		
05	371 N	-0-	-0-	-371	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #: 4		RRCID -> 256271		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578		
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-	-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-	-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-	-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-	-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #: 3		RRCID -> 256321		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600		
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-	-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-	-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		Y	-0-	-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-	-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L12		WELL #: 2		RRCID -> 256339		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270		
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-	-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-	-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19 1	182 3	Y	-0-	-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		Y	-0-	-0-
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN F		WELL #: 3		RRCID -> 256642		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376		
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-	-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	Y	-0-	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GALVAN F		WELL #: 4		RRCID -> 256644		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 6560		PERF. 6120 - 6362						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	99	N	-0-	-0-	-99	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #: 4		RRCID -> 256834		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 6025 - 6254						
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-				-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GALVAN B		WELL #: 4		RRCID -> 256894		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6091 - 6335						
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-				-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #: 2		RRCID -> 256935		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5896 - 6164						
05	297	N	-0-	-0-	-297	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #: 2		RRCID -> 257176		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5925 - 6034						
05	214	N	-0-	-0-	-214	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 3		RRCID -> 257177		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 6756		PERF. 6318 - 6586						
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L9		WELL #: 2		RRCID -> 257808		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 6040 - 6280						
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	-0-				-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH L10		WELL #: 3		RRCID -> 257811		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6014 - 6246	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-		-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	91 3	Y	-0-		-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN O		WELL #: 3		RRCID -> 257977		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6246 - 6480	
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-		-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-		-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH PR19		WELL #: 1H		RRCID -> 257985		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 6766		PERF. 6572 - 9211	
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-		-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		Y	-0-		-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-		-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-		-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 4		RRCID -> 257990		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6362 - 6640	
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-		-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-		-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-		-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-		-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 3		RRCID -> 258540		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 6352 - 6568	
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-		-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-		-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		Y	-0-		-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-		-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 4		RRCID -> 259238		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6384 - 6658	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-		-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-		-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-		-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 4		RRCID -> 259315		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6048 - 6154	
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-		-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-		-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	25 1	243 3	Y	-0-		-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-		-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH J8		WELL #: 4		RRCID -> 259410		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-	-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-	-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17 1	167 3	Y	-0-	-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-	-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #: 2		RRCID -> 259411		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604		
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		Y	-0-	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #: 2		RRCID -> 259412		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230		
05	397 N	-0-	-0-	-397	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #: 2		RRCID -> 259438		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328		
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-	-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-	-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-	-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-	-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #: 3		RRCID -> 259699		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #: 3		RRCID -> 259701		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030		
05	33 N	-0-	-0-	-33	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #: 3		RRCID -> 259729		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720		
05	521 N	-0-	-0-	-521	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH P8		WELL #:		4	RRCID ->	260518	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF. 6470 - 6724	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-		-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-		-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		2	RRCID ->	260519	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6422 - 6664	
05	266 N	-0-	-0-	-266	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		3	RRCID ->	260622	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6092 - 6336	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	159				Y	-0-		-0-
06	159 N	-0-	-0-	-159	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		4	RRCID ->	260705	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6401 - 6661	
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-		-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-		-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-		-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-		-0-
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #:		2	RRCID ->	260729	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 6122 - 6350	
05	125 N	-0-	-0-	-125	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #:		3	RRCID ->	260740	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6120 - 6370	
05	25 N	-0-	-0-	-25	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #:		3	RRCID ->	260743	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6050 - 6274	
05	188 N	-0-	-0-	-188	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH P6		WELL #: 4		RRCID -> 260744		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #: 3		RRCID -> 260778		COMPL. DATE 10/04/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146		
05	83 N	-0-	-0-	-83	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #: 3		RRCID -> 260781		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206		
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	Y	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-	46 3	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	Y	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH K16		WELL #: 2		RRCID -> 260782		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204		
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	Y	-0-		-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	Y	-0-		-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	54 1	Y	-0-	531 3	-0-
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	521 3	Y	-0-		-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #: 4		RRCID -> 260900		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192		
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	Y	-0-		-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	Y	-0-		-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	-0-	288 3	-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	Y	-0-		-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 3		RRCID -> 260901		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512		
05	34 N	-0-	-0-	-34	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 4		RRCID -> 260902		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524		
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	Y	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-		-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	Y	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611						
GALVAN RANCH P10		WELL #:		3	RRCID ->	261676	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6835 PERF. 6278 - 6524
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #:		3	RRCID ->	261677	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	6863 PERF. 6428 - 6672
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	Y	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	Y	-0-		-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	Y	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #:		3	RRCID ->	261688	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	6550 PERF. 6123 - 6362
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-		-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	Y	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-		-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	Y	-0-		-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #:		4	RRCID ->	261689	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6400 PERF. 5944 - 6190
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #:		4	RRCID ->	263827	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6850 PERF. 6502 - 6751
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-		-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	Y	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-		-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	Y	-0-		-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		3	RRCID ->	053464	COMPL. DATE	07/10/1972	TOTAL DEPTH	6470 PERF. N/A
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	60 1	736 3	N	-0-	-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	58 1	648 3	N	-0-	-0-
07	527 N	450	-0-	-77	-0-	39 1	411 3	N	-0-	-0-
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	46 1	444 3	N	-0-	-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	99 1	693 3	N	-0-	-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX EXPLORATTON CO. 876		WELL #:		4	RRCID ->	054010	COMPL. DATE	11/03/1972	TOTAL DEPTH	6622	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	62 1	756 3	N	-0-			-0-
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	66 1	739 3	N	-0-			-0-
07	620 N	558	-0-	-62	-0-	48 1	510 3	N	-0-			-0-
08	620 N	309	-0-	-311	-0-	29 1	280 3	N	-0-			-0-
09	600 N	410	-0-	-190	-0-	51 1	359 3	N	-0-			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-

PXP HICKLIN CARLOS		WELL #:		1	RRCID ->	055126	COMPL. DATE	11/28/1972	TOTAL DEPTH	6960	PERF. N/A	
05	301 X	301	-0-	-0-	-0-	57 1	244 3	Y	-0-			-0-
06	270 X	253	-0-	-17	-0-	76 1	177 3	Y	-0-			-0-
07	279 X	270	-0-	-9	-0-	81 1	189 3	Y	-0-			-0-
08	301 X	301	-0-	-0-	-0-	86 1	215 3	Y	-0-			-0-
09	270 X	245	-0-	-25	-0-	94 1	151 3	Y	-0-			-0-
10	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOOTH, W. J.		WELL #:		B 3	RRCID ->	055151	COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF. N/A	
05	186 N	128	-0-	-58	-0-	33 1	95 3	N	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	33 1	83 3	N	-0-			-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	23 1	70 3	N	-0-			-0-
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	19 1	50 3	N	-0-			-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	25 1	87 3	N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		4	RRCID ->	055424	COMPL. DATE	04/10/1973	TOTAL DEPTH	6875	PERF. N/A	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:		1	RRCID ->	055425	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	6722	PERF. N/A	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	21 1	13 3	N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		1	RRCID ->	055648	COMPL. DATE	07/23/1972	TOTAL DEPTH	7325	PERF. N/A	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	19 1	65 3	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #:		1	RRCID ->	055649	COMPL. DATE	02/14/1973	TOTAL DEPTH	7305	PERF. N/A	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		2	RRCID -> 055650			COMPL. DATE 09/02/1972			TOTAL DEPTH 7280	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #:		4	RRCID -> 055655			COMPL. DATE 04/09/1973			TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	78	3	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		5	RRCID -> 055835			COMPL. DATE 05/20/1973			TOTAL DEPTH 7190	PERF. N/A			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		6	RRCID -> 055836			COMPL. DATE 04/29/1973			TOTAL DEPTH 7460	PERF. 7259 - 7280			
05	12 N	9	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #:		7	RRCID -> 056270			COMPL. DATE 07/02/1973			TOTAL DEPTH 7270	PERF. N/A			
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #:		8	RRCID -> 056271			COMPL. DATE 07/11/1973			TOTAL DEPTH 7270	PERF. N/A			
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	32	-0-	-92	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		1	RRCID -> 057449			COMPL. DATE 11/30/1972			TOTAL DEPTH 7415	PERF. N/A			
05	372 N	246	-0-	-126	-0-	-0-	246	3			Y	-0-			3
06	360 N	267	-0-	-93	-0-	-0-	267	3			Y	-0-			3
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	-0-			3
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	-0-			3
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	-0-	32	1	205	3	Y	-0-			3
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	359	3	N	-0-	-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	3	N	-0-	-0-
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	26	1	272	3	N	-0-	-0-
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	31	1	297	3	N	-0-	-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	60	1	420	3	N	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A												
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	534	-0-	534	1414	37	1	497	3	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	328	-0-	328	1742	26	1	302	3	N	-0-	-0-
07	1824 X	82	-0-	-1742	-0-	36	1	46	3	N	-0-	-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A												
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A												
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A												
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	14	1	178	3	N	-0-	-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	N	-0-	-0-
07	248 N	98	-0-	-150	-0-	8	1	90	3	N	-0-	-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	17	1	160	3	N	-0-	-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	N	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
SAUNDERS, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 061597		COMPL. DATE 10/15/1974		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	149 1	343 3	N	-0-	-0-
06	300 N	189	-0-	-111	-0-	97 1	92 3	N	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	109 1	297 3	N	-0-	-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	218 1	207 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 1		RRCID -> 064353		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A		
05	365 X	365	-0-	-0-	-0-	69 1	296 3	Y	-0-	-0-
06	337 X	337	-0-	-0-	-0-	101 1	236 3	Y	-0-	-0-
07	388 X	388	-0-	-0-	-0-	117 1	271 3	Y	-0-	-0-
08	339 X	339	-0-	-0-	-0-	97 1	242 3	Y	-0-	-0-
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	120 1	194 3	Y	-0-	-0-
10	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-		WELL #: 3		RRCID -> 064464		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754		
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21 1	253 3	N	-0-	-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	31 1	345 3	N	-0-	-0-
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	17 1	184 3	N	-0-	-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	30 1	295 3	N	-0-	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	38 1	270 3	N	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 3		RRCID -> 064676		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A		
05	186 X	171	-0-	-15	-0-	32 1	139 3	Y	-0-	-0-
06	180 X	147	-0-	-33	-0-	44 1	103 3	Y	-0-	-0-
07	186 X	180	-0-	-6	-0-	54 1	126 3	Y	-0-	-0-
08	186 X	158	-0-	-28	-0-	45 1	113 3	Y	-0-	-0-
09	180 X	154	-0-	-26	-0-	59 1	95 3	Y	-0-	-0-
10	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARTIN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 065111		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 5		RRCID -> 066171		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
05	199 X	199	-0-	-0-	-0-	38 1	161 3	Y	-0-	-0-
06	200 X	200	-0-	-0-	-0-	60 1	140 3	Y	-0-	-0-
07	186 X	184	-0-	-2	-0-	55 1	129 3	Y	-0-	-0-
08	186 X	180	-0-	-6	-0-	52 1	128 3	Y	-0-	-0-
09	202 X	202	-0-	-0-	-0-	77 1	125 3	Y	-0-	-0-
10	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 158		RRCID -> 066415		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VOLZ, MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 066631		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 8		RRCID -> 067278		COMPL. DATE 07/12/1976		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
05	465 X	420	-0-	-45	-0-	80 1	340 3	Y	-0-	-0-
06	450 X	365	-0-	-85	-0-	110 1	255 3	Y	-0-	-0-
07	465 X	416	-0-	-49	-0-	125 1	291 3	Y	-0-	-0-
08	434 X	373	-0-	-61	-0-	107 1	266 3	Y	-0-	-0-
09	420 X	374	-0-	-46	-0-	143 1	231 3	Y	-0-	-0-
10	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 4		RRCID -> 067430		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 9		RRCID -> 067651		COMPL. DATE 08/23/1976		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
05	186 X	159	-0-	-27	-0-	30 1	129 3	Y	-0-	-0-
06	180 X	124	-0-	-56	-0-	37 1	87 3	Y	-0-	-0-
07	186 X	150	-0-	-36	-0-	45 1	105 3	Y	-0-	-0-
08	155 X	139	-0-	-16	-0-	40 1	99 3	Y	-0-	-0-
09	150 X	148	-0-	-2	-0-	57 1	91 3	Y	-0-	-0-
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARTIN, V. D. -A-		WELL #: 191		RRCID -> 068214		COMPL. DATE 11/06/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 10		RRCID -> 068512		COMPL. DATE 10/02/1976		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
05	341 X	308	-0-	-33	-0-	58 1	250 3	Y	-0-	-0-
06	330 X	238	-0-	-92	-0-	72 1	166 3	Y	-0-	-0-
07	518 X	518	-0-	-0-	-0-	156 1	362 3	Y	-0-	-0-
08	346 X	346	-0-	-0-	-0-	99 1	247 3	Y	-0-	-0-
09	645 X	645	-0-	-0-	-0-	247 1	398 3	Y	-0-	-0-
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 11		RRCID -> 068715		COMPL. DATE 10/04/1976		TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A		
05	217 X	85	-0-	-132	-0-	16 1	69 3	Y	-0-	-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG, MABEL		WELL #: P 15		RRCID -> 069546		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	201 X	201	-0-	-0-	-0-	38	1	163	3	Y	-0-
06	190 X	190	-0-	-0-	-0-	57	1	133	3	Y	-0-
07	235 X	235	-0-	-0-	-0-	71	1	164	3	Y	-0-
08	217 X	212	-0-	-5	-0-	61	1	151	3	Y	-0-
09	210 X	205	-0-	-5	-0-	78	1	127	3	Y	-0-
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT

RETTIG, MABEL		WELL #: P 16		RRCID -> 069633		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A			
05	310 X	293	-0-	-17	-0-	56	1	237	3	Y	-0-
06	300 X	273	-0-	-27	-0-	82	1	191	3	Y	-0-
07	310 X	282	-0-	-28	-0-	85	1	197	3	Y	-0-
08	310 X	280	-0-	-30	-0-	80	1	200	3	Y	-0-
09	288 X	288	-0-	-0-	-0-	110	1	178	3	Y	-0-
10	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT

RETTIG, MABEL		WELL #: P 17		RRCID -> 069906		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A			
05	315 X	315	-0-	-0-	-0-	60	1	255	3	Y	-0-
06	240 X	172	-0-	-68	-0-	52	1	120	3	Y	-0-
07	311 X	311	-0-	-0-	-0-	94	1	217	3	Y	-0-
08	248 X	246	-0-	-2	-0-	70	1	176	3	Y	-0-
09	263 X	263	-0-	-0-	-0-	101	1	162	3	Y	-0-
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069913		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A			
05	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	3			Y	-0-
06	810 N	763	-0-	-47	-0-	763	3			Y	-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	817	3	Y	-0-
08	806 N	800	-0-	-6	-0-	57	1	743	3	Y	-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	111	1	704	3	Y	-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT

OWEN 4		WELL #: 1		RRCID -> 070054		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
05	155 X	42	-0-	-113	-0-	18	1	24	3	Y	-0-
06	150 X	135	-0-	-15	-0-	20	1	115	3	Y	-0-
07	155 X	135	-0-	-20	-0-	19	1	116	3	Y	-0-
08	124 X	121	-0-	-3	-0-	19	1	102	3	Y	-0-
09	150 X	87	-0-	-63	-0-	12	1	75	3	Y	-0-
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT

RETTIG, MABEL		WELL #: P 18		RRCID -> 070055		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	527 X	464	-0-	-63	-0-	88	1	376	3	Y	-0-
06	489 X	489	-0-	-0-	-0-	147	1	342	3	Y	-0-
07	522 X	522	-0-	-0-	-0-	157	1	365	3	Y	-0-
08	505 X	505	-0-	-0-	-0-	145	1	360	3	Y	-0-
09	532 X	532	-0-	-0-	-0-	203	1	329	3	Y	-0-
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT

RETTIG, MABEL		WELL #: P 19		RRCID -> 070056		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
05	248 X	234	-0-	-14	-0-	44	1	190	3	Y	-0-
06	240 X	230	-0-	-10	-0-	69	1	161	3	Y	-0-
07	248 X	215	-0-	-33	-0-	65	1	150	3	Y	-0-
08	248 X	214	-0-	-34	-0-	61	1	153	3	Y	-0-
09	240 X	205	-0-	-35	-0-	78	1	127	3	Y	-0-
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 14		RRCID -> 070179		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	899 X	718	-0-	-181	-0-	136 1	582 3	Y	-0-	-0-
06	870 X	714	-0-	-156	-0-	215 1	499 3	Y	-0-	-0-
07	868 X	723	-0-	-145	-0-	218 1	505 3	Y	-0-	-0-
08	868 X	738	-0-	-130	-0-	211 1	527 3	Y	-0-	-0-
09	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	608 1	981 3	Y	-0-	-0-
10	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT	-0-

ED RACHAL "GC"		WELL #: 3A		RRCID -> 070319		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	405 1	256 3	N	-0-	-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	340 1	160 3	N	-0-	-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-
08	558 N	439	-0-	-119	-0-	439 3		N	-0-	-0-
09	510 N	281	-0-	-229	-0-	281 3		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 070574		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	15 1	486 3	N	-0-	-0-
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	15 1	152 3	N	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-	-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOOTH, W. V. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070594		COMPL. DATE 03/11/1977		TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A		
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	136 1	388 3	N	-0-	-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	206 1	520 3	N	-0-	-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	156 1	479 3	N	-0-	-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	150 1	387 3	N	-0-	-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	145 1	501 3	N	-0-	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 22		RRCID -> 070764		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A		
05	155 X	146	-0-	-9	-0-	28 1	118 3	Y	-0-	-0-
06	150 X	126	-0-	-24	-0-	38 1	88 3	Y	-0-	-0-
07	155 X	133	-0-	-22	-0-	40 1	93 3	Y	-0-	-0-
08	155 X	135	-0-	-20	-0-	39 1	96 3	Y	-0-	-0-
09	150 X	139	-0-	-11	-0-	53 1	86 3	Y	-0-	-0-
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 4I		RRCID -> 071428		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A		
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	91 1	1115 3	N	-0-	-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	78 1	874 3	N	-0-	-0-
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	50 1	528 3	N	-0-	-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	59 1	576 3	N	-0-	-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	99 1	697 3	N	-0-	-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN - VOLZ		WELL #: 3		RRCID -> 071546		COMPL. DATE 04/26/1977		TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #: 1		RRCID -> 071610		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	43 1	204 3	N	-0-	-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	28 1	140 3	N	-0-	-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	13 1	68 3	N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
09	90 N	7	-0-	-83	-0-	7 1		N	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 23		RRCID -> 071849		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A		
05	651 X	513	-0-	-138	-0-	97 1	416 3	Y	-0-	-0-
06	630 X	553	-0-	-77	-0-	166 1	387 3	Y	-0-	-0-
07	651 X	570	-0-	-81	-0-	172 1	398 3	Y	-0-	-0-
08	620 X	619	-0-	-1	-0-	177 1	442 3	Y	-0-	-0-
09	540 X	497	-0-	-43	-0-	190 1	307 3	Y	-0-	-0-
10	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT	-0-

COX, G. A.		WELL #: 1234		RRCID -> 072197		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN 4		WELL #: P 2		RRCID -> 072468		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A		
05	279 X	177	-0-	-102	-0-	76 1	101 3	Y	-0-	-0-
06	270 X	123	-0-	-147	-0-	18 1	105 3	Y	-0-	-0-
07	279 X	216	-0-	-63	-0-	30 1	186 3	Y	-0-	-0-
08	252 X	252	-0-	-0-	-0-	39 1	213 3	Y	-0-	-0-
09	180 X	177	-0-	-3	-0-	24 1	153 3	Y	-0-	-0-
10	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 24 A		RRCID -> 073276		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A		
05	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	269 1	1150 3	N	-0-	-0-
06	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	361 1	841 3	N	-0-	-0-
07	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	311 1	721 3	N	-0-	-0-
08	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	297 1	741 3	N	-0-	-0-
09	919 X	919	-0-	-0-	-0-	351 1	568 3	N	-0-	-0-
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 25		RRCID -> 073787		COMPL. DATE 10/27/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
05	341 X	222	-0-	-119	-0-	42 1	180 3	Y	-0-	-0-
06	330 X	195	-0-	-135	-0-	59 1	136 3	Y	-0-	-0-
07	341 X	233	-0-	-108	-0-	70 1	163 3	Y	-0-	-0-
08	341 X	230	-0-	-111	-0-	66 1	164 3	Y	-0-	-0-
09	270 X	206	-0-	-64	-0-	79 1	127 3	Y	-0-	-0-
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 27		RRCID -> 073789		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
05	635 X	635	-0-	-0-	-0-	120 1	515 3	Y	-0-	-0-
06	598 X	598	-0-	-0-	-0-	180 1	418 3	Y	-0-	-0-
07	600 X	600	-0-	-0-	-0-	181 1	419 3	Y	-0-	-0-
08	610 X	610	-0-	-0-	-0-	175 1	435 3	Y	-0-	-0-
09	555 X	555	-0-	-0-	-0-	212 1	343 3	Y	-0-	-0-
10	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 29	RRCID ->	073892	COMPL. DATE	11/18/1977	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	279 X	224	-0-	-55	-0-	43	1	181	3	Y	-0-	-0-
06	240 X	221	-0-	-19	-0-	66	1	155	3	Y	-0-	-0-
07	221 X	221	-0-	-0-	-0-	66	1	155	3	Y	-0-	-0-
08	218 X	218	-0-	-0-	-0-	62	1	156	3	Y	-0-	-0-
09	210 X	203	-0-	-7	-0-	78	1	125	3	Y	-0-	-0-
10	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	-0-

COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	073926	COMPL. DATE	10/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PXP OWEN -3-		WELL #:		2	RRCID ->	074784	COMPL. DATE	01/09/1978	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	N/A
05	137 X	137	-0-	-0-	-0-	58	1	79	3	Y	-0-	-0-
06	167 X	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	Y	-0-	-0-
07	167 X	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	Y	-0-	-0-
08	181 X	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	3	Y	-0-	-0-
09	185 X	185	-0-	-0-	-0-	25	1	160	3	Y	-0-	-0-
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 28	RRCID ->	075135	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	N/A
05	279 X	177	-0-	-102	-0-	34	1	143	3	Y	-0-	-0-
06	270 X	164	-0-	-106	-0-	49	1	115	3	Y	-0-	-0-
07	279 X	168	-0-	-111	-0-	51	1	117	3	Y	-0-	-0-
08	279 X	149	-0-	-130	-0-	43	1	106	3	Y	-0-	-0-
09	210 X	194	-0-	-16	-0-	74	1	120	3	Y	-0-	-0-
10	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 13	RRCID ->	075201	COMPL. DATE	02/01/1978	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	N/A
05	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	207	1	887	3	Y	-0-	-0-
06	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	304	1	706	3	Y	-0-	-0-
07	962 X	962	-0-	-0-	-0-	290	1	672	3	Y	-0-	-0-
08	744 X	505	-0-	-239	-0-	145	1	360	3	Y	-0-	-0-
09	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	670	1	1083	3	Y	-0-	-0-
10	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT	-0-

COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	076472	COMPL. DATE	03/25/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 34	RRCID ->	076518	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-
07	124 X	8	-0-	-116	-0-	2	1	6	3	Y	-0-	-0-
08	93 X	93	-0-	-0-	-0-	27	1	66	3	Y	-0-	-0-
09	119 X	119	-0-	-0-	-0-	46	1	73	3	Y	-0-	-0-
10	8 X	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		1	RRCID ->	078596	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	105 1	224 3	Y	-0-			-0-
06	360 N	312	-0-	-48	-0-	115 1	197 3	Y	-0-			-0-
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	113 1	231 3	Y	-0-			-0-
08	341 N	267	-0-	-74	-0-	79 1	188 3	Y	-0-			-0-
09	300 N	240	-0-	-60	-0-	73 1	167 3	Y	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	080429	COMPL. DATE	01/13/1979	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6472 - 6762	
05	558 N	527	-0-	-31	-0-	169 1	358 3	Y	-0-			-0-
06	600 N	513	-0-	-87	-0-	189 1	324 3	Y	-0-			-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	168 1	343 3	Y	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	156 1	373 3	Y	-0-			-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	156 1	357 3	Y	-0-			-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		4	RRCID ->	081040	COMPL. DATE	02/11/1979	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6572 - 6712	
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	57 1	129 3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	081538	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6761 - 6673	
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	37 1	80 3	Y	-0-			-0-
06	270 N	120	-0-	-150	-0-	44 1	76 3	Y	-0-			-0-
07	186 N	122	-0-	-64	-0-	40 1	82 3	Y	-0-			-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	26 1	62 3	Y	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	41 1	92 3	Y	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1501	RRCID ->	081546	COMPL. DATE	03/31/1979	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 6601 - 6683	
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	230 1	486 3	N	-0-			-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	258 1	441 3	N	-0-			-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	255 1	520 3	N	-0-			-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	214 1	512 3	N	-0-			-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	206 1	469 3	N	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	081550	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 6536 - 6882	
05	558 N	290	-0-	-268	-0-	93 1	197 3	Y	-0-			-0-
06	570 N	282	-0-	-288	-0-	104 1	178 3	Y	-0-			-0-
07	589 N	276	-0-	-313	-0-	91 1	185 3	Y	-0-			-0-
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	74 1	178 3	Y	-0-			-0-
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	69 1	159 3	Y	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-

COX, G.A.		WELL #:		4	RRCID ->	082020	COMPL. DATE	02/21/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6794 - 6980	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12 1	82 3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 082021		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	50 1	106 3	Y	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	76 1	130 3	Y	-0-			-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	61 1	126 3	Y	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	52 1	124 3	Y	-0-			-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	46 1	104 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-

MANGUM BOOTH		WELL #: 2		RRCID -> 082557		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C-		WELL #: 4		RRCID -> 083046		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 2		RRCID -> 083208		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850				
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	79 1	120 3	N	-0-			-0-
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	83 1	110 3	N	-0-			-0-
07	217 N	164	-0-	-53	-0-	34 1	130 3	N	-0-			-0-
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	11 1	147 3	N	-0-			-0-
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 3		N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

SAUNDERS 108		WELL #: 1		RRCID -> 083810		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469				
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	3 1	8 3	Y	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4 1	8 3	Y	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
08	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
09	12 N	6	-0-	-6	-0-	2 1	4 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAUNDERS 108		WELL #: 3		RRCID -> 084789		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489				
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	112 1	383 3	Y	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	77 1	160 3	Y	-0-			-0-
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
08	496 N	250	-0-	-246	-0-	11 1	239 3	Y	-0-			-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	108 1	235 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAUNDERS 108		WELL #: 2		RRCID -> 084868		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498				
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	100 1	341 3	Y	-0-			-0-
06	360 N	94	-0-	-266	-0-	31 1	63 3	Y	-0-			-0-
07	217 N	27	-0-	-190	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	21 1	435 3	Y	-0-			-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	146 1	317 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
MALTSBERGER, J.T. JR. "47"		WELL #: 1		RRCID -> 085824		COMPL. DATE 12/31/1979		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARNER MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 088063		COMPL. DATE 05/17/1980		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923		
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	71 1	118 3	N	-0-	-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	11 1	161 3	N	-0-	-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	14 1	171 3	N	-0-	-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	33 1	172 3	N	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

GARNER MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 089116		COMPL. DATE 06/19/1980		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906		
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	44 1	74 3	N	-0-	-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3	N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

GONZALEZ		WELL #: 5		RRCID -> 092269		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DIRKS BOOTH		WELL #: 3		RRCID -> 092283		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 093758		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604		
05	806 N	765	-0-	-41	-0-	36 1	729 3	Y	-0-	-0-
06	750 N	400	-0-	-350	-0-	74 1	326 3	Y	-0-	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-
08	775 N	509	-0-	-266	-0-	63 1	446 3	Y	-0-	-0-
09	390 N	109	-0-	-281	-0-	109 3		Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BARREDA		WELL #: 2		RRCID -> 094620		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515		
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	47 1	940 3	Y	-0-	-0-
06	690 N	399	-0-	-291	-0-	74 1	325 3	Y	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	114 1	811 3	Y	-0-	-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BENAVIDES-CNR		WELL #: 30		RRCID -> 098328		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	7 1	34 3	N	-0-	-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	33 1	110 3	N	-0-	-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 3	N	-0-	-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 1		N	-0-	-0-
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	5 1		N	-0-	-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #: 31		RRCID -> 098329		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARREDA A		WELL #: 1		RRCID -> 100471		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503		
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 3	Y	-0-	-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	2 1	7 3	Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18 1	131 3	Y	-0-	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100742		COMPL. DATE 05/16/1982		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712		
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	229 1	845 3	N	-0-	-0-
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	213 1	769 3	N	-0-	-0-
07	806 N	102	-0-	-704	-0-	15 1	87 3	N	-0-	-0-
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	-0-
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	219 1	673 3	N	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX "B"		WELL #: 2		RRCID -> 102374		COMPL. DATE 08/15/1982		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730		
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-	-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	N	-0-	-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	50 1	154 3	N	-0-	-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 4		RRCID -> 102627		COMPL. DATE 10/21/1982		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636		
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	36 1	437 3	N	-0-	-0-
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	33 1	371 3	N	-0-	-0-
07	434 N	193	-0-	-241	-0-	17 1	176 3	N	-0-	-0-
08	434 N	281	-0-	-153	-0-	26 1	255 3	N	-0-	-0-
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	46 1	325 3	N	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 5		RRCID -> 102628		COMPL. DATE 10/27/1981		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601		
05	217 N	130	-0-	-87	-0-	10 1	120 3	N	-0-	-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10 1	111 3	N	-0-	-0-
07	124 N	38	-0-	-86	-0-	3 1	35 3	N	-0-	-0-
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	8 1	73 3	N	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BARREDA		WELL #: 5		RRCID -> 104678		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6471 - 6620	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	23 1	471 3	Y	-0-		-0-
06	330 N	138	-0-	-192	-0-	25 1	113 3	Y	-0-		-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-		-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	67 1	482 3	Y	-0-		-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		Y	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

MEADOR STATE		WELL #: 6		RRCID -> 107856		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 6956		PERF. 6519 - 6668	
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22 1	266 3	N	-0-		-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26 1	289 3	N	-0-		-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	12 1	129 3	N	-0-		-0-
08	279 N	209	-0-	-70	-0-	20 1	189 3	N	-0-		-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	43 1	306 3	N	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

BOOTH, W.V. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 109013		COMPL. DATE 12/28/1983		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6405 - 6756	
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	90 1	258 3	N	-0-		-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	124 1	315 3	N	-0-		-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	108 1	331 3	N	-0-		-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	76 1	196 3	N	-0-		-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	48 1	165 3	N	-0-		-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

FASKEN, B.T.		WELL #: 1		RRCID -> 120233		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 6220 - 6476	
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	206 1	513 3	Y	-0-		-0-
06	480 N	400	-0-	-80	-0-	24 1	376 3	Y	-0-		-0-
07	527 N	372	-0-	-155	-0-	100 1	272 3	Y	-0-		-0-
08	527 N	399	-0-	-128	-0-	34 1	365 3	Y	-0-		-0-
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	54 1	303 3	Y	-0-		-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #: 8		RRCID -> 142664		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6349 - 6408	
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21 1	257 3	N	-0-		-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15 1	167 3	N	-0-		-0-
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	8 1	85 3	N	-0-		-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18 1	172 3	N	-0-		-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	28 1	194 3	N	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

RACHAL, ED		WELL #: 6		RRCID -> 150374		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6069 - 6297	
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	25 1	241 3	N	-0-		-0-
06	360 N	92	-0-	-268	-0-	8 1	84 3	N	-0-		-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	52 1	492 3	N	-0-		-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	37 1	231 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALAFOX		WELL #: 10		RRCID -> 152917		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 6529		PERF. 6178 - 6290	
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 3	Y	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-
07	12 N	7	-0-	-5	-0-	2 1	5 3	Y	-0-		-0-
08	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
09	12 N	6	-0-	-6	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		-0-
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
H.I. PALAFOX		WELL #: 242		RRCID -> 174968		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 2040		RRCID -> 174969		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581			
05	465 N	406	-0-	-59	-0-	46	1	360	3	N	-0-
06	420 N	170	-0-	-250	-0-	26	1	144	3	N	-0-
07	403 N	8	-0-	-395	-0-	8	3			N	-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	88	1	907	3	N	-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT

H.I. PALAFOX		WELL #: 3040		RRCID -> 174971		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720			
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	61	1	480	3	Y	-0-
06	510 N	181	-0-	-329	-0-	28	1	153	3	Y	-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	55	1	819	3	Y	-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	53	1	551	3	Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

H.I. PALAFOX		WELL #: 4040		RRCID -> 174972		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720			
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	12	1	95	3	Y	-0-
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	8	1	46	3	Y	-0-
07	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	53	1	789	3	Y	-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	56	1	573	3	Y	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT

H.I. PALAFOX		WELL #: 6040		RRCID -> 175019		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714			
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	3	Y	-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT

H.I. PALAFOX		WELL #: 4042		RRCID -> 175021		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668			
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	3	1	14	3	Y	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	Y	-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

H.I. PALAFOX		WELL #: 3039		RRCID -> 175030		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
H.I. PALAFOX		WELL #: 5040		RRCID -> 175035		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	25 1	195 3	Y	-0-	-0-
06	240 N	83	-0-	-157	-0-	13 1	70 3	Y	-0-	-0-
07	217 N	5	-0-	-212	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	354 3	Y	-0-	-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24 1	245 3	Y	-0-	-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 3042		RRCID -> 175098		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696		
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	81 1	631 3	Y	-0-	-0-
06	540 N	265	-0-	-275	-0-	40 1	225 3	Y	-0-	-0-
07	558 N	72	-0-	-486	-0-	72 3		Y	-0-	-0-
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	62 1	925 3	Y	-0-	-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	109 1	1122 3	Y	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 4039		RRCID -> 178622		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612		
05	186 N	104	-0-	-82	-0-	12 1	92 3	N	-0-	-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	8 1	42 3	N	-0-	-0-
07	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 3		N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26 1	266 3	N	-0-	-0-
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT	-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 1		RRCID -> 180268		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692		
05	992 N	834	-0-	-158	-0-	217 1	617 3	N	-0-	-0-
06	1020 N	615	-0-	-405	-0-	174 1	441 3	N	-0-	-0-
07	868 N	779	-0-	-89	-0-	192 1	587 3	N	-0-	-0-
08	837 N	446	-0-	-391	-0-	125 1	321 3	N	-0-	-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	157 1	544 3	N	-0-	-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 6		RRCID -> 181251		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709		
05	620 N	566	-0-	-54	-0-	147 1	419 3	N	-0-	-0-
06	600 N	483	-0-	-117	-0-	137 1	346 3	N	-0-	-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	146 1	447 3	N	-0-	-0-
08	558 N	359	-0-	-199	-0-	100 1	259 3	N	-0-	-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	121 1	421 3	N	-0-	-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 10		RRCID -> 181614		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 3 T		RRCID -> 182707		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704		
05	620 N	591	-0-	-29	-0-	153 1	438 3	N	-0-	-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	171 1	434 3	N	-0-	-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	256 1	785 3	N	-0-	-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	171 1	439 3	N	-0-	-0-
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	233 1	806 3	N	-0-	-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BARREDA 34		WELL #: 8		RRCID -> 182963		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1116 N	951	-0-	-165	-0-	247 1	704 3	N	-0-	-0-	
06	1080 N	902	-0-	-178	-0-	256 1	646 3	N	-0-	-0-	
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	269 1	822 3	N	-0-	-0-	
08	961 N	789	-0-	-172	-0-	221 1	568 3	N	-0-	-0-	
09	900 N	840	-0-	-60	-0-	188 1	652 3	N	-0-	-0-	
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX 47		WELL #: 5B		RRCID -> 182964		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784		
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	202 1	746 3	N	-0-	-0-	
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	197 1	715 3	N	-0-	-0-	
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	146 1	824 3	N	-0-	-0-	
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	175 1	781 3	N	-0-	-0-	
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	215 1	662 3	N	-0-	-0-	
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	-0-	

BARREDA 36		WELL #: 7		RRCID -> 183379		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665		
05	775 N	698	-0-	-77	-0-	181 1	517 3	N	-0-	-0-	
06	750 N	563	-0-	-187	-0-	159 1	404 3	N	-0-	-0-	
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	214 1	653 3	N	-0-	-0-	
08	713 N	594	-0-	-119	-0-	166 1	428 3	N	-0-	-0-	
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	146 1	507 3	N	-0-	-0-	
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	-0-	

GONZALEZ, M. A.		WELL #: 8		RRCID -> 183432		COMPL. DATE 06/18/2001			TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630		
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	78 1	223 3	N	-0-	-0-	
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	78 1	196 3	N	-0-	-0-	
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	75 1	230 3	N	-0-	-0-	
08	310 N	210	-0-	-100	-0-	59 1	151 3	N	-0-	-0-	
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	90 1	310 3	N	-0-	-0-	
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-	

H. I. PALAFOX		WELL #: 8040		RRCID -> 183607		COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721		
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15 1	117 3	N	-0-	-0-	
06	90 N	22	-0-	-68	-0-	3 1	19 3	N	-0-	-0-	
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		N	-0-	-0-	
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13 1	190 3	N	-0-	-0-	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8 1	83 3	N	-0-	-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184109		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812		
05	589 N	517	-0-	-72	-0-	156 1	361 3	N	-0-	-0-	
06	570 N	514	-0-	-56	-0-	163 1	351 3	N	-0-	-0-	
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	159 1	355 3	N	-0-	-0-	
08	527 N	359	-0-	-168	-0-	120 1	239 3	N	-0-	-0-	
09	510 N	309	-0-	-201	-0-	70 1	239 3	N	-0-	-0-	
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #: 5		RRCID -> 184979		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718		
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	21 1	59 3	N	-0-	-0-	
06	120 N	57	-0-	-63	-0-	16 1	41 3	N	-0-	-0-	
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	16 1	48 3	N	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		4	RRCID ->	185249	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	6569 - 6636	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	62 N	17	-0-	-45	-0-		4 1	13 3	N	-0-			-0-
06	60 N	9	-0-	-51	-0-		2 1	7 3	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-		8 1	25 3	N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-		5 1	14 3	N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-		5 1	16 3	N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	185834	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6526 - 6644	
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-		107 1	304 3	N	-0-			12
06	390 N	388	-0-	-2	-0-		110 1	278 3	N	-0-			12
07	403 N	351	-0-	-52	-0-		87 1	264 3	N	-0-			12
08	403 N	357	-0-	-46	-0-		100 1	256 3	N	1			13
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-		1 9						-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		90 1	312 3	N	-0-	13 1		-0-
									N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		9040	RRCID ->	186979	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6618 - 6774	
05	155 N	149	-0-	-6	-0-		17 1	132 3	N	-0-			-0-
06	150 N	55	-0-	-95	-0-		8 1	47 3	N	-0-			-0-
07	155 N	36	-0-	-119	-0-		36 3		N	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-		15 1	230 3	N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-		14 1	144 3	N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1040	RRCID ->	187202	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6550 - 6689	
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-		60 1	472 3	N	-0-			-0-
06	420 N	191	-0-	-229	-0-		29 1	162 3	N	-0-			-0-
07	434 N	143	-0-	-291	-0-		143 3		N	-0-			-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-		44 1	659 3	N	-0-			-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-		44 1	456 3	N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1140	RRCID ->	188276	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6572 - 6730	
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-		17 1	136 3	N	-0-			-0-
06	90 N	46	-0-	-44	-0-		7 1	39 3	N	-0-			-0-
07	93 N	16	-0-	-77	-0-		16 3		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-		6 1	90 3	N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-		4 1	45 3	N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES		WELL #:		35	RRCID ->	189380	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	7009 - 7048	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-		20 1	66 3	N	-0-			-0-
07	93 N	23	-0-	-70	-0-		3 1	20 3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
FULLER 2292		WELL #: 2		RRCID -> 194258		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	248 N	174	-0-	-74	-0-	13 1	161 3	N	-0-	-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	12 1	138 3	N	-0-	-0-
07	186 N	125	-0-	-61	-0-	11 1	114 3	N	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1340		RRCID -> 194672		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574		
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	80 1	628 3	N	-0-	-0-
06	660 N	272	-0-	-388	-0-	41 1	231 3	N	-0-	-0-
07	682 N	68	-0-	-614	-0-	68 3		N	-0-	-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	-0-
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	116 1	1196 3	N	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 3		RRCID -> 195185		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071		
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	64 1	267 3	Y	-0-	4
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	99 1	406 3	Y	-0-	4
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	71 1	248 3	Y	-0-	4
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	69 1	270 3	Y	-0-	4
09	450 N	240	-0-	-210	-0-	44 1	196 3	Y	-0-	4
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	4

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL 9		WELL #: 1		RRCID -> 195206		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957		
05	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	1353 3		Y	-0-	2
06	1440 N	1353	-0-	-87	-0-	1353 3		Y	-0-	2
07	1581 N	1451	-0-	-130	-0-	66 1	1385 3	Y	-0-	2
08	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	88 1	1143 3	Y	-0-	2
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	196 1	1244 3	Y	-0-	2
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT	2

H.I. PALAFOX		WELL #: 1240		RRCID -> 195561		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768		
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	16 1	129 3	N	-0-	-0-
06	150 N	52	-0-	-98	-0-	8 1	44 3	N	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	54 1	806 3	N	-0-	-0-
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	128 1	1321 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 5106		RRCID -> 198285		COMPL. DATE 01/01/2002		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569		
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15 1	117 3	N	-0-	-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10 1	57 3	N	-0-	-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20 1	207 3	N	-0-	-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 42		RRCID -> 199808		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616		
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	342 1	1465 3	Y	-0-	-0-
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	552 1	1285 3	Y	-0-	-0-
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	475 1	1102 3	Y	-0-	-0-
08	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	756 1	1885 3	Y	-0-	-0-
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	894 1	1444 3	Y	-0-	-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		5	RRCID ->	200118	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7010 - 7143		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	372 N	7	-0-	-365	-0-	1	1	6	3	N	-0-			13
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	88	1	359	3	N	-0-			13
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	133	1	466	3	N	-0-			13
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	111	1	436	3	N	-0-			13
09	360 N	240	-0-	-120	-0-	44	1	196	3	N	-0-			13
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			13

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		6	RRCID ->	202011	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7060 - 7232		
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	54	1	226	3	N	-0-			29
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	51	1	210	3	N	-0-			29
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	65	1	228	3	N	-0-			29
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	57	1	223	3	N	-0-			29
09	270 N	164	-0-	-106	-0-	30	1	134	3	N	-0-			29
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			29

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL A		WELL #:		2	RRCID ->	202348	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6871 - 6998		
05	372 N	224	-0-	-148	-0-	224	3			N	-0-			2
06	540 N	184	-0-	-356	-0-	184	3			N	-0-			2
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-			2
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	3	N	-0-			2
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	20	1	132	3	N	-0-			2
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			2

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"		WELL #:		4	RRCID ->	202704	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6694 - 6834		
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	100	1	231	3	N	-0-			-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	103	1	221	3	N	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	101	1	224	3	N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	95	1	191	3	N	-0-			-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	76	1	258	3	N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1439	RRCID ->	204412	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6500 - 6519		
05	1519 N	1426	-0-	-93	-0-	161	1	1265	3	N	-0-			-0-
06	1470 N	556	-0-	-914	-0-	85	1	471	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
09	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	212	1	2182	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1440	RRCID ->	204413	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	6596 - 6730		
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	40	1	316	3	N	-0-			-0-
06	360 N	141	-0-	-219	-0-	21	1	120	3	N	-0-			-0-
07	372 N	64	-0-	-308	-0-	64	3			N	-0-			-0-
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	65	1	970	3	N	-0-			-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	54	1	560	3	N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1540	RRCID ->	204414	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6595 - 6617		
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
H.I. PALAFOX		WELL #:		1041	RRCID ->	204473	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	6615 - 6635
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #:		1339	RRCID ->	204767	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6446 - 6587
05	1023 N	912	-0-	-111	-0-	103 1	809 3	N	-0-		-0-	
06	990 N	240	-0-	-750	-0-	37 1	203 3	N	-0-		-0-	
07	961 N	24	-0-	-937	-0-	24 3		N	-0-		-0-	
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-	
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	102 1	1049 3	N	-0-		-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #:		5042	RRCID ->	205350	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6562 - 6668
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	39 1	301 3	Y	-0-		-0-	
06	330 N	171	-0-	-159	-0-	26 1	145 3	Y	-0-		-0-	
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-	
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	33 1	502 3	Y	-0-		-0-	
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	36 1	377 3	Y	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		9	RRCID ->	206444	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7094 - 7243
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	15 1	62 3	N	-0-		27	
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	6 1	23 3	N	-0-		27	
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	16 1	56 3	N	-0-		27	
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	12 1	45 3	N	-0-		27	
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10 1	47 3	N	-0-		27	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		27	

H. I. PALAFOX		WELL #:		1539	RRCID ->	206807	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6472 - 6586
05	403 N	317	-0-	-86	-0-	36 1	281 3	N	-0-		-0-	
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	62 1	346 3	N	-0-		-0-	
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3		N	-0-		-0-	
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	65 1	969 3	N	-0-		-0-	
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	62 1	637 3	N	-0-		-0-	
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-	

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		7	RRCID ->	206828	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7076 - 7236
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	53 1	223 3	N	-0-		12	
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	50 1	207 3	N	-0-		12	
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	59 1	205 3	N	-0-		12	
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	52 1	203 3	N	-0-		12	
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	46 1	207 3	N	-0-		12	
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		12	

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		10	RRCID ->	206924	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7171 - 7278
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	12 1	52 3	N	-0-		12	
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	43 1	176 3	N	-0-		12	
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	24 1	85 3	N	-0-		12	
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	36 1	140 3	N	-0-		12	
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	33 1	150 3	N	-0-		12	
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		12	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		11	RRCID ->	207011	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7101 - 7240	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	3	N	-0-		3
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	40	1	163	3	N	-0-		3
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	55	1	193	3	N	-0-		3
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	50	1	198	3	N	-0-		3
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	45	1	205	3	N	-0-		3
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		3

MEADOR STATE		WELL #:		11	RRCID ->	207025	COMPL. DATE	11/28/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6719 - 6757
05	93 N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	37	1	257	3	Y	-0-	-0-
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		24	RRCID ->	207027	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6603 - 6736
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	3	Y	-0-	-0-
06	450 N	407	-0-	-43	-0-	33	1	374	3	Y	-0-	-0-
07	434 N	84	-0-	-350	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	-0-
08	434 N	288	-0-	-146	-0-	27	1	261	3	Y	-0-	-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	61	1	432	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL B		WELL #:		805	RRCID ->	207631	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6748 - 6853
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-	2
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-	2
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	79	1	1662	3	N	-0-	2
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	81	1	1061	3	N	-0-	2
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	164	1	1042	3	N	-0-	2
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		25	RRCID ->	207932	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6627 - 6764
05	465 N	30	-0-	-435	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	-0-
06	450 N	348	-0-	-102	-0-	29	1	319	3	Y	-0-	-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	41	1	428	3	Y	-0-	-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	3	Y	-0-	-0-
09	360 N	276	-0-	-84	-0-	34	1	242	3	Y	-0-	-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		21	RRCID ->	207935	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6732 - 6774
05	744 N	596	-0-	-148	-0-	45	1	551	3	N	-0-	-0-
06	750 N	445	-0-	-305	-0-	37	1	408	3	N	-0-	-0-
07	744 N	249	-0-	-495	-0-	22	1	227	3	N	-0-	-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	83	1	583	3	N	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		10	RRCID ->	208617	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	6534 - 6636
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	40	1	486	3	Y	-0-	-0-
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	42	1	467	3	Y	-0-	-0-
07	527 N	295	-0-	-232	-0-	25	1	270	3	Y	-0-	-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	52	1	499	3	Y	-0-	-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	78	1	547	3	Y	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		12	RRCID ->	208754	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	7023	PERF. 6684 -	6811	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	341 N	160	-0-	-181	-0-	14	1	146	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	341 N	234	-0-	-107	-0-	22	1	212	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	35	1	249	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		48	RRCID ->	209131	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6814 -	6855	
05	124 N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	120 N	27	-0-	-93	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	124 N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		22	RRCID ->	209194	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6696 -	6732	
05	217 N	61	-0-	-156	-0-	5	1	56	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	15	1	172	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	279 N	178	-0-	-101	-0-	15	1	163	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	21	1	151	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		39	RRCID ->	210523	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6692 -	6718	
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	24	1	298	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	26	1	289	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	310 N	190	-0-	-120	-0-	16	1	174	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	26	1	255	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	39	1	273	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		9	RRCID ->	211051	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6419 -	6746	
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	471	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	44	1	489	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	496 N	292	-0-	-204	-0-	25	1	267	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	55	1	535	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	120	1	841	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		8	RRCID ->	211053	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6558 -	6680	
05	496 N	477	-0-	-19	-0-	124	1	353	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	141	1	356	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	124	1	379	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	465 N	386	-0-	-79	-0-	108	1	278	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	124	1	432	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		49	RRCID ->	211152	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6830 -	6854	
05	155 N	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	5	-0-	-175	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BEASLEY STATE 97		WELL #: 20		RRCID -> 211254		COMPL. DATE 06/12/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	39	1	481	3	Y	-0-			-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	Y	-0-			-0-
07	496 N	288	-0-	-208	-0-	25	1	263	3	Y	-0-			-0-
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	46	1	450	3	Y	-0-			-0-
09	540 N	3	-0-	-537	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 9		RRCID -> 211488		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630					
05	868 N	867	-0-	-1	-0-	225	1	642	3	N	-0-			-0-
06	840 N	829	-0-	-11	-0-	235	1	594	3	N	-0-			-0-
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	213	1	652	3	N	-0-			-0-
08	868 N	637	-0-	-231	-0-	178	1	459	3	N	-0-			-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	202	1	702	3	N	-0-			-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 10		RRCID -> 211491		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649					
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	90	1	255	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	99	1	252	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	90	1	277	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	85	1	220	3	Y	-0-			-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	92	1	320	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

HIN PALAFOX 40		WELL #: 16		RRCID -> 212435		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846					
05	403 N	369	-0-	-34	-0-	33	1	336	3	N	-0-			-0-
06	390 N	129	-0-	-261	-0-	7	1	122	3	N	-0-			-0-
07	341 N	21	-0-	-320	-0-	21	3			N	-0-			-0-
08	372 N	94	-0-	-278	-0-	25	1	69	3	N	-0-			-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

HIN PALAFOX 39		WELL #: 40		RRCID -> 212456		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599					
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	69	1	544	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	254	-0-	-76	-0-	39	1	215	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	41	-0-	-300	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
08	341 N	109	-0-	-232	-0-	7	1	102	3	Y	-0-			-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	92	1	948	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 28		RRCID -> 213788		COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709					
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	20	1	247	3	Y	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	179	-0-	-100	-0-	15	1	164	3	Y	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	115	-0-	-155	-0-	14	1	101	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 8		RRCID -> 214148		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774					
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	362	1	765	3	N	-0-			-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	375	1	641	3	N	-0-			-0-
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	354	1	725	3	N	-0-			-0-
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	314	1	750	3	N	-0-			-0-
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	364	1	829	3	N	-0-			-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BEASLEY STATE 97		WELL #: 23		RRCID -> 214745		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	90 1	877 3	N	-0-	-0-
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	133 1	780 3	N	-0-	-0-
07	899 N	279	-0-	-620	-0-	73 1	206 3	N	-0-	-0-
08	961 N	827	-0-	-134	-0-	55 1	772 3	N	-0-	-0-
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	118 1	1020 3	N	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 13		RRCID -> 214748		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688		
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	41 1	117 3	Y	-0-	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	43 1	108 3	Y	-0-	-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	36 1	112 3	Y	-0-	-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	38 1	96 3	Y	-0-	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	40 1	141 3	Y	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 7		RRCID -> 215249		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641		
05	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	320 1	912 3	Y	-0-	-0-
06	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	325 1	823 3	Y	-0-	-0-
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	300 1	916 3	Y	-0-	-0-
08	1240 N	875	-0-	-365	-0-	245 1	630 3	Y	-0-	-0-
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	282 1	977 3	Y	-0-	-0-
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 38		RRCID -> 215934		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682		
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24 1	291 3	Y	-0-	-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	23 1	262 3	Y	-0-	-0-
07	279 N	198	-0-	-81	-0-	17 1	181 3	Y	-0-	-0-
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	27 1	264 3	Y	-0-	-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	46 1	324 3	Y	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 40		RRCID -> 215953		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	20	-0-	20	-0-	2 1	18 3	Y	-0-	-0-
09	14B DENY	21	-0-	21	-0-	41	18 3	Y	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41		Y	NO RPT	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 63		WELL #: 6301		RRCID -> 216339		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756		
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	48 1	101 3	N	-0-	-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	48 1	83 3	N	-0-	-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	44 1	91 3	N	-0-	-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	62 1	148 3	N	-0-	-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	58 1	134 3	N	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 14		RRCID -> 216542		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648		
05	434 N	428	-0-	-6	-0-	111 1	317 3	Y	-0-	-0-
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	115 1	290 3	Y	-0-	-0-
07	434 N	427	-0-	-7	-0-	105 1	322 3	Y	-0-	-0-
08	434 N	314	-0-	-120	-0-	88 1	226 3	Y	-0-	-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	108 1	374 3	Y	-0-	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 30		RRCID -> 216723		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23 1	277 3	Y	-0-	-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	27 1	302 3	Y	-0-	-0-
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	19 1	205 3	Y	-0-	-0-
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	26 1	256 3	Y	-0-	-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	51 1	356 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 12		RRCID -> 216885		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713		
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	97 1	275 3	Y	-0-	-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	103 1	259 3	Y	-0-	-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	93 1	285 3	Y	-0-	-0-
08	372 N	312	-0-	-60	-0-	87 1	225 3	Y	-0-	-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	91 1	316 3	Y	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 14		RRCID -> 216899		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692		
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	39 1	383 3	Y	-0-	-0-
06	420 N	381	-0-	-39	-0-	56 1	325 3	Y	-0-	-0-
07	527 N	214	-0-	-313	-0-	56 1	158 3	Y	-0-	-0-
08	434 N	359	-0-	-75	-0-	24 1	335 3	Y	-0-	-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	47 1	409 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 29		RRCID -> 218297		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744		
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	20 1	198 3	Y	-0-	-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	17 1	119 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 37		RRCID -> 218387		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658		
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	44 1	544 3	Y	-0-	-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	47 1	531 3	Y	-0-	-0-
07	434 N	368	-0-	-66	-0-	32 1	336 3	Y	-0-	-0-
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	38 1	365 3	Y	-0-	-0-
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	113 1	798 3	Y	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 6601		RRCID -> 218750		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862		
05	930 N	718	-0-	-212	-0-	109 1	609 3	N	-0-	-0-
06	870 N	708	-0-	-162	-0-	72 1	636 3	N	-0-	-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	124 1	593 3	N	-0-	-0-
08	713 N	651	-0-	-62	-0-	92 1	559 3	N	-0-	-0-
09	720 N	619	-0-	-101	-0-	114 1	505 3	N	-0-	-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 5		RRCID -> 218784		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444		
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BEASLEY STATE 97		WELL #: 26		RRCID -> 218787		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	35 1	435 3	Y	-0-	-0-
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	37 1	411 3	Y	-0-	-0-
07	465 N	271	-0-	-194	-0-	23 1	248 3	Y	-0-	-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	46 1	449 3	Y	-0-	-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	68 1	480 3	Y	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 6		RRCID -> 218964		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446		
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 16		RRCID -> 219273		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673		
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	25 1	307 3	Y	-0-	-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	27 1	299 3	Y	-0-	-0-
07	310 N	197	-0-	-113	-0-	17 1	180 3	Y	-0-	-0-
08	341 N	81	-0-	-260	-0-	8 1	73 3	Y	-0-	-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	59 1	413 3	Y	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 12		RRCID -> 219280		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713		
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	21 1	257 3	Y	-0-	-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	22 1	252 3	Y	-0-	-0-
07	279 N	156	-0-	-123	-0-	14 1	142 3	Y	-0-	-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	27 1	266 3	Y	-0-	-0-
09	270 N	65	-0-	-205	-0-	8 1	57 3	Y	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 11		RRCID -> 219605		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774		
05	775 N	603	-0-	-172	-0-	45 1	558 3	Y	-0-	-0-
06	750 N	511	-0-	-239	-0-	42 1	469 3	Y	-0-	-0-
07	744 N	275	-0-	-469	-0-	24 1	251 3	Y	-0-	-0-
08	589 N	380	-0-	-209	-0-	36 1	344 3	Y	-0-	-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	78 1	547 3	Y	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 18		RRCID -> 219617		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669		
05	527 N	516	-0-	-11	-0-	134 1	382 3	Y	-0-	-0-
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	137 1	345 3	Y	-0-	-0-
07	527 N	453	-0-	-74	-0-	112 1	341 3	Y	-0-	-0-
08	527 N	381	-0-	-146	-0-	107 1	274 3	Y	-0-	-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	143 1	495 3	Y	-0-	-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6202		RRCID -> 219761		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781		
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	127 1	270 3	N	-0-	-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	152 1	259 3	N	-0-	-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	157 1	320 3	N	-0-	-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	126 1	302 3	N	-0-	-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	119 1	273 3	N	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #: 6201		RRCID -> 220753		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	149 1	314 3	N	-0-	-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	238 1	408 3	N	-0-	-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	239 1	488 3	N	-0-	-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	211 1	506 3	N	-0-	-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	174 1	397 3	N	-0-	-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 18		RRCID -> 220894		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778		
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 3	Y	-0-	-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10 1	109 3	Y	-0-	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 3	Y	-0-	-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17 1	164 3	Y	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #: 5902		RRCID -> 220948		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729		
05	434 N	300	-0-	-134	-0-	96 1	204 3	N	-0-	-0-
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	134 1	228 3	N	-0-	-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	155 1	318 3	N	-0-	-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	116 1	276 3	N	-0-	-0-
09	360 N	305	-0-	-55	-0-	93 1	212 3	N	-0-	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6001		RRCID -> 221167		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446		
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	44 1	92 3	N	-0-	-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	75 1	128 3	N	-0-	-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	55 1	111 3	N	-0-	-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	57 1	135 3	N	-0-	-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	58 1	132 3	N	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 9		RRCID -> 221243		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864		
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	151 1	319 3	N	-0-	-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	178 1	304 3	N	-0-	-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	176 1	361 3	N	-0-	-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	139 1	333 3	N	-0-	-0-
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	134 1	307 3	N	-0-	-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN 3		WELL #: 4		RRCID -> 221264		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234		
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	64 1	86 3	Y	-0-	-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	10 1	61 3	Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	13 1	68 3	Y	-0-	-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	30 1	196 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #: 4901		RRCID -> 221528		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990		
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4 1	23 3	N	-0-	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 3	N	-0-	-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	3 1	16 3	N	-0-	-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	2 1	10 3	N	-0-	-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	15 1	67 3	N	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VT. T. MARTIN ST OF TX		WELL #: 8001		RRCID -> 221694		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	744 N	732	-0-	-12	-0-	111 1	621 3	N	-0-	-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	81 1	714 3	N	-0-	-0-
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	149 1	712 3	N	-0-	-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	111 1	671 3	N	-0-	-0-
09	810 N	739	-0-	-71	-0-	137 1	602 3	N	-0-	-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 19		RRCID -> 221762		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678		
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	25 1	312 3	Y	-0-	-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	26 1	294 3	Y	-0-	-0-
07	341 N	145	-0-	-196	-0-	13 1	132 3	Y	-0-	-0-
08	341 N	244	-0-	-97	-0-	23 1	221 3	Y	-0-	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	42 1	294 3	Y	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 31		RRCID -> 221788		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680		
05	434 N	339	-0-	-95	-0-	32 1	307 3	Y	-0-	-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	65 1	383 3	Y	-0-	-0-
07	310 N	227	-0-	-83	-0-	59 1	168 3	Y	-0-	-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	78 1	1104 3	Y	-0-	-0-
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	144 1	1240 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: L 51		RRCID -> 222033		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794		
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	90 1	387 3	N	-0-	-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	118 1	275 3	N	-0-	-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	104 1	242 3	N	-0-	-0-
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	110 1	275 3	N	-0-	-0-
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	132 1	212 3	N	-0-	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 44		RRCID -> 222607		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771		
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19 1	233 3	Y	-0-	-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16 1	181 3	Y	-0-	-0-
07	186 N	111	-0-	-75	-0-	10 1	101 3	Y	-0-	-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	21 1	208 3	Y	-0-	-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	73 1	515 3	Y	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 33		RRCID -> 222610		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704		
05	558 N	506	-0-	-52	-0-	38 1	468 3	Y	-0-	-0-
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	40 1	451 3	Y	-0-	-0-
07	527 N	318	-0-	-209	-0-	27 1	291 3	Y	-0-	-0-
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	44 1	431 3	Y	-0-	-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	78 1	545 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 32		RRCID -> 222686		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692		
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	35 1	429 3	Y	-0-	-0-
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	36 1	400 3	Y	-0-	-0-
07	465 N	255	-0-	-210	-0-	22 1	233 3	Y	-0-	-0-
08	465 N	394	-0-	-71	-0-	37 1	357 3	Y	-0-	-0-
09	450 N	67	-0-	-383	-0-	8 1	59 3	Y	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BEASLEY STATE 97		WELL #: 35		RRCID -> 222687		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	40 1	487 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	42 1	471 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	527 N	305	-0-	-222	-0-	26 1	279 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	527 N	491	-0-	-36	-0-	46 1	445 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	79 1	554 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 5901		RRCID -> 222732		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667					
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	18 1	39 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	41 1	69 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	37 1	76 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	39 1	94 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	41 1	93 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

VT M. C. DAMMIER ST OF TX		WELL #: 5001		RRCID -> 222749		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847					
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	110 1	613 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	71 1	624 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	137 1	652 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	82 1	498 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	123 1	544 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 60		RRCID -> 222790		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780					
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	24 1	301 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	25 1	274 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	189	-0-	-121	-0-	16 1	173 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	25 1	242 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300 N	64	-0-	-236	-0-	8 1	56 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #: 6		RRCID -> 222791		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674					
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	80 1	230 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	74 1	189 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	90 1	274 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	67 1	171 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	72 1	252 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 27		RRCID -> 222819		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654					
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49 1	603 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	630 N	627	-0-	-3	-0-	51 1	576 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	651 N	408	-0-	-243	-0-	35 1	373 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	651 N	550	-0-	-101	-0-	51 1	499 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	630 N	121	-0-	-509	-0-	15 1	106 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 55		RRCID -> 222942		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690					
05	682 N	678	-0-	-4	-0-	63 1	615 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	660 N	656	-0-	-4	-0-	96 1	560 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	682 N	423	-0-	-259	-0-	111 1	312 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	682 N	636	-0-	-46	-0-	42 1	594 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	89 1	763 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 15		RRCID -> 223093		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	35 1	434 3	Y	-0-	-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	36 1	403 3	Y	-0-	-0-
07	434 N	248	-0-	-186	-0-	21 1	227 3	Y	-0-	-0-
08	465 N	378	-0-	-87	-0-	35 1	343 3	Y	-0-	-0-
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	56 1	393 3	Y	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #: 4902		RRCID -> 223556		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932		
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	35 1	197 3	N	-0-	-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	23 1	197 3	N	-0-	-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	45 1	213 3	N	-0-	-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	32 1	197 3	N	-0-	-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	44 1	193 3	N	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #: 6601		RRCID -> 223567		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866		
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	43 1	239 3	N	-0-	-0-
06	270 N	61	-0-	-209	-0-	6 1	55 3	N	-0-	-0-
07	279 N	152	-0-	-127	-0-	26 1	126 3	N	-0-	-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	46 1	276 3	N	-0-	-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	46 1	203 3	N	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 56		RRCID -> 223751		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704		
05	589 N	583	-0-	-6	-0-	55 1	528 3	Y	-0-	-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	85 1	496 3	Y	-0-	-0-
07	589 N	370	-0-	-219	-0-	97 1	273 3	Y	-0-	-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	69 1	598 3	Y	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 63		RRCID -> 224044		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619		
05	589 N	512	-0-	-77	-0-	39 1	473 3	Y	-0-	-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	42 1	468 3	Y	-0-	-0-
07	527 N	323	-0-	-204	-0-	28 1	295 3	Y	-0-	-0-
08	527 N	473	-0-	-54	-0-	44 1	429 3	Y	-0-	-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	66 1	462 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 41		RRCID -> 224290		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740		
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	21 1	257 3	Y	-0-	-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	23 1	263 3	Y	-0-	-0-
07	279 N	184	-0-	-95	-0-	16 1	168 3	Y	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #: 61		RRCID -> 224295		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		68-B		WELL #:	1	RRCID ->	224305	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6558 - 6804		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

05		31 N	27	-0-	-4	-0-	9	1	18	3	N	-0-		-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	10	1	18	3	N	-0-		-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	15	1	30	3	N	-0-		-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	3	N	-0-		-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	14	1	31	3	N	-0-		-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE		105		WELL #:	62	RRCID ->	224417	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6570 - 6685		

05		124 N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	3	Y	-0-		-0-
06		120 N	12	-0-	-108	-0-	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
07		124 N	22	-0-	-102	-0-	2	1	20	3	Y	-0-		-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	Y	-0-		-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	Y	-0-		-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		70-B		WELL #:	1	RRCID ->	224684	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6017 - 6431		

05		124 N	35	-0-	-89	-0-	11	1	24	3	N	-0-		-0-
06		120 N	53	-0-	-67	-0-	20	1	33	3	N	-0-		-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	35	1	70	3	N	-0-		-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	24	1	58	3	N	-0-		-0-
09		60 N	20	-0-	-40	-0-	6	1	14	3	N	-0-		-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-

BEASLEY STATE		97		WELL #:	34	RRCID ->	224729	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6552 - 6702		

05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-		-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-		-0-
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	-0-		-0-
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	Y	-0-		-0-
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	3	Y	-0-		-0-
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		53-A		WELL #:	1	RRCID ->	224733	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 5839 - 6333		

05		310 N	169	-0-	-141	-0-	54	1	115	3	N	-0-		-0-
06		300 N	287	-0-	-13	-0-	106	1	181	3	N	-0-		-0-
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	145	1	297	3	N	-0-		-0-
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	75	1	178	3	N	-0-		-0-
09		300 N	120	-0-	-180	-0-	37	1	83	3	N	-0-		-0-
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE		105		WELL #:	58	RRCID ->	224971	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6646 - 6802		

05		403 N	347	-0-	-56	-0-	26	1	321	3	Y	-0-		-0-
06		390 N	339	-0-	-51	-0-	28	1	311	3	Y	-0-		-0-
07		372 N	222	-0-	-150	-0-	19	1	203	3	Y	-0-		-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-
09		330 N	193	-0-	-137	-0-	24	1	169	3	Y	-0-		-0-
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEASLEY STATE		97		WELL #:	57	RRCID ->	225039	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 6567 - 6678		

05		775 N	609	-0-	-166	-0-	46	1	563	3	Y	-0-		-0-
06		720 N	685	-0-	-35	-0-	56	1	629	3	Y	-0-		-0-
07		682 N	416	-0-	-266	-0-	36	1	380	3	Y	-0-		-0-
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	72	1	703	3	Y	-0-		-0-
09		690 N	179	-0-	-511	-0-	22	1	157	3	Y	-0-		-0-
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #: 67		RRCID -> 225136		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	41 1	506 3	Y	-0-	-0-	
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	36 1	400 3	Y	-0-	-0-	
07	465 N	266	-0-	-199	-0-	23 1	243 3	Y	-0-	-0-	
08	558 N	362	-0-	-196	-0-	34 1	328 3	Y	-0-	-0-	
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	85 1	594 3	Y	-0-	-0-	
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 64		RRCID -> 225665		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831		
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	47 1	571 3	Y	-0-	-0-	
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	50 1	561 3	Y	-0-	-0-	
07	620 N	387	-0-	-233	-0-	33 1	354 3	Y	-0-	-0-	
08	620 N	539	-0-	-81	-0-	50 1	489 3	Y	-0-	-0-	
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	77 1	542 3	Y	-0-	-0-	
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 7901		RRCID -> 225797		COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930		
05	744 N	547	-0-	-197	-0-	83 1	464 3	N	-0-	-0-	
06	720 N	506	-0-	-214	-0-	52 1	454 3	N	-0-	-0-	
07	651 N	499	-0-	-152	-0-	86 1	413 3	N	-0-	-0-	
08	558 N	349	-0-	-209	-0-	49 1	300 3	N	-0-	-0-	
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	95 1	416 3	N	-0-	-0-	
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	-0-	

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #: 6602		RRCID -> 225842		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877		
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	95 1	530 3	N	-0-	-0-	
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	85 1	746 3	N	-0-	-0-	
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	155 1	737 3	N	-0-	-0-	
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	109 1	663 3	N	-0-	-0-	
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	106 1	466 3	N	-0-	-0-	
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-	

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 6602		RRCID -> 226007		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845		
05	527 N	438	-0-	-89	-0-	66 1	372 3	N	-0-	-0-	
06	600 N	448	-0-	-152	-0-	46 1	402 3	N	-0-	-0-	
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	111 1	530 3	N	-0-	-0-	
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	76 1	461 3	N	-0-	-0-	
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	79 1	350 3	N	-0-	-0-	
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #: 68		RRCID -> 226160		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641		
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10 1	102 3	Y	-0-	-0-	
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	17 1	102 3	Y	-0-	-0-	
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	27 1	75 3	Y	-0-	-0-	
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	5 1	61 3	Y	-0-	-0-	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 3	Y	-0-	-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #: 36		RRCID -> 226161		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702		
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	41 1	398 3	Y	-0-	-0-	
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	66 1	388 3	Y	-0-	-0-	
07	434 N	290	-0-	-144	-0-	76 1	214 3	Y	-0-	-0-	
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	28 1	396 3	Y	-0-	-0-	
09	450 N	149	-0-	-301	-0-	16 1	133 3	Y	-0-	-0-	
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT MANRY 2292		WELL #:		4	RRCID ->	226246	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7201 - 7332
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	116	1	342	3	Y	-0-	3
06	450 N	366	-0-	-84	-0-	91	1	275	3	Y	-0-	3
07	496 N	366	-0-	-130	-0-	84	1	282	3	Y	-0-	3
08	465 N	390	-0-	-75	-0-	78	1	312	3	Y	-0-	3
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	50	1	299	3	Y	-0-	3
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT	3

MEADOR STATE		WELL #:		7	RRCID ->	226257	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6911	PERF.	6624 - 6688
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	43	1	527	3	Y	-0-	-0-
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	47	1	532	3	Y	-0-	-0-
07	620 N	314	-0-	-306	-0-	27	1	287	3	Y	-0-	-0-
08	558 N	501	-0-	-57	-0-	47	1	454	3	Y	-0-	-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	90	1	630	3	Y	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAUNDERS 106		WELL #:		4	RRCID ->	226422	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	6172 - 6433
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	71	1	873	3	N	-0-	-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	N	-0-	-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	N	-0-	-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	57	1	548	3	N	-0-	-0-
09	450 N	352	-0-	-98	-0-	44	1	308	3	N	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #:		2	RRCID ->	226794	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5785 - 6354
05	465 N	295	-0-	-170	-0-	95	1	200	3	N	-0-	-0-
06	450 N	344	-0-	-106	-0-	127	1	217	3	N	-0-	-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	134	1	275	3	N	-0-	-0-
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	70	1	168	3	N	-0-	-0-
09	330 N	189	-0-	-141	-0-	58	1	131	3	N	-0-	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		1	RRCID ->	226804	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7203 - 7367
05	217 N	108	-0-	-109	-0-	28	1	80	3	Y	-0-	6
06	240 N	188	-0-	-52	-0-	47	1	141	3	Y	-0-	6
07	248 N	187	-0-	-61	-0-	43	1	144	3	Y	-0-	6
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	37	1	147	3	Y	-0-	6
09	180 N	126	-0-	-54	-0-	18	1	108	3	Y	-0-	6
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	6

VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		1	RRCID ->	226872	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7282 - 7424
05	496 N	391	-0-	-105	-0-	99	1	292	3	Y	-0-	-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	92	1	277	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	77	1	258	3	Y	-0-	-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	97	1	388	3	Y	-0-	-0-
09	360 N	283	-0-	-77	-0-	40	1	243	3	Y	-0-	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		2	RRCID ->	226874	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7203 - 7332
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	153	1	450	3	Y	-0-	3
06	540 N	511	-0-	-29	-0-	127	1	384	3	Y	-0-	3
07	558 N	458	-0-	-100	-0-	105	1	353	3	Y	-0-	3
08	589 N	460	-0-	-129	-0-	92	1	368	3	Y	-0-	3
09	510 N	434	-0-	-76	-0-	62	1	372	3	Y	-0-	3
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT	3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
MEADOR STATE		WELL #: 14		RRCID -> 227366		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	108 1	309 3	Y	-0-	-0-
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	117 1	296 3	Y	-0-	-0-
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	103 1	314 3	Y	-0-	-0-
08	403 N	266	-0-	-137	-0-	74 1	192 3	Y	-0-	-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	105 1	365 3	Y	-0-	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 13		RRCID -> 227502		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670		
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	35 1	429 3	Y	-0-	-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	37 1	414 3	Y	-0-	-0-
07	465 N	260	-0-	-205	-0-	22 1	238 3	Y	-0-	-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	102 1	716 3	Y	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 54		RRCID -> 227543		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848		
05	341 N	228	-0-	-113	-0-	17 1	211 3	Y	-0-	-0-
06	330 N	214	-0-	-116	-0-	18 1	196 3	Y	-0-	-0-
07	341 N	128	-0-	-213	-0-	11 1	117 3	Y	-0-	-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24 1	231 3	Y	-0-	-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	36 1	255 3	Y	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 7		RRCID -> 227556		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 3		RRCID -> 227872		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407		
05	279 N	185	-0-	-94	-0-	47 1	138 3	Y	-0-	1
06	240 N	163	-0-	-77	-0-	41 1	122 3	Y	-0-	1
07	217 N	117	-0-	-100	-0-	27 1	90 3	Y	-0-	1
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	31 1	124 3	Y	-0-	1
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	13 1	77 3	Y	-0-	1
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	1

VT MANRY 2292		WELL #: 8		RRCID -> 228133		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303		
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	113 1	333 3	Y	-0-	3
06	390 N	292	-0-	-98	-0-	73 1	219 3	Y	-0-	3
07	403 N	301	-0-	-102	-0-	69 1	232 3	Y	-0-	3
08	434 N	291	-0-	-143	-0-	59 1	232 3	Y	-0-	3
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	38 1	229 3	Y	-0-	3
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	3

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 69		RRCID -> 228454		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796		
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	44 1	534 3	Y	-0-	-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	36 1	403 3	Y	-0-	-0-
07	527 N	197	-0-	-330	-0-	17 1	180 3	Y	-0-	-0-
08	589 N	438	-0-	-151	-0-	41 1	397 3	Y	-0-	-0-
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	55 1	388 3	Y	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
MEADOR STATE		WELL #: 15		RRCID -> 228828		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	109 1	311 3	Y	-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	116 1	292 3	Y	-0-
07	372 N	269	-0-	-103	-0-	66 1	203 3	Y	-0-
08	434 N	226	-0-	-208	-0-	63 1	163 3	Y	-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	110 1	381 3	Y	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT

VT MANRY 2292		WELL #: 5		RRCID -> 229001		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351	
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	95 1	279 3	Y	-0-
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	78 1	235 3	Y	-0-
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	71 1	238 3	Y	-0-
08	372 N	291	-0-	-81	-0-	58 1	233 3	Y	-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	42 1	252 3	Y	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT

VT MANRY 2292		WELL #: 7		RRCID -> 229036		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422	
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	88 1	257 3	Y	-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	73 1	219 3	Y	-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	92 1	309 3	Y	-0-
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	68 1	271 3	Y	-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	46 1	275 3	Y	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT

MEADOR STATE		WELL #: 19		RRCID -> 229377		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745	
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	44 1	534 3	Y	-0-
06	540 N	486	-0-	-54	-0-	40 1	446 3	Y	-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-
08	589 N	460	-0-	-129	-0-	43 1	417 3	Y	-0-
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	61 1	425 3	Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 70		RRCID -> 229378		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754	
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	41 1	504 3	Y	-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	45 1	498 3	Y	-0-
07	496 N	320	-0-	-176	-0-	28 1	292 3	Y	-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	59 1	575 3	Y	-0-
09	540 N	473	-0-	-67	-0-	59 1	414 3	Y	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT

MEADOR STATE		WELL #: 16		RRCID -> 229591		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660	
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	82 1	232 3	Y	-0-
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	105 1	264 3	Y	-0-
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	84 1	256 3	Y	-0-
08	310 N	125	-0-	-185	-0-	35 1	90 3	Y	-0-
09	360 N	293	-0-	-67	-0-	66 1	227 3	Y	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT

VT MANRY 2292		WELL #: 9		RRCID -> 230030		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308	
05	341 N	298	-0-	-43	-0-	76 1	222 3	Y	-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	93 1	278 3	Y	-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	99 1	331 3	Y	-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	78 1	311 3	Y	-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	55 1	335 3	Y	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT MANRY 2292		WELL #: 6		RRCID -> 230356		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	109	1	321	3	Y	-0-	3
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	104	1	312	3	Y	-0-	3
07	372 N	284	-0-	-88	-0-	65	1	219	3	Y	-0-	3
08	403 N	215	-0-	-188	-0-	43	1	172	3	Y	-0-	3
09	390 N	225	-0-	-165	-0-	32	1	193	3	Y	-0-	3
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	3

VT MANRY 2292		WELL #: 10		RRCID -> 230549		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392			
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	67	1	198	3	Y	-0-	8
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	63	1	188	3	Y	-0-	8
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	60	1	203	3	Y	-0-	8
08	279 N	214	-0-	-65	-0-	43	1	171	3	Y	-0-	8
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	35	1	211	3	Y	-0-	8
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT	8

PALAFOX 59		WELL #: 2		RRCID -> 230727		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COX 1047		WELL #: 1		RRCID -> 230739		COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772			
05	496 N	464	-0-	-32	-0-	35	1	429	3	Y	-0-	-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	Y	-0-	-0-
07	465 N	290	-0-	-175	-0-	25	1	265	3	Y	-0-	-0-
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	39	1	383	3	Y	-0-	-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	70	1	492	3	Y	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 11		RRCID -> 231017		COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312			
05	279 N	86	-0-	-193	-0-	22	1	64	3	Y	-0-	8
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	73	1	218	3	Y	-0-	8
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	72	1	240	3	Y	-0-	8
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	57	1	227	3	Y	-0-	8
09	300 N	125	-0-	-175	-0-	18	1	107	3	Y	-0-	8
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT	8

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 9		RRCID -> 231214		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814			
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	28	1	343	3	Y	-0-	-0-
06	420 N	333	-0-	-87	-0-	27	1	306	3	Y	-0-	-0-
07	403 N	186	-0-	-217	-0-	16	1	170	3	Y	-0-	-0-
08	372 N	13	-0-	-359	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	391	3	Y	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 12		RRCID -> 231959		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404			
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	104	1	307	3	Y	-0-	3
06	510 N	279	-0-	-231	-0-	70	1	209	3	Y	-0-	3
07	465 N	277	-0-	-188	-0-	63	1	214	3	Y	-0-	3
08	403 N	248	-0-	-155	-0-	50	1	198	3	Y	-0-	3
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	34	1	208	3	Y	-0-	3
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAUNDERS 108		WELL #: 9		RRCID -> 232467		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	76	1	936	3	Y	-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	65	1	725	3	Y	-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	50	1	527	3	Y	-0-
08	837 N	603	-0-	-234	-0-	56	1	547	3	Y	-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	114	1	799	3	Y	-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 18		RRCID -> 232770		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524			
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	Y	-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	-0-
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	16	1	167	3	Y	-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	42	1	404	3	Y	-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	50	1	348	3	Y	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 28		RRCID -> 232778		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402			
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	8	1	55	3	Y	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT

OWEN 3		WELL #: 3		RRCID -> 232779		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206			
05	372 N	298	-0-	-74	-0-	127	1	171	3	Y	-0-
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	43	1	252	3	Y	-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	44	1	266	3	Y	-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	49	1	262	3	Y	-0-
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	40	1	257	3	Y	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 45		RRCID -> 232782		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795			
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	-0-
07	248 N	131	-0-	-117	-0-	11	1	120	3	Y	-0-
08	217 N	163	-0-	-54	-0-	15	1	148	3	Y	-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	25	1	178	3	Y	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT

VT MANRY 2292		WELL #: 14		RRCID -> 233067		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407			
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	120	1	352	3	Y	-0-
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	101	1	303	3	Y	-0-
07	434 N	384	-0-	-50	-0-	88	1	296	3	Y	-0-
08	465 N	354	-0-	-111	-0-	71	1	283	3	Y	-0-
09	390 N	312	-0-	-78	-0-	44	1	268	3	Y	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 65		RRCID -> 233160		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796			
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	3	Y	-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	12	1	136	3	Y	-0-
07	155 N	75	-0-	-80	-0-	7	1	68	3	Y	-0-
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	10	1	100	3	Y	-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	15	1	109	3	Y	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
VT MANRY 2292		WELL #: 13		RRCID -> 233200		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	23	1	68	3	Y	-0-		3
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	3	Y	-0-		3
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	24	1	82	3	Y	-0-		3
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	28	1	109	3	Y	-0-		3
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	3	Y	-0-		3
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		3

VT MANRY 2292		WELL #: 17		RRCID -> 233908		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

VT MANRY 2292		WELL #: 15		RRCID -> 233970		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486					
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	32	1	95	3	Y	-0-		3
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	42	1	127	3	Y	-0-		3
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	36	1	119	3	Y	-0-		3
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	36	1	141	3	Y	-0-		3
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	3	Y	-0-		3
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		3

OWEN 4		WELL #: 3		RRCID -> 234817		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334					
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	95	1	128	3	N	-0-		-0-
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	24	1	141	3	N	-0-		-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	16	1	96	3	N	-0-		-0-
08	217 N	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	3	N	-0-		-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	49	1	314	3	N	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 33		RRCID -> 234827		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468					
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-		-0-
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	12	1	140	3	Y	-0-		-0-
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	8	1	89	3	Y	-0-		-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	-0-		-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	181	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 15		RRCID -> 234831		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474					
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	66	1	815	3	Y	-0-		-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	666	3	Y	-0-		-0-
07	651 N	506	-0-	-145	-0-	44	1	462	3	Y	-0-		-0-
08	651 N	531	-0-	-120	-0-	50	1	481	3	Y	-0-		-0-
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	96	1	676	3	Y	-0-		-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 74		RRCID -> 234913		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750					
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-		-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	12	1	136	3	Y	-0-		-0-
07	155 N	79	-0-	-76	-0-	7	1	72	3	Y	-0-		-0-
08	186 N	114	-0-	-72	-0-	11	1	103	3	Y	-0-		-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	16	1	112	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VT MANNY ST OF TX 1138		WELL #: 5		RRCID -> 234926		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	94 1	276 3	Y	-0-	-0-
06	510 N	373	-0-	-137	-0-	93 1	280 3	Y	-0-	-0-
07	527 N	368	-0-	-159	-0-	84 1	284 3	Y	-0-	-0-
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	73 1	289 3	Y	-0-	-0-
09	360 N	259	-0-	-101	-0-	37 1	222 3	Y	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110		WELL #: 13		RRCID -> 235040		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378		
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	92 1	1134 3	Y	-0-	-0-
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	114 1	1275 3	Y	-0-	-0-
07	992 N	627	-0-	-365	-0-	54 1	573 3	Y	-0-	-0-
08	992 N	718	-0-	-274	-0-	67 1	651 3	Y	-0-	-0-
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	151 1	1065 3	Y	-0-	-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 37		RRCID -> 235042		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	59	-0-	59	59	6 1	53 3	Y	-0-	-0-
09	14B DENY	58	-0-	58	117	7 1	51 3	Y	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	117			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 81		RRCID -> 235512		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311		
05	558 N	392	-0-	-166	-0-	30 1	362 3	Y	-0-	-0-
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	28 1	319 3	Y	-0-	-0-
07	403 N	222	-0-	-181	-0-	19 1	203 3	Y	-0-	-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	41 1	392 3	Y	-0-	-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	66 1	465 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 22		RRCID -> 235897		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495		
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	66 1	808 3	Y	-0-	-0-
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	76 1	847 3	Y	-0-	-0-
07	961 N	633	-0-	-328	-0-	55 1	578 3	Y	-0-	-0-
08	868 N	687	-0-	-181	-0-	64 1	623 3	Y	-0-	-0-
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	149 1	1050 3	Y	-0-	-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 17		RRCID -> 236431		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309		
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17 1	202 3	Y	-0-	-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17 1	188 3	Y	-0-	-0-
07	217 N	122	-0-	-95	-0-	11 1	111 3	Y	-0-	-0-
08	217 N	141	-0-	-76	-0-	13 1	128 3	Y	-0-	-0-
09	210 N	138	-0-	-72	-0-	17 1	121 3	Y	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT MANNY 2292		WELL #: 18		RRCID -> 236503		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459		
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	32 1	94 3	Y	-0-	1
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	36 1	108 3	Y	-0-	1
07	155 N	82	-0-	-73	-0-	19 1	63 3	Y	-0-	1
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	28 1	109 3	Y	-0-	1
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	20 1	120 3	Y	-0-	1
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		20	RRCID ->	236512	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6721	PERF. 6309 - 6409		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	Y	-0-		-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	-0-		-0-
07	279 N	180	-0-	-99	-0-	16	1	164	3	Y	-0-		-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	259	3	Y	-0-		-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	362	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		73	RRCID ->	236650	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6612 - 6720		
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	50	1	612	3	Y	-0-		-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	55	1	611	3	Y	-0-		-0-
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	42	1	448	3	Y	-0-		-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		-0-
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	233	1	1642	3	Y	-0-		-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		3	RRCID ->	236707	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7368 - 7531		
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	71	1	209	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	67	1	203	3	Y	-0-		-0-
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	64	1	214	3	Y	-0-		-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	57	1	227	3	Y	-0-		-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	46	1	280	3	Y	-0-		-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		16	RRCID ->	237024	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7668	PERF. 7264 - 7419		
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	14	1	39	3	Y	-0-		3
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	32	1	97	3	Y	-0-		3
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	24	1	81	3	Y	-0-		3
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	3	Y	-0-		3
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	15	1	94	3	Y	-0-		3
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		3

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		54	RRCID ->	237478	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6448 - 6472		
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	5	1	55	3	Y	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	3	Y	-0-		-0-
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	Y	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		43	RRCID ->	238164	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6654 - 6772		
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	13	1	164	3	Y	-0-		-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	-0-		-0-
07	217 N	116	-0-	-101	-0-	10	1	106	3	Y	-0-		-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	3	Y	-0-		-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	21	1	148	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1502	RRCID ->	238468	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6487 - 6629		
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	28	1	61	3	N	-0-		-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	42	1	73	3	N	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	36	1	74	3	N	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	30	1	73	3	N	-0-		-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	30	1	70	3	N	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 6603		RRCID -> 240259		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	434 N	345	-0-	-89	-0-	52 1	293 3	N	-0-	-0-
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	32 1	285 3	N	-0-	-0-
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	54 1	258 3	N	-0-	-0-
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	48 1	290 3	N	-0-	-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	65 1	284 3	N	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6002		RRCID -> 240283		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552		
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	103 1	217 3	N	-0-	-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	135 1	232 3	N	-0-	-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	33 1	66 3	N	-0-	-0-
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	24 1	56 3	N	-0-	-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	28 1	64 3	N	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 70		RRCID -> 240289		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440		
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	39 1	475 3	Y	-0-	-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	41 1	454 3	Y	-0-	-0-
07	620 N	324	-0-	-296	-0-	28 1	296 3	Y	-0-	-0-
08	527 N	417	-0-	-110	-0-	39 1	378 3	Y	-0-	-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	70 1	492 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C"		WELL #: 5701		RRCID -> 240379		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534		
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	52 1	111 3	N	-0-	-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	70 1	119 3	N	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	51 1	104 3	N	-0-	-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	38 1	92 3	N	-0-	-0-
09	150 N	40	-0-	-110	-0-	12 1	28 3	N	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 76		RRCID -> 241011		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274		
05	14B DENY	122	-0-	122	366	9 1	113 3	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	72	-0-	72	438	6 1	66 3	Y	-0-	-0-
07	462 X	24	-0-	-438	-0-	2 1	22 3	Y	-0-	-0-
08	124 N	7	-0-	-117	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	3 1	24 3	Y	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 77		RRCID -> 241049		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764		
05	217 N	87	-0-	-130	-0-	7 1	80 3	Y	-0-	-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	25 1	283 3	Y	-0-	-0-
07	248 N	86	-0-	-162	-0-	7 1	79 3	Y	-0-	-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22 1	208 3	Y	-0-	-0-
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	34 1	239 3	Y	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 72		RRCID -> 241604		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843		
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21 1	258 3	Y	-0-	-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21 1	232 3	Y	-0-	-0-
07	279 N	140	-0-	-139	-0-	12 1	128 3	Y	-0-	-0-
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	22 1	210 3	Y	-0-	-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	33 1	228 3	Y	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		11	RRCID ->	241609	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6693	PERF. 6264 -	6397	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	837 N	675	-0-	-162	-0-	51	1	624	3	Y	-0-		-0-
06	870 N	623	-0-	-247	-0-	51	1	572	3	Y	-0-		-0-
07	775 N	394	-0-	-381	-0-	34	1	360	3	Y	-0-		-0-
08	682 N	482	-0-	-200	-0-	45	1	437	3	Y	-0-		-0-
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	120	1	847	3	Y	-0-		-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		25	RRCID ->	241738	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF. 6327 -	6628	
05	558 N	534	-0-	-24	-0-	40	1	494	3	Y	-0-		-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	43	1	478	3	Y	-0-		-0-
07	558 N	321	-0-	-237	-0-	28	1	293	3	Y	-0-		-0-
08	527 N	450	-0-	-77	-0-	42	1	408	3	Y	-0-		-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	83	1	587	3	Y	-0-		-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		21	RRCID ->	241740	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6444 -	6464	
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	Y	-0-		-0-
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	10	1	114	3	Y	-0-		-0-
07	155 N	55	-0-	-100	-0-	5	1	50	3	Y	-0-		-0-
08	155 N	53	-0-	-102	-0-	5	1	48	3	Y	-0-		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-

COX 1047		WELL #:		2	RRCID ->	241746	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6674 -	6804	
05	806 N	681	-0-	-125	-0-	51	1	630	3	Y	-0-		-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	63	1	705	3	Y	-0-		-0-
07	682 N	490	-0-	-192	-0-	42	1	448	3	Y	-0-		-0-
08	682 N	484	-0-	-198	-0-	45	1	439	3	Y	-0-		-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	98	1	688	3	Y	-0-		-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #:		20	RRCID ->	241757	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6238 -	6342	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	241766	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 7106 -	7260	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		87	RRCID ->	241928	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6560 -	6584	
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	32	1	394	3	Y	-0-		-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	Y	-0-		-0-
07	403 N	201	-0-	-202	-0-	17	1	184	3	Y	-0-		-0-
08	403 N	333	-0-	-70	-0-	31	1	302	3	Y	-0-		-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	74	1	524	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAUNDERS 108		WELL #: 11		RRCID -> 241932		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	682 N	571	-0-	-111	-0-	43 1	528 3	Y	-0-		-0-
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	51 1	575 3	Y	-0-		-0-
07	341 N	277	-0-	-64	-0-	24 1	253 3	Y	-0-		-0-
08	558 N	157	-0-	-401	-0-	15 1	142 3	Y	-0-		-0-
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	101 1	713 3	Y	-0-		-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAUNDERS 108		WELL #: 16		RRCID -> 241933		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN 4		WELL #: 4		RRCID -> 241938		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256			
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	181 1	242 3	Y	-0-		-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	59 1	347 3	Y	-0-		-0-
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	56 1	345 3	Y	-0-		-0-
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	59 1	320 3	Y	-0-		-0-
09	420 N	358	-0-	-62	-0-	48 1	310 3	Y	-0-		-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT MARIN TRUST'S ST OF TX		WELL #: 6603		RRCID -> 242011		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798			
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	235 1	1317 3	N	-0-		-0-
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	162 1	1426 3	N	-0-		-0-
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	264 1	1262 3	N	-0-		-0-
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	210 1	1269 3	N	-0-		-0-
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	287 1	1262 3	N	-0-		-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 36		RRCID -> 242097		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392			
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	70 1	854 3	Y	-0-		-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	57 1	638 3	Y	-0-		-0-
07	589 N	485	-0-	-104	-0-	42 1	443 3	Y	-0-		-0-
08	775 N	365	-0-	-410	-0-	34 1	331 3	Y	-0-		-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	101 1	710 3	Y	-0-		-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109		WELL #: 42		RRCID -> 242198		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481			
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	26 1	325 3	Y	-0-		-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	31 1	345 3	Y	-0-		-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	21 1	219 3	Y	-0-		-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	28 1	269 3	Y	-0-		-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	46 1	321 3	Y	-0-		-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN 3		WELL #: 6		RRCID -> 242222		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186			
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	83 1	111 3	Y	-0-		-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	23 1	137 3	Y	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	18 1	110 3	Y	-0-		-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	14 1	78 3	Y	-0-		-0-
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	12 1	78 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
PALAFOX 109		WELL #: 45		RRCID -> 243664		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	217 N	173	-0-	-44	-0-	13 1	160 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	16 1	178 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	99	-0-	-118	-0-	9 1	90 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	14 1	139 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	28 1	198 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 46		RRCID -> 243714		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796					
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	21 1	257 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	22 1	247 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	161	-0-	-118	-0-	14 1	147 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279 N	27	-0-	-252	-0-	3 1	24 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	52 1	362 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT				-0-

PALAFOX STATE 107		WELL #: 40		RRCID -> 244622		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557					
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24 1	291 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20 1	218 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	9 1	100 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21 1	199 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	53 1	373 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT				-0-

COX 1047		WELL #: 5		RRCID -> 244636		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751					
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	33 1	401 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	34 1	386 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	434 N	298	-0-	-136	-0-	26 1	272 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	52 1	506 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420 N	108	-0-	-312	-0-	13 1	95 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT				-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 5		RRCID -> 244641		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848					
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	39 1	484 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	43 1	484 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	465 N	320	-0-	-145	-0-	28 1	292 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	85 1	600 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT				-0-

OWEN 3		WELL #: 7		RRCID -> 245170		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208					
05	496 N	379	-0-	-117	-0-	162 1	217 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	420 N	354	-0-	-66	-0-	52 1	302 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	434 N	342	-0-	-92	-0-	48 1	294 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	54 1	288 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	41 1	269 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: L 45A		RRCID -> 247265		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912					
05	961 N	822	-0-	-139	-0-	156 1	666 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	251 1	583 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	899 N	773	-0-	-126	-0-	233 1	540 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	837 N	785	-0-	-52	-0-	225 1	560 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	840 N	809	-0-	-31	-0-	309 1	500 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 92		RRCID -> 247280		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	96	1	1175	3	Y	-0-		-0-
06	1020 N	994	-0-	-26	-0-	82	1	912	3	Y	-0-		-0-
07	1054 N	703	-0-	-351	-0-	61	1	642	3	Y	-0-		-0-
08	1054 N	910	-0-	-144	-0-	85	1	825	3	Y	-0-		-0-
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	136	1	958	3	Y	-0-		-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C"		WELL #: 5601		RRCID -> 247299		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952					
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	110	1	234	3	N	-0-		-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	117	1	201	3	N	-0-		-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	79	1	162	3	N	-0-		-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	68	1	163	3	N	-0-		-0-
09	120 N	52	-0-	-68	-0-	16	1	36	3	N	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 69		RRCID -> 247387		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410					
05	2697 X	1978	-0-	-719	-0-	149	1	1829	3	N	-0-		-0-
06	2610 X	1847	-0-	-763	-0-	151	1	1696	3	N	-0-		-0-
07	2697 X	1115	-0-	-1582	-0-	96	1	1019	3	N	-0-		-0-
08	2046 X	1763	-0-	-283	-0-	165	1	1598	3	N	-0-		-0-
09	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	298	1	2094	3	N	-0-		-0-
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 90		RRCID -> 247388		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440					
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	80	1	987	3	Y	-0-		-0-
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	85	1	957	3	Y	-0-		-0-
07	930 N	683	-0-	-247	-0-	59	1	624	3	Y	-0-		-0-
08	930 N	814	-0-	-116	-0-	76	1	738	3	Y	-0-		-0-
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	141	1	994	3	Y	-0-		-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 68		RRCID -> 247420		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290					
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	19	1	227	3	Y	-0-		-0-
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	12	1	132	3	Y	-0-		-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	19	1	206	3	Y	-0-		-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	3	Y	-0-		-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	50	1	355	3	Y	-0-		-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 53		RRCID -> 247494		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791					
05	279 N	227	-0-	-52	-0-	17	1	210	3	Y	-0-		-0-
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	18	1	199	3	Y	-0-		-0-
07	248 N	127	-0-	-121	-0-	11	1	116	3	Y	-0-		-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-		-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 6		RRCID -> 247807		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801					
05	620 N	597	-0-	-23	-0-	45	1	552	3	Y	-0-		-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	50	1	562	3	Y	-0-		-0-
07	620 N	356	-0-	-264	-0-	31	1	325	3	Y	-0-		-0-
08	589 N	44	-0-	-545	-0-	4	1	40	3	Y	-0-		-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	84	1	593	3	Y	-0-		-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		-0-

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	179	1	378	3	N	-0-			-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	211	1	362	3	N	-0-			-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	189	1	386	3	N	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	128	1	308	3	N	-0-			-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	146	1	333	3	N	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

 PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	17	1	188	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	123	-0-	-94	-0-	11	1	112	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	134	-0-	-83	-0-	13	1	121	3	Y	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

 BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

05	496 N	434	-0-	-62	-0-	33	1	401	3	Y	-0-			-0-
06	450 N	429	-0-	-21	-0-	35	1	394	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	251	-0-	-183	-0-	22	1	229	3	Y	-0-			-0-
08	434 N	296	-0-	-138	-0-	28	1	268	3	Y	-0-			-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	62	1	434	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

 PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	46	1	563	3	Y	-0-			-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	543	3	Y	-0-			-0-
07	651 N	431	-0-	-220	-0-	37	1	394	3	Y	-0-			-0-
08	620 N	504	-0-	-116	-0-	47	1	457	3	Y	-0-			-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	97	1	685	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

 OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

05	465 N	432	-0-	-33	-0-	184	1	248	3	Y	-0-			-0-
06	450 N	417	-0-	-33	-0-	61	1	356	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	60	1	368	3	Y	-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	68	1	367	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	54	1	347	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

 COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

05	899 N	829	-0-	-70	-0-	78	1	751	3	N	-0-			-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	148	1	870	3	N	-0-			-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	259	1	730	3	N	-0-			-0-
08	837 N	624	-0-	-213	-0-	41	1	583	3	N	-0-			-0-
09	1020 N	613	-0-	-407	-0-	64	1	549	3	N	-0-			-0-
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

 VT ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	44	1	245	3	N	-0-			-0-
06	240 N	128	-0-	-112	-0-	13	1	115	3	N	-0-			-0-
07	217 N	92	-0-	-125	-0-	16	1	76	3	N	-0-			-0-
08	279 N	114	-0-	-165	-0-	16	1	98	3	N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	3	N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
 MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	124 N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	2	N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	N	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	4	1	149	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

05	589 N	532	-0-	-57	-0-	12	1	520	2	N	-0-			-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	11	1	465	2	N	-0-			-0-
07	620 N	361	-0-	-259	-0-	8	1	353	2	N	-0-			-0-
08	527 N	367	-0-	-160	-0-	9	1	358	2	N	-0-			-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	13	1	479	2	N	-0-			-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	13	1	476	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	1116 N	898	-0-	-218	-0-	21	1	877	2	N	-0-			-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	22	1	915	2	N	-0-			-0-
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	30	1	1341	2	N	-0-			-0-
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	27	1	1088	2	N	-0-			-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	26	1	934	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1012	-0-	-166	-0-	27	1	985	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	13	1	543	2	N	-0-			-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	12	1	510	2	N	-0-			-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463	2	N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	409	2	N	-0-			-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	11	1	400	2	N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	11	1	401	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	N	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	8	1	345	2	N	-0-			-0-
07	434 N	322	-0-	-112	-0-	7	1	315	2	N	-0-			-0-
08	434 N	286	-0-	-148	-0-	7	1	279	2	N	-0-			-0-
09	360 N	314	-0-	-46	-0-	9	1	305	2	N	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	10	1	377	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000										
MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:	1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	713 N	666	-0-	-47	-0-	15	1	651	2	N	-0-	-0-	-0-
06	660 N	595	-0-	-65	-0-	14	1	581	2	N	-0-	-0-	-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	17	1	746	2	N	-0-	-0-	-0-
08	651 N	578	-0-	-73	-0-	14	1	564	2	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	500	-0-	-100	-0-	14	1	486	2	N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	555	-0-	-158	-0-	15	1	540	2	N	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:	1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A		
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	8	1	333	2	N	-0-	-0-	-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	8	1	314	2	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	323	-0-	-49	-0-	7	1	316	2	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	281	-0-	-60	-0-	7	1	274	2	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	9	1	305	2	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	7	1	273	2	N	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:	2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A		
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	7	1	271	2	N	-0-	-0-	-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	8	1	359	2	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	7	1	261	2	N	-0-	-0-	-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	308	2	N	-0-	-0-	-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	N	-0-	-0-	-0-

MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:	4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A		
05	186 N	126	-0-	-60	-0-	3	1	123	2	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	90	-0-	-60	-0-	2	1	88	2	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	2	N	-0-	-0-	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	N	-0-	-0-	-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	2	1	81	2	N	-0-	-0-	-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:	3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A		
05	527 N	475	-0-	-52	-0-	11	1	464	2	N	-0-	-0-	-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	N	-0-	-0-	-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	12	1	524	2	N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	10	1	421	2	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	389	-0-	-61	-0-	11	1	378	2	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	384	-0-	-143	-0-	10	1	374	2	N	-0-	-0-	-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:	1	RRCID ->	060879	COMPL. DATE	05/05/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A		
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	2	N	-0-	-0-	-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	11	1	441	2	N	-0-	-0-	-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	13	1	596	2	N	-0-	-0-	-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	11	1	433	2	N	-0-	-0-	-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	10	1	368	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	381	2	N	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:	1	RRCID ->	060880	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	N/A		
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	8	1	330	2	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	343	-0-	-47	-0-	8	1	335	2	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	372	-0-	-62	-0-	8	1	364	2	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	7	1	289	2	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	226	-0-	-104	-0-	6	1	220	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	263	-0-	-109	-0-	7	1	256	2	N	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000										
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:	2	RRCID ->	061471	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	6 1	236 2	N	-0-				-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	6 1	255 2	N	-0-				-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	7 1	314 2	N	-0-				-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	7 1	274 2	N	-0-				-0-
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	7 1	244 2	N	-0-				-0-
10	310 N	206	-0-	-104	-0-	5 1	201 2	N	-0-				-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:	2	RRCID ->	061636	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	N/A		
05	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	25 1	1039 2	N	-0-				-0-
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	24 1	963 2	N	-0-				-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	27 1	1182 2	N	-0-				-0-
08	1054 N	993	-0-	-61	-0-	24 1	969 2	N	-0-				-0-
09	990 N	913	-0-	-77	-0-	25 1	888 2	N	-0-				-0-
10	1085 N	929	-0-	-156	-0-	24 1	905 2	N	-0-				-0-

COX, G.A.		WELL #:	2	RRCID ->	061637	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A		
05	434 N	254	-0-	-180	-0-	6 1	248 2	N	-0-				-0-
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	8 1	311 2	N	-0-				-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	12 1	546 2	N	-0-				-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	10 1	391 2	N	-0-				-0-
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	7 1	253 2	N	-0-				-0-
10	558 N	223	-0-	-335	-0-	7 1	216 2	N	-0-				-0-

COX, G.A.		WELL #:	1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A		
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 1		N	-0-				-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 2		N	-0-				-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2		N	-0-				-0-
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 2		N	-0-				-0-
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	162 2		N	-0-				-0-
*10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-				-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:	3	RRCID ->	061875	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A		
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	8 1	335 2	N	-0-				-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8 1	317 2	N	-0-				-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	8 1	374 2	N	-0-				-0-
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	7 1	297 2	N	-0-				-0-
09	330 N	258	-0-	-72	-0-	7 1	251 2	N	-0-				-0-
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	7 1	265 2	N	-0-				-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:	3	RRCID ->	061876	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	N/A		
05	589 N	500	-0-	-89	-0-	12 1	488 2	N	-0-				-0-
06	510 N	479	-0-	-31	-0-	11 1	468 2	N	-0-				-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	11 1	480 2	N	-0-				-0-
08	496 N	365	-0-	-131	-0-	9 1	356 2	N	-0-				-0-
09	480 N	385	-0-	-95	-0-	10 1	375 2	N	-0-				-0-
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	13 1	472 2	N	-0-				-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:	6	RRCID ->	061878	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	N/A		
05	403 N	276	-0-	-127	-0-	6 1	270 2	N	-0-				-0-
06	330 N	240	-0-	-90	-0-	6 1	234 2	N	-0-				-0-
07	403 N	308	-0-	-95	-0-	7 1	301 2	N	-0-				-0-
08	279 N	169	-0-	-110	-0-	4 1	165 2	N	-0-				-0-
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	6 1	200 2	N	-0-				-0-
10	310 N	212	-0-	-98	-0-	6 1	206 2	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		5	RRCID ->	062001	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7092 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	4 1	163 2	N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4 1	152 2	N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	6 1	250 2	N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	6 1	242 2	N	-0-			-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	4 1	127 2	N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5 1	181 2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	069914	COMPL. DATE	01/30/1977	TOTAL DEPTH	7013 PERF. N/A		
05	310 N	249	-0-	-61	-0-	6 1	243 2	N	-0-			-0-
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	5 1	221 2	N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	7 1	314 2	N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	6 1	248 2	N	-0-			-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	6 1	216 2	N	-0-			-0-
10	310 N	233	-0-	-77	-0-	6 1	227 2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	070395	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	6947 PERF. N/A		
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	9 1	372 2	N	-0-			36
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	9 1	376 2	N	-0-			36
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	9 1	378 2	N	-0-			36
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	8 1	336 2	N	-0-			36
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	8 1	297 2	N	-0-			36
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	8 1	305 2	N	-0-			36

MIDDLETON 25		WELL #:		1	RRCID ->	073754	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7100 PERF. N/A		
05	259 X	259	-0-	-0-	-0-	6 1	253 2	Y	-0-			10
06	300 X	211	-0-	-89	-0-	5 1	206 2	Y	-0-			10
07	310 X	264	-0-	-46	-0-	6 1	258 2	Y	-0-			10
08	310 X	213	-0-	-97	-0-	5 1	208 2	Y	-0-			10
09	300 X	198	-0-	-102	-0-	5 1	193 2	Y	-0-			10
10	279 X	192	-0-	-87	-0-	5 1	187 2	Y	-0-			10

MIDDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	073794	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7320 PERF. N/A		
05	546 X	546	-0-	-0-	-0-	13 1	533 2	Y	-0-			13
06	406 X	406	-0-	-0-	-0-	10 1	396 2	Y	-0-			13
07	576 X	576	-0-	-0-	-0-	13 1	563 2	Y	-0-			13
08	486 X	486	-0-	-0-	-0-	12 1	474 2	Y	-0-			13
09	601 X	601	-0-	-0-	-0-	16 1	585 2	Y	-0-			13
10	634 X	634	-0-	-0-	-0-	17 1	617 2	Y	-0-			13

MIDDLETON -16-		WELL #:		1	RRCID ->	074113	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	7225 PERF. N/A		
05	132 X	132	-0-	-0-	-0-	3 1	129 2	Y	-0-			9
06	210 X	106	-0-	-104	-0-	3 1	103 2	Y	-0-			9
07	186 X	102	-0-	-84	-0-	2 1	100 2	Y	-0-			9
08	124 X	64	-0-	-60	-0-	2 1	62 2	Y	-0-			9
09	120 X	75	-0-	-45	-0-	2 1	73 2	Y	-0-			9
10	124 X	124	-0-	-0-	-0-	3 1	121 2	Y	-0-			9

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000														
MIDDLETON "6"		WELL #:		RRCID -> 076578		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2019																

MIDDLETON -16-		WELL #:		2		RRCID -> 076599		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 7225		PERF. N/A	
05	341	X	235	-0-	-106	-0-	5	1	230	2	Y	-0-	10
06	330	X	251	-0-	-79	-0-	6	1	245	2	Y	-0-	10
07	310	X	251	-0-	-59	-0-	6	1	245	2	Y	-0-	10
08	248	X	245	-0-	-3	-0-	6	1	239	2	Y	-0-	10
09	240	X	219	-0-	-21	-0-	6	1	213	2	Y	-0-	10
10	248	X	207	-0-	-41	-0-	5	1	202	2	Y	-0-	10

MIDDLETON -25-		WELL #:		2		RRCID -> 076600		COMPL. DATE 04/24/1978		TOTAL DEPTH 7050		PERF. N/A	
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	10
06	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-	10
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-	10
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	10
09	30	X	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	10
10	31	X	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	10

MIDDLETON -3-		WELL #:		1		RRCID -> 077494		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 7250		PERF. N/A	
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	206	2	Y	-0-	14
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	Y	-0-	14
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	2	Y	-0-	14
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	4	1	160	2	Y	-0-	14
09	210	N	86	-0-	-124	-0-	2	1	84	2	Y	-0-	14
10	217	N	127	-0-	-90	-0-	3	1	124	2	Y	-0-	14

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		E 5		RRCID -> 078038		COMPL. DATE 04/20/1978		TOTAL DEPTH 7050		PERF. N/A	
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	9	1	360	2	N	-0-	-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	6	1	256	2	N	-0-	-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	8	1	360	2	N	-0-	-0-
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	8	1	321	2	N	-0-	-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	N	-0-	-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	8	1	302	2	N	-0-	-0-

MIDDLETON '3'		WELL #:		2		RRCID -> 078830		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 7250		PERF. N/A	
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	12	1	515	2	Y	-0-	-0-
06	630	N	462	-0-	-168	-0-	11	1	451	2	Y	-0-	-0-
07	744	N	473	-0-	-271	-0-	10	1	463	2	Y	-0-	-0-
08	527	N	438	-0-	-89	-0-	11	1	427	2	Y	-0-	-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	14	1	491	2	Y	-0-	-0-
10	465	N	346	-0-	-119	-0-	9	1	337	2	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
MIDDLETON		WELL #:		2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	6938 - 7069		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	16	1	691	2	Y	-0-		11	
06	600 N	494	-0-	-106	-0-	12	1	482	2	Y	-0-		11	
07	868 N	348	-0-	-520	-0-	8	1	340	2	Y	-0-		11	
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	20	1	792	2	Y	-0-		11	
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	18	1	650	2	Y	-0-		11	
*10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	18	1	657	2	Y	-0-		11	

MIDDLETON		WELL #:		1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	6775 - 6894		
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	26	1	1097	2	Y	-0-		10	
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	25	1	1004	2	Y	-0-		10	
07	1271 N	1090	-0-	-181	-0-	24	1	1066	2	Y	-0-		10	
08	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	26	1	1038	2	Y	-0-		10	
09	1020 N	976	-0-	-44	-0-	27	1	949	2	Y	-0-		10	
10	1085 N	979	-0-	-106	-0-	26	1	953	2	Y	-0-		10	

MIDDLETON FEE		WELL #:		2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6695 - 6830		
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	Y	-0-		1	
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	6	1	235	2	Y	-0-		1	
07	403 N	247	-0-	-156	-0-	5	1	242	2	Y	-0-		1	
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	6	1	260	2	Y	-0-		1	
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	Y	-0-		1	
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	-0-		1	

MIDDLETON FEE		WELL #:		3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	6782 - 6846		
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	15	1	644	2	Y	-0-		3	
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	16	1	642	2	Y	-0-		3	
07	806 N	60	-0-	-746	-0-	1	1	59	2	Y	-0-		3	
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	24	1	973	2	Y	-0-		3	
09	660 N	629	-0-	-31	-0-	17	1	612	2	Y	-0-		3	
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	18	1	678	2	Y	-0-		3	

MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	6563 - 6671		
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	12	1	516	2	Y	-0-		3	
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	11	1	455	2	Y	-0-		3	
07	620 N	479	-0-	-141	-0-	11	1	468	2	Y	-0-		3	
08	527 N	433	-0-	-94	-0-	11	1	422	2	Y	-0-		3	
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	16	1	581	2	Y	-0-		3	
*10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	21	1	776	2	Y	-0-		3	

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6690 - 6799		
05	651 N	475	-0-	-176	-0-	11	1	464	2	N	-0-		98	
06	480 N	197	-0-	-283	-0-	5	1	192	2	N	-0-		98	
07	744 N	5	-0-	-739	-0-	5	2			N	-0-		98	
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		98	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		98	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		98	

MIDDLETON FEE		WELL #:		4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6610 - 6770		
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	11	1	456	2	Y	-0-		1	
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	12	1	508	2	Y	-0-		1	
07	558 N	346	-0-	-212	-0-	8	1	338	2	Y	-0-		1	
08	465 N	353	-0-	-112	-0-	9	1	344	2	Y	-0-		1	
09	510 N	313	-0-	-197	-0-	9	1	304	2	Y	-0-		1	
*10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	Y	-0-		1	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON FEE		WELL #:		5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6648 -	6772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		876 N	876	-0-	-0-	-0-	20 1	856 2	Y	-0-			15
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	18 1	726 2	Y	-0-			15
07		992 N	822	-0-	-170	-0-	18 1	804 2	Y	-0-			15
08		868 N	745	-0-	-123	-0-	18 1	727 2	Y	-0-			15
09		750 N	743	-0-	-7	-0-	20 1	723 2	Y	-0-			15
10		837 N	791	-0-	-46	-0-	21 1	770 2	Y	-0-			15

MIDDLETON FEE		WELL #:		6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF. 6622 -	6740
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	13 1	557 2	Y	-0-		3
06		712 N	712	-0-	-0-	-0-	17 1	695 2	Y	-0-		3
07		837 N	486	-0-	-351	-0-	11 1	475 2	Y	-0-		3
08		558 N	503	-0-	-55	-0-	12 1	491 2	Y	-0-		3
09		720 N	64	-0-	-656	-0-	2 1	62 2	Y	-0-		3
*10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	22 1	815 2	Y	-0-		3

MIDDLETON		WELL #:		1801	RRCID ->	092022	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7071 -	7179
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2022 - WELL PLUGGED 2/3/2022

MIDDLETON		WELL #:		2002	RRCID ->	092023	COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6814 -	6942
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	7 1	312 2	Y	-0-		17
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	8 1	331 2	Y	-0-		17
07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	11 1	476 2	Y	-0-		17
08		310 N	253	-0-	-57	-0-	6 1	247 2	Y	-0-		17
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	10 1	359 2	Y	-0-		17
*10		524 N	524	-0-	-0-	-0-	14 1	510 2	Y	-0-		17

MIDDLETON, TRIPHENE "E"		WELL #:		6	RRCID ->	093416	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 6712 -	6820
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	15 1	631 2	N	-0-		-0-
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	15 1	619 2	N	-0-		-0-
07		848 N	848	-0-	-0-	-0-	19 1	829 2	N	-0-		-0-
08		527 N	493	-0-	-34	-0-	12 1	481 2	N	-0-		-0-
09		510 N	431	-0-	-79	-0-	12 1	419 2	N	-0-		-0-
10		527 N	442	-0-	-85	-0-	12 1	430 2	N	-0-		-0-

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		7	RRCID ->	144319	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6688 -	6708
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		-0-
08		3100 N	4117	-0-	1017	1017	4117 2		N	-0-		-0-
09		1067 N	50	-0-	-1017	-0-	50 2		N	-0-		-0-
10		155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2		N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	146423	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	6532 - 6654		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON TR. 26		WELL #:		3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6718 - 6836		
05	589 N	524	-0-	-65	-0-	12	1	512	2	N	-0-			143
06	450 N	396	-0-	-54	-0-	9	1	387	2	N	-0-			143
07	558 N	513	-0-	-45	-0-	11	1	502	2	N	-0-			143
08	527 N	415	-0-	-112	-0-	10	1	405	2	N	-0-			143
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	10	1	351	2	N	-0-			143
10	527 N	393	-0-	-134	-0-	10	1	383	2	N	-0-			143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL		WELL #:		F 4	RRCID ->	199392	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7075 - 7100		
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	19	1	805	2	N	-0-			-0-
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	21	1	839	2	N	-0-			-0-
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	21	1	954	2	N	-0-			-0-
08	837 N	581	-0-	-256	-0-	14	1	567	2	N	-0-			-0-
09	840 N	555	-0-	-285	-0-	15	1	540	2	N	-0-			-0-
10	868 N	611	-0-	-257	-0-	16	1	595	2	N	-0-			-0-

MEADOR, BEASLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	205422	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6568 - 6746		
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-			-0-

MEADOR, BEASLEY "B"		WELL #:		10	RRCID ->	205753	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6550 - 6704		
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #:		7	RRCID ->	214718	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6917 - 6941		
05	930 N	710	-0-	-220	-0-	16	1	694	2	N	-0-			15
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	19	1	763	2	N	-0-			15
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	2	N	-0-			15
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	17	1	670	2	N	-0-			15
09	780 N	764	-0-	-16	-0-	21	1	743	2	N	-0-			15
10	961 N	743	-0-	-218	-0-	20	1	723	2	N	-0-			15

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	226026	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6522 - 6640		
05	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-			-0-
06	570 N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-			-0-
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-			-0-
09	510 N	391	-0-	-119	-0-	391	2			N	-0-			-0-
10	589 N	385	-0-	-204	-0-	385	2			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000							
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		3001	RRCID ->	270189	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6600 - 7020
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	961 N	869	-0-	-92	-0-	20 1	849 2	N	-0-	14	
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	21 1	861 2	N	-0-	14	
07	1085 N	987	-0-	-98	-0-	22 1	965 2	N	-0-	14	
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	22 1	889 2	N	-0-	14	
09	870 N	795	-0-	-75	-0-	22 1	773 2	N	-0-	14	
10	992 N	801	-0-	-191	-0-	21 1	780 2	N	-0-	14	

PRIME OPERATING COMPANY		677770									
SAUNDERS, J.R.		WELL #:		1	RRCID ->	057560	COMPL. DATE	04/04/1973	TOTAL DEPTH	6810	PERF. N/A
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-	-0-	
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-	-0-	
07	403 N	172	-0-	-231	-0-	172 2		N	-0-	-0-	
08	1302 N	567	-0-	-735	-0-	567 2		N	-0-	-0-	
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-	-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAUNDERS-EISENHOWER		WELL #:		2	RRCID ->	068382	COMPL. DATE	08/24/1976	TOTAL DEPTH	6612	PERF. N/A
05	930 N	685	-0-	-245	-0-	685 2		N	-0-	-0-	
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-	-0-	
07	217 N	58	-0-	-159	-0-	58 2		N	-0-	-0-	
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 2		N	-0-	-0-	
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-	-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	107243	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	6946	PERF. 6723 - 6842
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-	-0-	
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2		N	-0-	-0-	
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-	-0-	
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	-0-	
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-	-0-	
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX "A"		WELL #:		2	RRCID ->	111309	COMPL. DATE	05/23/1984	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 5559 - 6714
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-	
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-	-0-	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-	-0-	
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	-0-	
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

BARREDA		WELL #:		1B	RRCID ->	138965	COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6519 - 6704
05	341 N	257	-0-	-84	-0-	257 2		N	-0-	-0-	
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-	-0-	
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915									
FASKEN				WELL #:	2	RRCID ->	212450	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6532 - 6716
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-	
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN				WELL #:	1	RRCID ->	212452	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6563 - 6753
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-	
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-	
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN				WELL #:	3	RRCID ->	214161	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6422 - 6598
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-	
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-	
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN				WELL #:	4	RRCID ->	214771	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6106 - 6514
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-	
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-	
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-	
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN				WELL #:	10	RRCID ->	214775	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6490 - 6674
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-	
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-	
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN				WELL #:	5	RRCID ->	215045	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6296 - 6550
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-	
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-	
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN B				WELL #:	6	RRCID ->	215053	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	5850 - 6474
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-	
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-	
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
FASKEN B		WELL #:		9	RRCID ->	215098	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 5890 - 6312
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-	
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-	
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-	
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-	

FASKEN		WELL #:		7	RRCID ->	215193	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6356 - 6635
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3	N	-0-		-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3	N	-0-		-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-	

FASKEN B		WELL #:		19	RRCID ->	215215	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 6364 - 6616
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-	
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-	
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-	

FASKEN B		WELL #:		15	RRCID ->	215216	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6603	PERF. 6059 - 6217
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3	N	-0-		-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-	

FASKEN B		WELL #:		17	RRCID ->	215217	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 6140 - 6296
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3	N	-0-		-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-	

FASKEN B		WELL #:		14	RRCID ->	215218	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 6198 - 6287
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-	
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-	
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-	
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-	

FASKEN		WELL #:		11	RRCID ->	215223	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 6315 - 6587
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3	N	-0-		-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3	N	-0-		-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN B		WELL #:		13	RRCID ->	215241	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6288 - 6382	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-	
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-		-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-	
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN		WELL #:		12	RRCID ->	216707	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6393 - 6462	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-	
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-		-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-	
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN B		WELL #:		21	RRCID ->	217386	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6238 - 6396	
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-	
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-		-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-	
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3	N	-0-		-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN B		WELL #:		27	RRCID ->	217394	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6274 - 6346	
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-	
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-		-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-	
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3	N	-0-		-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN, S.		WELL #:		26	RRCID ->	217426	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6640 - 6716	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-	
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN		WELL #:		18	RRCID ->	219770	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6902	PERF. 6420 - 6516	
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-	
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-		-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		-0-	
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3	N	-0-		-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN B		WELL #:		16	RRCID ->	220017	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6723	PERF. 6258 - 6332	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-	
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-		-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-	
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN		WELL #:		31	RRCID ->	222382	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6227 -	6378
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		23	RRCID ->	222392	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	6718	PERF. 5926 -	5938
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		22	RRCID ->	222430	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6642	PERF. 6050 -	6201
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		24	RRCID ->	222959	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6206 -	6606
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		25	RRCID ->	223060	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6340 -	6606
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3		N	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		29	RRCID ->	223066	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6320 -	6438
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-		-0-
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3		N	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		28	RRCID ->	223067	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6046 -	6180
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN		WELL #:		32	RRCID ->	223089	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6418 - 6680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-	-0-	
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-	
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-	
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-	
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		N	-0-	-0-	
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN		WELL #:		34	RRCID ->	223293	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6412 - 6586	
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-	
06		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-	-0-	
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-	
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-	-0-	
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3		N	-0-	-0-	
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN		WELL #:		33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6528 - 6700	
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-	-0-	
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-	
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-	
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-	
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	149 3		N	-0-	-0-	
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN		WELL #:		30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6512 - 6684	
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-	
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-	
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-	
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-	-0-	
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-	-0-	
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN B		WELL #:		35	RRCID ->	225840	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6828	PERF. 6376 - 6526	
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-	-0-	
06		180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		N	-0-	-0-	
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-	
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-	
09		180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3		N	-0-	-0-	
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (WILCOX)				52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		9	RRCID ->	259324	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2804 - 3605	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//	52211 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978								
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	043993	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	2513 - 2780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	28 1	341 3	N	-0-		-0-
06	390 N	344	-0-	-46	-0-	28 1	316 3	N	-0-		-0-
07	279 N	162	-0-	-117	-0-	14 1	148 3	N	-0-		-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	043995	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	2688 - 2781
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	69 1	160 3	N	-0-		-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	79 1	171 3	N	-0-		-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	71 1	160 3	N	-0-		-0-
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	52 1	104 3	N	-0-		-0-
09	240 N	177	-0-	-63	-0-	40 1	137 3	N	-0-		-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:	8	RRCID ->	045631	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2690 - 2734
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	14 1	162 3	N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	23 1	163 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	054199	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2954 - 2960
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	18 1	223 3	N	-0-		-0-
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	19 1	211 3	N	-0-		-0-
07	248 N	114	-0-	-134	-0-	10 1	104 3	N	-0-		-0-
08	248 N	125	-0-	-123	-0-	12 1	113 3	N	-0-		-0-
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	26 1	179 3	N	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:	12	RRCID ->	091696	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	2533 - 2962
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:	13	RRCID ->	091697	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2514 - 2702
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 C	RRCID -> 182705	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	2872 - 2878	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

W. V. BOOTH ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 197792	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2838 - 2841
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		7	RRCID -> 254643	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	2806 - 2816
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600)		52211 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
SAUNDERS 106		WELL #:		3	RRCID -> 181385	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2581 - 2585
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800)		52211 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
DIRKS BOOTH		WELL #:		1	RRCID -> 256646	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	2817 - 2827
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	449 1	1280 3	Y	-0-	-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	472 1	1192 3	Y	-0-	-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	413 1	1263 3	Y	-0-	-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	543 1	1398 3	Y	-0-	-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	409 1	1420 3	Y	-0-	-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)		52215 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
BOOTH, W. V.		WELL #:		B 1	RRCID -> 075410	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	9596 - 9785
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	556		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	556		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-			-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	7	1	37	3	N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

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

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3149	-0-	49	49	85	1	3062	3	Y	2			80
06	2904 N	2855	-0-	-49	-0-	593	1	2262	3	Y	-0-			80
07	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	608	1	2387	3	Y	-0-			80
08	2976 X	2864	-0-	-112	-0-	647	1	2217	3	Y	-0-			80
09	2880 X	2780	-0-	-100	-0-	631	1	2149	3	Y	-0-			80
10	3162 X	2014	-0-	-1148	-0-	597	1	1417	3	Y	-0-			80

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2635 N	21	-0-	-2614	-0-	21	3			Y	-0-			57
06	2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-			57
07	868 N	55	-0-	-813	-0-	11	1	44	3	Y	-0-			57
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			57
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-			57
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	14	1	31	3	Y	-0-			57

LEONOR (FRIO S-5)		//CONT.//		53297 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
ARCADIO		WELL #:		3	RRCID ->	219399	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8800 - 8808	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG)				53306 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		16	RRCID ->	242207	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9404 - 9414	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
DULANEY-BRUNI		WELL #:		3	RRCID ->	257483	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	9426 - 9456	
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	467	2	N	2		26
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	461	1	1293	2	N	7		33
07	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	623	1	2263	2	N	-0-		33
08	3100 N	3523	-0-	423	423	2018	1	1505	2	N	-0-		33
09	563 N	140	-0-	-423	-0-	140	2			N	-0-		33
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		33

LEYENDECKER (6100)				53484 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC				251741									
BARRERA-LEYENDECKER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	169825	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6421 - 6427	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20

LEYENDECKER (6900)				53484 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652									
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		5-C	RRCID ->	154059	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	6913 - 6981	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LEYENDECKER (6900) //CONT.// 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656												
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407												
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	53	1	162	3	N	53
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	80	1	216	3	N	53
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	40	1	88	3	N	53
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	53
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	36	1	12	3	N	53
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	109	1	69	3	N	53

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407												
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	327	1	993	3	N	84
06	1050	N	767	-0-	-283	-0-	13	9	206	1	N	92
07	1209	N	859	-0-	-350	-0-	9	9	266	1	N	95
08	1333	N	647	-0-	-686	-0-	3	9	242	1	N	100
09	780	N	268	-0-	-512	-0-	6	9	199	1	N	100
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	6	9	690	1	N	105

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450												
05	620	N	126	-0-	-494	-0-	31	1	95	3	Y	38
*06	210	N	77	-0-	-133	-0-	21	1	56	3	Y	38
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	87	1	193	3	Y	38
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	105	1	174	3	Y	38
*09	90	N	66	-0-	-24	-0-	49	1	17	3	Y	38
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	109	1	69	3	Y	-0-

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438												
05	248	N	11	-0-	-237	-0-	3	1	8	3	N	57
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	24	1	64	3	N	57
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	13	1	29	3	N	57
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	45	1	75	3	N	57
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	603	1	208	3	N	57
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	38	1	24	3	N	57

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1116	N	371	-0-	-745	-0-	92	1	279	3	Y	-0-					57
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	157	1	423	3	Y	-0-					57
07	775	N	151	-0-	-624	-0-	47	1	104	3	Y	-0-					57
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	157	1	259	3	Y	-0-					57
09	570	N	85	-0-	-485	-0-	63	1	22	3	Y	-0-					57
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	194	1	123	3	Y	-0-					57

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	213	1	646	3	N	13					63	
							14	9										
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	266	1	715	3	N	12					75	
							13	9										
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	211	1	469	3	N	-0-					75	
08	868	N	422	-0-	-446	-0-	159	1	263	3	N	-0-					75	
09	990	N	166	-0-	-824	-0-	123	1	43	3	N	-0-					75	
10	682	N	508	-0-	-174	-0-	311	1	197	3	N	-0-					75	

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	185	1	561	3	N	8					75	
							9	9										
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	320	1	859	3	N	7					82	
							8	9										
07	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	406	1	900	3	N	10					92	
							11	9										
08	744	N	664	-0-	-80	-0-	248	1	410	3	N	5					97	
							6	9										
09	1200	N	320	-0-	-880	-0-	238	1	82	3	N	-0-					97	
10	1302	N	567	-0-	-735	-0-	347	1	220	3	N	-0-					97	

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LIBRE				WELL #:	15	RRCID ->	212459	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10422 - 10448	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2232 N	1350	-0-	-882	-0-	332	1	1009	3	N	8		117
06	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	384	1	1031	3	N	5		122
07	1488 N	1158	-0-	-330	-0-	359	1	797	3	N	2		124
08	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	472	1	780	3	N	13		137
09	1410 N	567	-0-	-843	-0-	421	1	146	3	N	-0-		137
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-		137

LIBRE				WELL #:	18	RRCID ->	213312	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10373 - 10387	
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	441	1	1339	3	N	7		84
06	2160 N	1775	-0-	-385	-0-	479	1	1287	3	N	8		92
07	1860 N	1548	-0-	-312	-0-	475	1	1053	3	N	18		110
08	1798 N	1689	-0-	-109	-0-	634	1	1047	3	N	7		117
09	1770 N	677	-0-	-1093	-0-	497	1	172	3	N	7		124
10	1550 N	1100	-0-	-450	-0-	671	1	426	3	N	3		127

LIBRE				WELL #:	19	RRCID ->	213690	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	10718	PERF.10506 - 10525	
05	620 N	307	-0-	-313	-0-	76	1	231	3	N	-0-		182
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	165	1	443	3	N	8		190
07	713 N	423	-0-	-290	-0-	130	1	287	3	N	5		195
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	120	1	198	3	N	4		199
09	630 N	273	-0-	-357	-0-	203	1	70	3	N	-0-		199
10	434 N	219	-0-	-215	-0-	134	1	85	3	N	-0-		199

LIBRE EAST				WELL #:	1	RRCID ->	214704	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10520 - 10544	
05	1116 N	813	-0-	-303	-0-	200	1	607	3	N	5		47
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	297	1	799	3	N	10		57
07	961 N	734	-0-	-227	-0-	228	1	506	3	N	-0-		57
08	806 N	385	-0-	-421	-0-	142	1	234	3	N	8		65
09	1110 N	201	-0-	-909	-0-	149	1	52	3	N	-0-		65
10	744 N	286	-0-	-458	-0-	175	1	111	3	N	-0-		65

LIBRE EAST				WELL #:	3	RRCID ->	215120	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10401 - 10424	
05	558 N	1	-0-	-557	-0-	1	3			N	-0-		45
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		45
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		45
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LIBRE				WELL #: 17	RRCID -> 216115	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10405	- 10442				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3039 N	1601	-0-	-1438	-0-	392 17 9	1192 3	N	15				172
06	1440 N	1178	-0-	-262	-0-	314 20 9	844 3	N	18				190
07	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	450 28 9	998 3	N	25				215
08	1612 N	887	-0-	-725	-0-	329 15 9	543 3	N	14				229
09	1170 N	567	-0-	-603	-0-	419 3 9	145 3	N	3				232
10	1488 N	919	-0-	-569	-0-	551 18 9	350 3	N	16	176	1		72

LIBRE				WELL #: 27	RRCID -> 216535	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10434	- 10448				
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	552 1	1678 3	N	-0-				80
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	247 1	663 3	N	-0-				80
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	199 1	442 3	N	-0-				80
08	1240 N	986	-0-	-254	-0-	367 13 9	606 3	N	12				92
09	900 N	464	-0-	-436	-0-	345 1	119 3	N	-0-				92
10	651 N	15	-0-	-636	-0-	9 1	6 3	N	-0-				92

LIBRE				WELL #: 16	RRCID -> 216582	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10472	- 10502				
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				23
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	24 1 9	65 3	Y	1				24
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	29 1 9	65 3	Y	1				25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				25
09	90 N	7	-0-	-83	-0-	5 1	2 3	Y	-0-				25
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	4 1	3 3	Y	-0-	7	1		18

LIBRE				WELL #: 23	RRCID -> 216709	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10400	- 10422				
05	T. A.	4	-0-	4	4	1 1	3 3	Y	-0-				11
06	T. A.	1	-0-	1	5	1 3		Y	-0-				11
07	T. A.	9	-0-	9	14	3 1	6 3	Y	-0-				11
08	30 X	16	-0-	-14	-0-	6 1	10 3	Y	-0-				11
09	4 X	4	-0-	-0-	-0-	3 1	1 3	Y	-0-				11
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	35 1	22 3	Y	-0-				11

LIBRE				WELL #: 20	RRCID -> 216976	COMPL. DATE 02/07/2006	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10400	- 10422				
05	620 N	388	-0-	-232	-0-	96 1	292 3	Y	-0-				94
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	159 4 9	427 3	Y	4				98
07	558 N	433	-0-	-125	-0-	134 1 9	298 3	Y	1				99
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	168 7 9	277 3	Y	6				105
09	600 N	280	-0-	-320	-0-	208 1	72 3	Y	-0-				105
10	434 N	220	-0-	-214	-0-	134 1 9	85 3	Y	1	27	1		79

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LIBRE		WELL #:		21	RRCID ->	217473	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10480 - 10508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	3100 N	1351	-0-	-1749	1692	319 1	968 3	Y	58				180
06	1736 N	44	-0-	-1692	-0-	64 9	12 1	Y	-0-				180
07	1643 N	52	-0-	-1591	-0-	16 1	32 3	Y	-0-				180
08	1364 N	100	-0-	-1264	-0-	21 1	36 3	Y	40	171	1		49
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	44 9	5 3	Y	203	169	1		83
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	14 1	16 3	Y	-0-	62	1		21
						223 9							
						25 1							

LIBRE		WELL #:		5R	RRCID ->	218281	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10415 - 10436	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5

LIBRE		WELL #:		28	RRCID ->	218283	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10512 - 10532	
*11	263 N	229	-0-	-34	-0-	50 1	178 3	N	1				161
*12	186 N	68	-0-	-118	-0-	1 9	16 1	N	-0-				161
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	19 1	61 3	N	-0-				161
*02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-				161
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				161
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				161
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	57 1	153 3	N	-0-				161
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
*09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-				161
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151	1		10

LIBRE EAST		WELL #:		8	RRCID ->	218645	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10433 - 10452	
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	38 1	115 3	N	2				99
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	2 9	31 1	N	-0-				99
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	45 1	100 3	N	-0-				99
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	41 1	68 3	N	-0-				99
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				99
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				99

LIBRE		WELL #:		24	RRCID ->	219891	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10471 - 10489	
05	3100 N	1027	-0-	-2073	261	252 1	766 3	Y	8				98
06	1567 N	1306	-0-	-261	-0-	9 9	354 1	Y	-0-				98
07	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	449 1	995 3	Y	7				105
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	8 9	552 1	Y	14				119
09	1320 N	315	-0-	-1005	-0-	15 9	234 1	Y	-0-				119
10	1457 N	771	-0-	-686	-0-	468 1	297 3	Y	5	124	1		-0-
						6 9							

OIL AND GAS DIVISION

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LIBRE EAST		WELL #:		9	RRCID ->	221278	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	10168 - 10200
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	38 1	114 3	Y	7			73
06	180 N	143	-0-	-37	-0-	8 9						73
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	39 1	104 3	Y	-0-			73
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	70 1	155 3	Y	7			80
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	8 9						80
10	248 N	7	-0-	-241	-0-	60 1	99 3	Y	-0-			80
						47 1	16 3	Y	-0-			80
						4 1	3 3	Y	-0-			80

LIBRE		WELL #:		32	RRCID ->	221540	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10412 - 10434
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	22 1	8 3	N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

LIBRE		WELL #:		31	RRCID ->	221621	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10525 - 10555
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	24 1	64 3	Y	-0-			33
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	99 1	219 3	Y	-0-			33
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	19 1	32 3	Y	-0-			33
09	90 N	14	-0-	-76	-0-	10 1	4 3	Y	-0-			33
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			33

LIBRE		WELL #:		34	RRCID ->	222129	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10490 - 10510
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	273 1	828 3	Y	3			117
06	960 N	647	-0-	-313	-0-	3 9						124
*07	1054 N	696	-0-	-358	-0-	173 1	466 3	Y	7			124
*08	1116 N	331	-0-	-785	-0-	8 9						124
*09	660 N	80	-0-	-580	-0-	216 1	480 3	Y	-0-			124
10	713 N	108	-0-	-605	-0-	125 1	206 3	Y	-0-			124
						59 1	21 3	Y	-0-			124
						66 1	42 3	Y	-0-	110 1		14

LIBRE		WELL #:		33	RRCID ->	222202	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10340 - 10370
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			21
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	19 1	51 3	Y	-0-			21
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	12 1	26 3	Y	-0-			21
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	7 1	11 3	Y	1			22
						1 9						22
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			22
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			22

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LIBRE				WELL #:	35	RRCID ->	222349	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10400	- 10419	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2852 X	2090	-0-	-762	-0-	516	1	1567	3	Y	6			55
06	2160 X	1729	-0-	-431	-0-	468	1	1258	3	Y	3			58
07	2108 X	1544	-0-	-564	-0-	479	1	1062	3	Y	3			61
08	2077 X	1151	-0-	-926	-0-	434	1	717	3	Y	-0-			61
09	1740 N	731	-0-	-1009	-0-	543	1	188	3	Y	-0-			61
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	36	1	25

LIBRE				WELL #:	36	RRCID ->	222399	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10391	- 10413	
05	620 N	554	-0-	-66	-0-	136	1	412	3	Y	5			44
06	570 N	376	-0-	-194	-0-	102	1	274	3	Y	-0-			44
07	558 N	466	-0-	-92	-0-	144	1	320	3	Y	2			46
08	558 N	373	-0-	-185	-0-	140	1	230	3	Y	3			49
09	390 N	3	-0-	-387	-0-	3	9	1	3	Y	-0-			49
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	2	1			Y	1	38	1	12

LIBRE				WELL #:	26	RRCID ->	222579	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10416	- 10435	
05	T. A.	1	-0-	1	56	1	3			Y	-0-			4
06	T. A.	21	-0-	21	77	6	1	15	3	Y	-0-			4
07	77 X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-			4
08	15 X	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	Y	-0-			4
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	23	1	8	3	Y	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

LIBRE				WELL #:	37	RRCID ->	225664	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10560	- 10577	
05	T. A.	21	-0-	21	21	5	1	15	3	Y	1			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	21	1	9			Y	-0-			15
07	T. A.	58	-0-	58	79	18	1	40	3	Y	-0-			15
08	79 X	-0-	-0-	-79	-0-					Y	1	11	1	5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	13	1	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

LIBRE				WELL #:	25	RRCID ->	230017	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10473	- 10505	
05	558 N	330	-0-	-228	-0-	82	1	248	3	Y	-0-			45
06	210 N	110	-0-	-100	-0-	30	1	80	3	Y	-0-			45
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	37	1	83	3	Y	-0-			45
08	341 N	40	-0-	-301	-0-	15	1	25	3	Y	-0-			45
09	120 N	27	-0-	-93	-0-	20	1	7	3	Y	-0-			45
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	95	1	60	3	Y	27			72

LIBRE EAST				WELL #:	10	RRCID ->	230535	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10599	- 10631	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			39
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	38	1	103	3	Y	-0-			39
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	Y	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			39
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	5	1	3	3	Y	-0-			39

OIL AND GAS DIVISION

LIL MISS (PETTUS)		53567 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
3D OIL COMPANY, LLC		953807												
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 4 C		RRCID -> 130008		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 4596 - 4602				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIL MISS (PETTUS 3290)		53567 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
3D OIL COMPANY, LLC		953807												
MOFFETT L.P. EST		WELL #: 2026		RRCID -> 123154		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 3289 - 3297				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	169	1	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

MOFFETT, L.P.		53567 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
		953807												
		WELL #: 4277		RRCID -> 126054		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 3412		PERF. 3263 - 3269				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIL MISS (P-2)		53567 606		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
3D OIL COMPANY, LLC		953807												
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 4 T		RRCID -> 165117		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 4644 - 4649				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LILIA (WILCOX)		53571 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652												
BRUNI, LILIA		WELL #: 1		RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9135 - 9264				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2	2	1	18
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			18
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	N	3	3	1	18
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			18

BRUNI, LILIA		53571 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		029652												
		WELL #: 6		RRCID -> 163688		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9116 - 9312				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3	3	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1	-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		8	RRCID ->	164874	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8982 -	9364
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	1	7
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-		389 2		Y	-0-		7
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-		276 2	7 9	Y	6	1	7
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205 2		Y	-0-		7

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		11	RRCID ->	169608	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	10747	PERF. 8758 -	9360
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 2		Y	-0-		5
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		1862 2	10 9	Y	9	1	5
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-		1013 2		Y	-0-		5
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-		769 2	19 9	Y	17	1	5
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1233 2		Y	-0-		5

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		10	RRCID ->	170860	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8730 -	9290
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-		724 2		Y	-0-		21
07	3100 N	3702	-0-	602	602		3679 2	23 9	Y	21	1	21
08	3100 N	3058	-0-	-42	560		3058 2		Y	-0-		21
09	3000 N	3152	-0-	152	712		3107 2	45 9	Y	41	1	21
10	3081 X	2369	-0-	-712	-0-		2369 2		Y	-0-		21

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		16	RRCID ->	174429	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9066 -	9086
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 2		Y	-0-		9
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 2		Y	-0-		9
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 2		Y	-0-		9
09	120 N	40	-0-	-80	-0-		39 2	1 9	Y	1	1	9
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		9

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		15	RRCID ->	175840	COMPL. DATE	01/29/2000	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 8769 -	9352
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-		311 2	1 9	N	1	1	2
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279 2		N	-0-		2
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-		318 2	1 9	N	1	1	2
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238 2		N	-0-		2

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		18	RRCID ->	177871	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9311 -	9478
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359 2		Y	-0-		12
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1238 2	7 9	Y	6	1	12
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		1006 2		Y	-0-		12
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		1154 2	14 9	Y	13	1	12
10	1240 N	906	-0-	-334	-0-		906 2		Y	-0-		12

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		17	RRCID ->	183605	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8914 -	9600
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377 2		Y	-0-		17
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-		566 2	6 9	Y	5	1	17
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 2		Y	-0-		17
09	390 N	328	-0-	-62	-0-		317 2	11 9	Y	10	1	17
10	403 N	217	-0-	-186	-0-		217 2		Y	-0-		17

LILIA (WILCOX)															
//CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652															
BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			4
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	Y	-2	2	1	4
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			4
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4	4	1	4
10		310 N	209	-0-	-101	-0-	209	2			Y	-0-			4

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-			5
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1	1	1	5
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-			5
09		600 N	357	-0-	-243	-0-	354	2	3	9	Y	3	3	1	5
10		620 N	362	-0-	-258	-0-	362	2			Y	-0-			5

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656															
BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LILIA (WILCOX 8700)															
//CONT.// 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652															
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			5
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	1	1	5
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			5
09		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1537	2	2	9	N	2	2	1	5
10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			5

LIZ (LOBO 6)															
HILCORP ENERGY COMPANY 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB															
HUBBERD TRUST 386310															
WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061															
05		155 N	109	-0-	-46 B	-23162	5	1	104	2	N	-0-			-0-
06		150 N	141	-0-	-9 B	-23162	7	1	134	2	N	-0-			-0-
07		155 N	136	-0-	-19 B	-23162	6	1	130	2	N	-0-			-0-
08		124 N	75	-0-	-49 B	-23162	4	1	71	2	N	-0-			-0-
09		150 N	119	-0-	-31 B	-23162	6	1	113	2	N	-0-			-0-
10		124 N	201	-0-	77 B	-23085	10	1	191	2	N	-0-			-0-

LIZ (LOBO 6) //CONT.// 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1178 N	1278	-0-	100 B	-46705	154	1	1118	2	N	5	11	1		8
06	1140 N	1301	-0-	161 B	-46544	53	1	1240	2	N	7				15
07	1178 N	533	-0-	-645 B	-46544	23	1	510	2	N	-0-				15
08	1178 N	1107	-0-	-71 B	-46544	41	1	1055	2	N	10	12	1		13
09	1140 N	963	-0-	-177 B	-46544	40	1	923	2	N	-0-				13
10	527 N	998	-0-	471 B	-46073	42	1	949	2	N	6	12	1		7

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	460	3	N	-0-				28
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	3	N	-0-				28
07	372 N	146	-0-	-226	-0-	5	1	141	3	N	-0-				28
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	400	3	N	-0-				28
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	3	N	-0-				28
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	3	N	-0-				28

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	37	1	1107	3	N	-0-				9
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	41	1	1169	3	N	-0-				9
07	930 N	515	-0-	-415	-0-	21	1	494	3	N	-0-				9
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	37	1	1079	3	N	-0-				9
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	42	1	1122	3	N	-0-				9
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	40	1	1046	3	N	-0-				9

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HUBBERD		WELL #:		79	RRCID ->	214259	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8193 - 8377	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HUBBERD "B"				WELL #:	5	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8538 - 8582
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIZ (8200)				54194 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HUBBERD "B"				WELL #:	7	RRCID ->	211342	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8478 - 8566
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-		2
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	4	1	87	2	N	-0-	1 1	1
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	865	2	N	1		2
						1	9						
08	3100 N	5253	-0-	2153	2153	252	1	5001	2	N	-0-	2 1	-0-
09	3000 N	5477	-0-	2477	4630	270	1	5207	2	N	-0-		-0-
10	3100 N	5181	-0-	2081	6711	260	1	4903	2	N	16		16
						18	9						

HUBBERD "B"				WELL #:	6	RRCID ->	212827	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	8624 - 8710
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	81	1	1649	2	N	1		13
						1	9						
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	79	1	1604	2	N	-0-	10 1	3
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	81	1	1647	2	N	2		5
						2	9						
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	74	1	1478	2	N	1	5 1	1
						1	9						
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	83	1	1605	2	N	1		2
						1	9						
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	95	1	1778	2	N	-0-		2

LIZ (8840)				54194 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HUBBERD TRUST				WELL #:	74	RRCID ->	215850	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	8788 - 9024
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIZ (9200)		54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HUBBERD		WELL #: 2		RRCID -> 149470		COMPL. DATE 05/23/1994			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		780 N	780	-0-	-0-	25 1	755 3	N	-0-	-0-	
06		347 N	347	-0-	-0-	12 1	335 3	N	-0-	-0-	
07		651 N	229	-0-	-422	7 1	222 3	N	-0-	-0-	
08		661 N	661	-0-	-0-	22 1	639 3	N	-0-	-0-	
09		413 N	413	-0-	-0-	15 1	398 3	N	-0-	-0-	
10		413 N	413	-0-	-0-	15 1	398 3	N	-0-	-0-	

HUBBERD		WELL #: 4		RRCID -> 149895		COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237		
05		1736 N	1631	-0-	-105	53 1	1578 3	N	-0-	41	
06		1710 N	1517	-0-	-193	51 1	1466 3	N	-0-	41	
07		1736 N	762	-0-	-974	26 1	736 3	N	-0-	41	
08		1898 N	1898	-0-	-0-	63 1	1835 3	N	-0-	41	
09		1571 N	1571	-0-	-0-	56 1	1515 3	N	-0-	41	
10		1684 N	1684	-0-	-0-	61 1	1623 3	N	-0-	41	

HUBBERD		WELL #: 3		RRCID -> 149907		COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128		
05		1147 N	1068	-0-	-79	35 1	1033 3	N	-0-	37	
06		1110 N	999	-0-	-111	34 1	956 3	N	8	45	
						9 9					
07		1209 N	389	-0-	-820	13 1	376 3	N	-0-	45	
08		1088 N	1088	-0-	-0-	36 1	1052 3	N	-0-	45	
09		1311 N	1311	-0-	-0-	47 1	1256 3	N	7	52	
						8 9					
10		1070 N	1070	-0-	-0-	39 1	1023 3	N	7	59	
						8 9					

HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 150071		COMPL. DATE 06/26/1994			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUBBERD		WELL #: 8		RRCID -> 150833		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053		
05		160 N	160	-0-	-0-	5 1	154 3	N	1	20	
						1 9					
06		294 N	294	-0-	-0-	10 1	284 3	N	-0-	20	
07		192 N	192	-0-	-0-	6 1	186 3	N	-0-	20	
08		282 N	282	-0-	-0-	10 1	272 3	N	-0-	20	
09		310 N	310	-0-	-0-	11 1	299 3	N	-0-	20	
10		260 N	260	-0-	-0-	9 1	251 3	N	-0-	20	

HUBBERD		WELL #: 6		RRCID -> 151297		COMPL. DATE 07/25/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904		
05		114 N	114	-0-	-0-	4 1	110 3	N	-0-	39	
06		255 N	255	-0-	-0-	9 1	246 3	N	-0-	39	
07		93 N	49	-0-	-44	2 1	47 3	N	-0-	39	
08		296 N	296	-0-	-0-	10 1	286 3	N	-0-	39	
09		291 N	291	-0-	-0-	10 1	281 3	N	-0-	39	
10		68 N	68	-0-	-0-	2 1	66 3	N	-0-	39	

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD		WELL #: 12		RRCID -> 152213		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 13		RRCID -> 152583		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 15 T		RRCID -> 153746		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 11		RRCID -> 154061		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024								
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	11	1	342	3	N	-0-					18
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	409	3	N	5					23
						3	4	6	9							
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	6	1	131	3	N	-0-					23
						24	4									
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	3	N	-0-					23
09	420 N	255	-0-	-165	-0-	9	1	246	3	N	-0-					23
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	N	-0-					23

HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 154103		COMPL. DATE 01/31/1995		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #: 55		RRCID -> 191700		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486								
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	62	1	1853	3	N	-0-					53
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	63	1	1800	3	N	-0-					53
07	1953 N	556	-0-	-1397	-0-	24	1	532	3	N	-0-					53
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	67	1	1901	3	N	-0-					53
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	67	1	1807	3	N	-0-					53
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	71	1	1869	3	N	-0-					53

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	66 1	1962 3	N	-0-			71
06	2190 N	1991	-0-	-199	-0-	67 1	1917 3	N	-0-			71
						7 4						
07	2232 N	698	-0-	-1534	-0-	30 1	668 3	N	-0-			71
08	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	81 1	2327 3	N	-0-			71
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	74 1	1999 3	N	-0-			71
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	85 1	2242 3	N	-0-			71

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

05	155 N	112	-0-	-43	-0-	4 1	108 3	N	-0-			59
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5 1	148 3	N	-0-			59
07	279 N	18	-0-	-261	-0-	1 1	17 3	N	-0-			59
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	7 1	209 3	N	-0-			59
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	6 1	166 3	N	-0-			59
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5 1	130 3	N	-0-			59

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	64 1	1899 3	N	-0-			95
06	1890 N	1796	-0-	-94	-0-	61 1	1735 3	N	-0-			95
07	1829 N	985	-0-	-844	-0-	33 1	952 3	N	-0-			95
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	78 1	2268 3	N	-0-			95
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	72 1	1930 3	N	-0-			95
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	68 1	1797 3	N	-0-			95

OIL AND GAS DIVISION

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #: 76		RRCID -> 210773		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	150	1	4479	3	N	-0-	58	
06	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	154	1	4394	3	N	15	73	
						17	9						
07	2635 X	1393	-0-	-1242	-0-	46	1	1344	3	N	3	76	
						3	9						
08	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	157	1	4480	3	N	42	118	
						46	9						
09	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	152	1	4090	3	N	6	124	
						7	9						
10	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	150	1	3960	3	N	25	149	
						28	9						

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 15		RRCID -> 135275		COMPL. DATE 06/16/1990		TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356					
05	2112 N	1187	-0-	-925	-0-	135	1	1052	2	Y	-0-	6	
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	131	1	1072	2	Y	-0-	6	
07	1116 N	651	-0-	-465	-0-	64	1	587	2	Y	-0-	6	
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	150	1	1300	2	Y	-0-	6	
09	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	135	1	1031	2	Y	-0-	6	
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	110	1	1062	2	Y	-0-	6	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 17		RRCID -> 146527		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940					
05	9362 X	9056	-0-	-306	-0-	1030	1	8026	2	Y	-0-	42	
06	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	955	1	7845	2	Y	-0-	42	
07	9021 X	4073	-0-	-4948	-0-	400	1	3673	2	Y	-0-	42	
08	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	991	1	8585	2	Y	-0-	42	
09	8790 X	8698	-0-	-92	-0-	1006	1	7692	2	Y	-0-	42	
10	9083 X	8701	-0-	-382	-0-	814	1	7887	2	Y	-0-	42	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 19		RRCID -> 153505		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756					
05	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	143	1	1036	2	Y	3	7 1	4
						3	9						
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	52	1	1220	2	Y	5		9
						6	9						
07	1240 N	693	-0-	-547	-0-	29	1	664	2	Y	-0-		9
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	57	1	1459	2	Y	6	7 1	8
						7	9						
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	53	1	1230	2	Y	-0-		8
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	56	1	1243	2	Y	4	8 1	4
						4	9						

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 20		RRCID -> 153506		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040					
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	23	1	164	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	8	1	198	2	Y	1		3
						1	9						
07	217 N	130	-0-	-87	-0-	5	1	125	2	Y	-0-		3
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	201	2	Y	1	1 1	3
						1	9						
09	210 N	156	-0-	-54	-0-	6	1	150	2	Y	-0-		3
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	1	1 1	3
						1	9						

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HUBBERD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 153621		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8990 - 9034						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 21		RRCID -> 153714		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 8155 - 8278						
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	120	1	936	2	Y	-0-				5
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	105	1	866	2	Y	-0-				5
07	1054	N	512	-0-	-542	-0-	50	1	462	2	Y	-0-				5
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	125	1	1084	2	Y	-0-				5
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	124	1	951	2	Y	-0-				5
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	105	1	1014	2	Y	-0-				5

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 22		RRCID -> 154928		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 9178 - 9294						
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	62	1	479	2	Y	-0-				3
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	149	1	1223	2	Y	-0-				3
07	1085	N	742	-0-	-343	-0-	73	1	669	2	Y	-0-				3
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	182	1	1577	2	Y	-0-				3
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	173	1	1322	2	Y	-0-				3
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	131	1	1273	2	Y	-0-				3

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 24		RRCID -> 156918		COMPL. DATE 01/20/1996		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 8268 - 8342						
05	2635	X	993	-0-	-1642	-0-	120	1	873	2	Y	-0-				-0-
06	2550	X	451	-0-	-2099	-0-	18	1	433	2	Y	-0-				-0-
07	2232	X	1151	-0-	-1081	-0-	49	1	1102	2	Y	-0-				-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	117	1	3012	2	Y	-0-				-0-
09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	87	1	2013	2	Y	-0-				-0-
10	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	96	1	2148	2	Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 25		RRCID -> 157551		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8254 - 8361						
05	8804	X	8043	-0-	-761	-0-	970	1	7048	2	Y	23	50	1		12
06	8520	X	8306	-0-	-214	-0-	337	1	7934	2	Y	32				44
07	8711	X	4320	-0-	-4391	-0-	184	1	4136	2	Y	-0-				44
08	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	341	1	8791	2	Y	42	51	1		35
09	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	348	1	8067	2	Y	-0-				35
10	8587	X	8580	-0-	-7	-0-	366	1	8184	2	Y	27	51	1		11

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 28		RRCID -> 171237		COMPL. DATE 12/13/1998		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8568 - 8573						
05	3100	N	1576	-0-	-1524	-0-	638	179	1397	2	N	-0-				18
06	2230	N	1592	-0-	-638	-0-	173	1	1419	2	N	-0-				18
07	1395	N	1016	-0-	-379	-0-	100	1	916	2	N	-0-				18
08	3100	N	5762	-0-	2662	-0-	596	1	5166	2	N	-0-				18
09	3000	N	4171	-0-	1171	-0-	482	1	3689	2	N	-0-				18
10	3100	N	3814	-0-	714	-0-	4547	357	1	3457	2	N	-0-			18

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: B 30		RRCID -> 173048	COMPL. DATE 05/22/1999	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 8544	- 8549	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	422 1	3291 2	Y	-0-		17
06	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	387 1	3180 2	Y	-0-		17
07	3348 X	1573	-0-	-1775	-0-	154 1	1419 2	Y	-0-		17
08	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	400 1	3464 2	Y	-0-		17
09	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	434 1	3317 2	Y	-0-		17
10	3689 X	3382	-0-	-307	-0-	316 1	3066 2	Y	-0-		17

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 18		RRCID -> 183083		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117		
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	62 1	454 2	Y	1	3 1	7
						1 9					
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	21 1	501 2	Y	2		9
						2 9					
07	527 N	275	-0-	-252	-0-	12 1	263 2	Y	-0-		9
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	23 1	607 2	Y	3	3 1	9
						3 9					
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	22 1	507 2	Y	-0-		9
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	24 1	527 2	Y	2	3 1	8
						2 9					

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 32		RRCID -> 195183		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582		
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	35 1	257 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	11 1	256 2	Y	1		2
						1 9					
07	310 N	229	-0-	-81	-0-	10 1	219 2	Y	-0-		2
08	279 N	240	-0-	-39	-0-	9 1	229 2	Y	2	2 1	2
						2 9					
09	270 N	201	-0-	-69	-0-	8 1	193 2	Y	-0-		2
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	17 1	389 2	Y	1	2 1	1
						1 9					

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 29		RRCID -> 197445		COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586		
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	15 1	119 2	Y	-0-		2
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	6 1	52 2	Y	-0-		2
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	10 1	93 2	Y	-0-		2
08	124 N	63	-0-	-61	-0-	6 1	57 2	Y	-0-		2
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2		Y	-0-		2
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	4 1	39 2	Y	-0-		2

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 37		RRCID -> 213305		COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599		
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-		-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 2	N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 41		RRCID -> 222956		COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566		
05	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	579 1	4516 2	N	-0-		31
06	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	530 1	4352 2	N	-0-		31
07	4867 X	2599	-0-	-2268	-0-	255 1	2344 2	N	-0-		31
08	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	586 1	5078 2	N	-0-		31
09	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	579 1	4426 2	N	-0-		31
10	5084 X	4274	-0-	-810	-0-	400 1	3874 2	N	-0-		31

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		43	RRCID ->	247401	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	9014	PERF. 8222 -	8232	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	44	1	320	2	N	15	32 1	19
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	9	304	2	N	22		41
07	372 N	90	-0-	-282	-0-	13	1	86	2	N	-0-		41
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	24	9			N	29	35 1	35
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	4	1			N	-0-		35
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	18	34 1	19

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		46	RRCID ->	260394	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	8796	PERF. 8516 -	8526	
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	244	1	1770	2	N	12	25 1	6
06	3000 N	3003	-0-	3	3	13	9	2864	2	N	16		22
07	1426 N	1072	-0-	-354	-0-	18	9	1027	2	N	-0-		22
08	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	45	1	2951	2	N	22	26 1	18
09	2850 N	2472	-0-	-378	-0-	114	1	2370	2	N	-0-		18
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	24	9	1856	2	N	14	26 1	6
						102	1						
						83	1						
						15	9						

LOCKHART (P-1, SOUTH)		54312 282		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC.		534178											
MCLEAN, MARRS		WELL #:		29	RRCID ->	209967	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3504 -	3520	
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	201	1	651	2	N	39	24 1	49
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	43	9	697	2	N	35	49 1	35
07	806 N	779	-0-	-27	-0-	208	1	524	2	N	36	48 1	23
08	806 N	663	-0-	-143	-0-	39	9	488	2	N	27	23 1	27
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	215	1	750	2	N	40	24 1	43
*10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	40	9	633	2	N	42	48 1	37
						208	1						
						44	9						
						215	1						
						46	9						

LOCKHART (PETTUS, GAS)		54312 329		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC.		534178											
MCLEAN, MARRS		WELL #:		26	RRCID ->	199154	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3556 -	3562	
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	40	1	130	2	N	7	4 1	7
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	9	139	2	N	6	8 1	5
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	105	2	N	6	9 1	2
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	7	9	98	2	N	5	4 1	3
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	43	1	150	2	N	7	4 1	6
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	29	1	127	2	N	7	8 1	5
						6	9						
						42	1						
						8	9						
						43	1						
						8	9						

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) ABACO OPERATING, LLC CLARK-SAIN		54354 465 000894		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY					
WELL #:		2		RRCID -> 187581		COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	62	1	522	3	7	32			
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	120	1	1037	3	5 8	49			
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	62	1	666	3	2 8	61			
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	15	9				61			
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					61 1	-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-			

CLARK-SAIN		WELL #:		3		RRCID -> 189119			COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887		
05	1209 N	29	-0-	-1180	-0-	28	3	1	9	1	1 8	3		
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					-0-	3			
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					-0-	3			
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	122	3	-0-	3			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	3			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		3			

CLARK-SAIN		WELL #:		4		RRCID -> 190023			COMPL. DATE 07/05/2002			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690		
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	62	1	705	3	5	1 8	5		
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	720	3	2	1 8	6		
07	589 N	403	-0-	-186	-0-	31	1	368	3	4	1 8	9		
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	4	9				9			
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						9			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		9			

CLARK-SAIN		WELL #:		7		RRCID -> 195640			COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412		
05	3100 N	1349	-0-	-1751	270	124	1	1195	3	27	4 8	49		
06	1569 N	1299	-0-	-270	-0-	30	9	1153	3	24	4 8	69		
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	26	9	1337	3	34	4 8	99		
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	124	1	1315	3	20		119		
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	22	9	1281	3	15	106 1	28		
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	17	9					28		

CLARK-SAIN		WELL #:		14		RRCID -> 213684			COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799		
05	837 N	648	-0-	-189	-0-	62	1	586	3	-0-		15		
06	630 N	575	-0-	-55	-0-	60	1	515	3	-0-		15		
07	682 N	302	-0-	-380	-0-	31	1	271	3	-0-		15		
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					-0-		15		
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					-0-		15		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			15		

LOMA BLANCA (FRIO 7300)		54492 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS			
WELDERXP LTD.		907320									
BROOKS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	267336	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	9377 PERF. 7290 - 7292		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOMA BLANCA (9000)		54492 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC		505860									
TRAD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	030457	COMPL. DATE	01/04/1963	TOTAL DEPTH	9610 PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS		54492 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
		505860									
		WELL #:	1	RRCID ->	030641	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	9520 PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29

WELDERXP LTD.		907320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BROOKS - HEIRS		505860									
		WELL #:	1	RRCID ->	181316	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	10672 PERF. 8968 - 9172		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOMA BLANCA (9400)		54492 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC		505860									
TRAD, HANNA		WELL #:	2	RRCID ->	197105	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9525 - 9570		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE)		54507 219		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
STATE 214		WELL #:	1	RRCID ->	159064	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	13200 PERF. 10990 - 11038		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE)		//CONT.//		54507 219	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613						
WELDERS HEIRS 215		WELL #:		1	RRCID -> 162909	COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL DEPTH 13745	PERF. 12248	- 12714	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5642 X	4668	-0-	-974	-0-		4668 3			308
06	6840 X	3623	-0-	-3217	-0-		3623 3			308
07	7068 X	5011	-0-	-2057	-0-		5011 3			308
08	7068 X	3630	-0-	-3438	-0-		3630 3			308
09	5460 X	5101	-0-	-359	-0-		5101 3			308
10	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-		5383 3			308

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)				54509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
EXXON STATE		WELL #:		3	RRCID -> 198019	COMPL. DATE 11/06/2003	TOTAL DEPTH 9060	PERF. 8744	- 8810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EXXON STATE		WELL #:		4	RRCID -> 200643	COMPL. DATE 02/29/2004	TOTAL DEPTH 9052	PERF. 8766	- 8883	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		99
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		99
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		99
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		99
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		99
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		99

WELDER GU 217		WELL #:		1 C	RRCID -> 213015	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 10768	PERF. 8740	- 8875	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WELDERS HEIRS 71		WELL #:		2	RRCID -> 271240	COMPL. DATE 10/01/2012	TOTAL DEPTH 15050	PERF. 8823	- 8865	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		12652			194
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		12652			194
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		12652			194
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		12652			194
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		12652			194
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		12652			194

EXXON STATE		WELL #:		1	RRCID -> 274742	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 14762	PERF. 9268	- 9278	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)		54509 535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
WELDER GU 217		WELL #: 1		RRCID -> 212340		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		54520 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722														
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 141922		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 145748		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 146166		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA VIEJA		WELL #: 4		RRCID -> 147016		COMPL. DATE 08/22/1993		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 166416		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		238722							
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	178461	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	14503	PERF.12460 - 12892
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	201092	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 2248 - 2312
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JENNINGS		WELL #:		70	RRCID ->	176680	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12160 - 12190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1 1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GARZA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	195059	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	15647	PERF.10013 - 10027
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858									
VELA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	181119	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	14530	PERF.12267 - 12330
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2				-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2				-0-
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2				-0-
08	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	2				-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2				-0-
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2				-0-

VELA ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	184035	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	15363	PERF.12241 - 12263
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2				20
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2				20
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2				20
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2				20
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2				20
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2				20

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGHORN, MIDDLE (5800) 54760 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
MILLER, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 068658 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY 891175
CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/03/23

OIL AND GAS DIVISION

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	58	1	301	3	Y	186	186	1			1080
						205	9									
06	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	63	1	323	3	Y	-0-					1080
07	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	63	1	322	3	Y	119					1199
						131	9									
08	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	65	1	351	3	Y	-0-					1199
09	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	65	1	351	3	Y	-0-					1199
10	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	64	1	340	3	Y	20					1219
						22	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					62
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					62
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					62
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					62
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					62
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					62

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					2
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					2
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					2
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					2
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					2
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					2

PALOMA OPERATING, LLC 100344
 PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 11650 - 11685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BUSTAMANTE OIL COMPANY		//CONT.// 112685										
VELA, J.		WELL #: 1		RRCID -> 246911		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WORLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235722		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236754		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 238108		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614				
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
FALCON		WELL #: 1		RRCID -> 273219		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12878 - 12984				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 155182		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 10538 - 11084				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	121	2	N	-0-			-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-	33	1	115	2	N	-0-			-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	-0-	33	1	100	2	N	-0-			-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-	44	1	87	2	N	-0-			-0-
09	150 N	27	-0-	-123	-0-	-0-	11	1	16	2	N	-0-			-0-
10	124 N	23	-0-	-101	-0-	-0-	23	1			N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 11320 - 11335															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728															
05	279 N	42	-0-	-237	-0-	-0-	9	1	33	2	N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF. 10514 - 12550															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836															
05	589 N	562	-0-	-27	-0-	-0-	122	1	440	2	N	-0-			32
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	-0-	121	1	414	2	N	-0-			32
07	589 N	381	-0-	-208	-0-	-0-	95	1	286	2	N	-0-			32
08	558 N	338	-0-	-220	-0-	-0-	113	1	225	2	N	-0-			32
09	540 N	76	-0-	-464	-0-	-0-	31	1	45	2	N	-0-			32
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-			32

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	194 1	701 2	N	-0-		84
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	147 1	505 2	N	-0-		84
07		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	251 1	758 2	N	-0-		84
08		527 N	362	-0-	-165	-0-	121 1	241 2	N	-0-		84
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		84
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		84

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903												
05		1240 N	557	-0-	-683	-0-	121 1	436 2	N	-0-		-0-
06		1140 N	185	-0-	-955	-0-	42 1	143 2	N	-0-		-0-
07		1240 N	97	-0-	-1143	-0-	24 1	73 2	N	-0-		-0-
08		558 N	56	-0-	-502	-0-	19 1	37 2	N	-0-		-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970												
05		899 N	870	-0-	-29	-0-	189 1	681 2	N	-0-		8
06		870 N	860	-0-	-10	-0-	194 1	666 2	N	-0-		8
07		961 N	736	-0-	-225	-0-	183 1	553 2	N	-0-		8
08		868 N	596	-0-	-272	-0-	199 1	397 2	N	-0-		8
09		870 N	139	-0-	-731	-0-	57 1	82 2	N	-0-		8
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		8

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806												
05		3100 N	1580	-0-	-1520	2574	343 1	1237 2	N	-0-		117
06		3000 N	1606	-0-	-1394	1180	363 1	1243 2	N	-0-		117
07		2617 N	1437	-0-	-1180	-0-	357 1	1080 2	N	-0-		117
08		1581 N	1153	-0-	-428	-0-	385 1	768 2	N	-0-		117
09		1620 N	273	-0-	-1347	-0-	111 1	162 2	N	-0-		117
10		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		117

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030												
05		3100 N	1771	-0-	-1329	2124	384 1	1387 2	N	-0-		37
06		3000 N	1657	-0-	-1343	781	374 1	1283 2	N	-0-		37
07		1891 N	1079	-0-	-812	-0-	268 1	811 2	N	-0-		37
08		1767 N	577	-0-	-1190	-0-	193 1	384 2	N	-0-		37
09		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-		37
10		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		37

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	236 1	852 2	N	-0-			35
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	253 1	868 2	N	-0-			35
07	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	257 1	776 2	N	-0-			35
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	389 1	775 2	N	-0-			35
09	1080 N	136	-0-	-944	-0-	55 1	81 2	N	-0-			35
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			35

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

05	744 N	4	-0-	-740	-0-	1 1	3 2	N	-0-			78
06	630 N	49	-0-	-581	-0-	11 1	38 2	N	-0-			78
07	558 N	3	-0-	-555	-0-	1 1	2 2	N	-0-			78
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	1 1	1 2	N	-0-			78
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			78
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 1		N	-0-			78

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
 EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.//		857512								
EL MILAGRO "B"		WELL #: B 3		RRCID -> 233795	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 9143	PERF. 8162	- 8185				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			68

EL MILAGRO "B"		WELL #: B 4		RRCID -> 235282	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8838	PERF. 8388	- 8500				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC		882605		WELL #: 1 L	RRCID -> 011537	COMPL. DATE 01/28/1959	TOTAL DEPTH 9653	PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 1		RRCID -> 011540	COMPL. DATE 10/09/1959	TOTAL DEPTH 9512	PERF. N/A					
05	3100 N	1205	-0-	-1895	2312	1205	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1488	-0-	-1512	800	1488	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	717	-0-	-926	-0-	717	2	N	-0-			-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1133	-0-	-367	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
10	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2	N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 2		RRCID -> 011546	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 10416	PERF. 9000	- 9982				
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2	N	-0-			-0-
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2	N	-0-			-0-
07	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2	N	-0-			-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-			-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
10	248 N	92	-0-	-156	-0-	92	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, BLAS		WELL #: 4		RRCID -> 093342	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9066	- 9090				
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	1258	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	1283	2	N	-0-			-0-
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605								
GUERRA, AVELINO		WELL #: 2A		RRCID -> 117458	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 15050	PERF. 9148	- 9210		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	744 N	295	-0-	-449	-0-	295 2	N	-0-	-0-	
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-	-0-	
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2	N	-0-	-0-	
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-	-0-	
09	330 N	258	-0-	-72	-0-	258 2	N	-0-	-0-	
10	310 N	235	-0-	-75	-0-	235 2	N	-0-	-0-	

RAMOS, BALTAZAR ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 120605	COMPL. DATE 06/30/2008	TOTAL DEPTH 11244	PERF. 8381	- 9854		
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	429 2	N	-0-	-0-	
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	385 2	N	-0-	-0-	
07	434 N	390	-0-	-44	-0-	390 2	N	-0-	-0-	
08	434 N	383	-0-	-51	-0-	383 2	N	-0-	-0-	
09	390 N	324	-0-	-66	-0-	324 2	N	-0-	-0-	
10	403 N	201	-0-	-202	-0-	201 2	N	-0-	-0-	

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 1 S		RRCID -> 127850	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 11229	PERF. 9614	- 10334		
05	992 N	866	-0-	-126	-0-	866 2	N	-0-	-0-	
06	900 N	806	-0-	-94	-0-	806 2	N	-0-	-0-	
07	930 N	784	-0-	-146	-0-	784 2	N	-0-	-0-	
08	868 N	808	-0-	-60	-0-	808 2	N	-0-	-0-	
09	810 N	740	-0-	-70	-0-	740 2	N	-0-	-0-	
10	775 N	639	-0-	-136	-0-	639 2	N	-0-	-0-	

GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 127855	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 12773	PERF. 7950	- 9352		
05	403 N	384	-0-	-19	-0-	384 2	N	-0-	-0-	
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	371 2	N	-0-	-0-	
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2	N	-0-	-0-	
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-	-0-	
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-	-0-	
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2	N	-0-	-0-	

RAMIREZ, M.R.		WELL #: 3		RRCID -> 129645	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH 11251	PERF. 9166	- 10942		
05	2322 N	1639	-0-	-683	-0-	1639 2	N	-0-	-0-	
06	1650 N	1493	-0-	-157	-0-	1493 2	N	-0-	-0-	
07	1674 N	1305	-0-	-369	-0-	1305 2	N	-0-	-0-	
08	1643 N	1268	-0-	-375	-0-	1268 2	N	-0-	-0-	
09	1500 N	1339	-0-	-161	-0-	1339 2	N	-0-	-0-	
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2	N	-0-	-0-	

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 2		RRCID -> 129648	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 11285	PERF. 9127	- 9136		
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-	-0-	
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	63 2	N	-0-	-0-	
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-	-0-	
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2	N	-0-	-0-	
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-	-0-	
10	217 N	139	-0-	-78	-0-	139 2	N	-0-	-0-	

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 4		RRCID -> 130138	COMPL. DATE 05/03/2005	TOTAL DEPTH 9020	PERF. 8762	- 8952		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605							
SERNA, DONATO		WELL #:		1 U	RRCID ->	134251	COMPL. DATE	03/02/1990	TOTAL DEPTH	11409	PERF.10944 - 10960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DONATO SERNA		WELL #:		1 L	RRCID ->	134269	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	11409	PERF.11302 - 11318
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TESORO-YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	137162	COMPL. DATE	09/09/1990	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11060 - 11082
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #:		1 A	RRCID ->	149135	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9474 - 9488
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
RAMOS, FELIX		WELL #:		1R	RRCID ->	153559	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10712	PERF. 8632 - 10484
05	3100 N	1888	-0-	-1212	2367	1888	2				-0-
06	3000 N	1536	-0-	-1464	903	1536	2				-0-
07	2570 N	1667	-0-	-903	-0-	1667	2				-0-
08	1891 N	1457	-0-	-434	-0-	1457	2				-0-
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2				-0-
10	1674 N	80	-0-	-1594	-0-	80	2				-0-
GUERRA, RAUL		WELL #:		5	RRCID ->	161346	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8750 - 10208
05	3100 N	1721	-0-	-1379	4456	1721	2				-0-
06	3000 N	1582	-0-	-1418	3038	1582	2				-0-
07	3100 N	1632	-0-	-1468	1570	1632	2				-0-
08	3100 N	1640	-0-	-1460	110	1640	2				-0-
09	1625 N	1515	-0-	-110	-0-	1515	2				-0-
10	1643 N	768	-0-	-875	-0-	768	2				-0-
GUERRA, AVELINO		WELL #:		3A	RRCID ->	161358	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9991 - 11225
05	775 N	727	-0-	-48	-0-	727	2				-0-
06	780 N	641	-0-	-139	-0-	641	2				-0-
07	775 N	566	-0-	-209	-0-	566	2				-0-
08	713 N	618	-0-	-95	-0-	618	2				-0-
09	630 N	506	-0-	-124	-0-	506	2				-0-
10	558 N	497	-0-	-61	-0-	497	2				-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605										
RAMOS, FELIX		WELL #:		2	RRCID ->	161739	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	14090	PERF.	9203 - 10034		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FERNANDO MUNOZ G. U.		WELL #:		3T	RRCID ->	161962	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	10236 - 11208		
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	-0-	3570	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3246	-0-	-384	-0-	-0-	3246	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	3412	-0-	-339	-0-	-0-	3412	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3360	-0-	-391	-0-	-0-	3360	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	2843	-0-	-667	-0-	-0-	2843	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	2067	-0-	-1498	-0-	-0-	2067	2	N	-0-			-0-
GUERRA, AVELINA		WELL #:		4AT	RRCID ->	163335	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10032 - 10492		
05	2643	N	1285	-0-	-1358	-0-	-0-	1285	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	-0-	1097	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	978	-0-	-192	-0-	-0-	978	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	603	-0-	-575	-0-	-0-	603	2	N	-0-			-0-
RAMOS, FELIX		WELL #:		3	RRCID ->	164394	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9911 - 10472		
05	3534	X	601	-0-	-2933	-0-	-0-	601	2	N	-0-			-0-
06	630	X	554	-0-	-76	-0-	-0-	554	2	N	-0-			-0-
07	682	X	441	-0-	-241	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-
08	682	X	509	-0-	-173	-0-	-0-	509	2	N	-0-			-0-
09	660	X	513	-0-	-147	-0-	-0-	513	2	N	-0-			-0-
10	589	X	154	-0-	-435	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		5 C	RRCID ->	166019	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10040 - 10060		
05	1891	N	446	-0-	-1445	-0-	-0-	446	2	N	-0-			-0-
06	810	N	697	-0-	-113	-0-	-0-	697	2	N	-0-			-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-			-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-			-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-			-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-			-0-
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		5 T	RRCID ->	166022	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11130 - 11520		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GUERRA, RAUL		WELL #:		6	RRCID ->	166806	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7004 - 9874		
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-			-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			-0-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	-0-	641	2	N	-0-			-0-
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	-0-	632	2	N	-0-			-0-
10	682	N	498	-0-	-184	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605												
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 4 T		RRCID -> 167483		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 4 C		RRCID -> 167488		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172						
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-			-0-
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	-0-	515	2	N	-0-			-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	-0-	540	2	N	-0-			-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	-0-	547	2	N	-0-			-0-
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
10	527	N	260	-0-	-267	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 4 C		RRCID -> 168411		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #: 5A		RRCID -> 170486		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502						
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 6		RRCID -> 171958		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180						
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733						
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 7		RRCID -> 177583		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
GUERRA, RAUL		WELL #:		7	RRCID ->	177815	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11249	PERF. 6996 - 10711	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2	N	-0-		-0-	
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2	N	-0-		-0-	
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		-0-	
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-	
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-		-0-	
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		-0-	

GUERRA, RAUL		WELL #:		4	RRCID ->	178068	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7325 - 10784	
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		-0-	
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	2	N	-0-		-0-	
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-		-0-	
08	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2	N	-0-		-0-	
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-		-0-	
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2	N	-0-		-0-	

GUERRA, RAUL		WELL #:		9	RRCID ->	178277	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 7138 - 7972	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		8	RRCID ->	179188	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10979	PERF. 8005 - 10914	
05	310 N	187	-0-	-123	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
06	330 N	221	-0-	-109	-0-	221	2	N	-0-		-0-	
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		-0-	
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-	
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-	
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-		-0-	

RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		4	RRCID ->	179209	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 8342 - 11467	
05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2	N	-0-		-0-	
06	3780 X	3495	-0-	-285	-0-	3495	2	N	-0-		-0-	
07	3906 X	3610	-0-	-296	-0-	3610	2	N	-0-		-0-	
08	3937 X	3554	-0-	-383	-0-	3554	2	N	-0-		-0-	
09	3810 X	3052	-0-	-758	-0-	3052	2	N	-0-		-0-	
10	3937 X	2126	-0-	-1811	-0-	2126	2	N	-0-		-0-	

GUERRA, RAUL		WELL #:		11	RRCID ->	179323	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8524 - 11200	
05	3503 X	3376	-0-	-127	-0-	3376	2	N	-0-		-0-	
06	3390 X	3360	-0-	-30	-0-	3360	2	N	-0-		-0-	
07	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2	N	-0-		-0-	
08	3503 X	3501	-0-	-2	-0-	3501	2	N	-0-		-0-	
09	3360 X	3215	-0-	-145	-0-	3215	2	N	-0-		-0-	
10	3503 X	3246	-0-	-257	-0-	3246	2	N	-0-		-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
GUERRA, AVELINO		WELL #: 3 C		RRCID -> 179421		COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 9		RRCID -> 179529		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272								
05	3100	N	1263	-0-	-1837	4247	1263	2		N	-0-					-0-
06	3000	N	1208	-0-	-1792	2455	1208	2		N	-0-					-0-
07	3100	N	1478	-0-	-1622	833	1478	2		N	-0-					-0-
08	2076	N	1243	-0-	-833	-0-	1243	2		N	-0-					-0-
09	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	1079	2		N	-0-					-0-
10	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	1036	2		N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 2		RRCID -> 179660		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502								
05	14B	DENY	51	-0-	51	472	51	2		N	-0-					-0-
06	14B	DENY	49	-0-	49	521	49	2		N	-0-					-0-
07	14B	DENY	51	-0-	51	572	51	2		N	-0-					-0-
08	14B	DENY	50	-0-	50	622	50	2		N	-0-					-0-
09	14B	DENY	54	-0-	54	676	54	2		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	56	-0-	56	732	56	2		N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 179817		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316								
05	3100	N	1761	-0-	-1339	3636	1761	2		N	-0-					-0-
06	3000	N	1551	-0-	-1449	2187	1551	2		N	-0-					-0-
07	3100	N	1594	-0-	-1506	681	1594	2		N	-0-					-0-
08	2265	N	1584	-0-	-681	-0-	1584	2		N	-0-					-0-
09	1560	N	1329	-0-	-231	-0-	1329	2		N	-0-					-0-
10	1581	N	689	-0-	-892	-0-	689	2		N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 5		RRCID -> 179844		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432								
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2		N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-					-0-
10	651	N	413	-0-	-238	-0-	413	2		N	-0-					-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2		WELL #: 3 T		RRCID -> 179968		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008								
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2		N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2		N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 180361		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605														
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		3	RRCID ->	180399	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9038 - 11496						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	177	-0-	177	1494	177	2			N	-0-							-0-
06	14B DENY	166	-0-	166	1660	166	2			N	-0-							-0-
07	14B DENY	168	-0-	168	1828	168	2			N	-0-							-0-
08	14B DENY	197	-0-	197	2025	197	2			N	-0-							-0-
09	14B DENY	223	-0-	223	2248	223	2			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	104	-0-	104	2352	104	2			N	-0-							-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		4	RRCID ->	182159	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9716 - 10896						
05	3100 N	1070	-0-	-2030	353	1070	2			N	-0-							-0-
06	1418 N	1065	-0-	-353	-0-	1065	2			N	-0-							-0-
07	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-							-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-							-0-
09	1080 N	923	-0-	-157	-0-	923	2			N	-0-							-0-
10	1147 N	741	-0-	-406	-0-	741	2			N	-0-							-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		2	RRCID ->	183707	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9856 - 10784						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

FERNANDO MUNOZ		WELL #:		6 C	RRCID ->	183900	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	7531 - 9575						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:		4 T	RRCID ->	183916	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10116 - 10450						
05	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-							-0-
06	840 N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-							-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-							-0-
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-							-0-
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-							-0-
10	868 N	330	-0-	-538	-0-	330	2			N	-0-							-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:		4 C	RRCID ->	183917	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9848 - 9860						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		7	RRCID ->	186508	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10248 - 11552						
05	3937 X	3833	-0-	-104	-0-	3833	2			N	-0-							-0-
06	3810 X	2893	-0-	-917	-0-	2893	2			N	-0-							-0-
07	3937 X	3805	-0-	-132	-0-	3805	2			N	-0-							-0-
08	3937 X	3806	-0-	-131	-0-	3806	2			N	-0-							-0-
09	3720 X	330	-0-	-3390	-0-	330	2			N	-0-							-0-
10	3844 X	1675	-0-	-2169	-0-	1675	2			N	-0-							-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
GUERRA, RAUL		WELL #:		14	RRCID ->	186513	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7318 - 10532
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
05	3100 N	2424	-0-	-676	4102	2424	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2349	-0-	-651	3451	2349	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2421	-0-	-679	2772	2421	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2147	-0-	-953	1819	2147	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	1959	-0-	-1041	778	1959	2	N	-0-			-0-
10	2866 N	2088	-0-	-778	-0-	2088	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		5	RRCID ->	187365	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	12955	PERF.	10760 - 11280
05	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2	N	-0-			-0-
06	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2	N	-0-			-0-
07	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2	N	-0-			-0-
08	6913 X	6698	-0-	-215	-0-	6698	2	N	-0-			-0-
09	6690 X	5664	-0-	-1026	-0-	5664	2	N	-0-			-0-
10	6913 X	2438	-0-	-4475	-0-	2438	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		13	RRCID ->	188114	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	6778 - 10380
05	3100 N	2065	-0-	-1035	1605	2065	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1866	-0-	-1134	471	1866	2	N	-0-			-0-
07	2622 N	2151	-0-	-471	-0-	2151	2	N	-0-			-0-
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2	N	-0-			-0-
09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	N	-0-			-0-
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		5	RRCID ->	188134	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	14125	PERF.	9902 - 11472
05	14B2 EXT	58	-0-	58	776	58	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	55	-0-	55	831	55	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	54	-0-	54	885	54	2	N	-0-			-0-
08	937 X	52	-0-	-885	-0-	52	2	N	-0-			-0-
09	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SERNA, DONATA		WELL #:		2	RRCID ->	189565	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11566	PERF.	11013 - 11430
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
06	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	2	N	-0-			-0-
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2	N	-0-			-0-
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2	N	-0-			-0-
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2	N	-0-			-0-
10	372 N	201	-0-	-171	-0-	201	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		6	RRCID ->	189841	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	11330 - 11350
05	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2	N	-0-			-0-
06	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2	N	-0-			-0-
07	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2	N	-0-			-0-
08	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2	N	-0-			-0-
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2	N	-0-			-0-
10	4309 X	2370	-0-	-1939	-0-	2370	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		10	RRCID ->	190602	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9142 - 9160
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		8	RRCID ->	190707	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10792 - 11380	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	1717	-0-	-1383	5666	1717	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1555	-0-	-1445	4221	1555	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1630	-0-	-1470	2751	1630	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	1590	-0-	-1510	1241	1590	2	N	-0-			-0-
09	2339 N	1098	-0-	-1241	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	221	-0-	-1422	-0-	221	2	N	-0-			-0-

SERNA, DONATO		WELL #:		3	RRCID ->	191625	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11313 - 11985	
05	3100 N	1598	-0-	-1502	1731	1598	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1400	-0-	-1600	131	1400	2	N	-0-			-0-
07	1618 N	1487	-0-	-131	-0-	1487	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1303	-0-	-309	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
09	1410 N	1123	-0-	-287	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
10	1488 N	229	-0-	-1259	-0-	229	2	N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		6	RRCID ->	191850	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF. 9420 - 11618	
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2	N	-0-			-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2	N	-0-			-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-			-0-
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2	N	-0-			-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-			-0-
10	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		3 T	RRCID ->	192170	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9550 - 9921	
05	14B DENY	51	-0-	51	354	51	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY	51	-0-	51	405	51	2	N	-0-			-0-
07	14B DENY	63	-0-	63	468	63	2	N	-0-			-0-
08	14B DENY	52	-0-	52	520	52	2	N	-0-			-0-
09	14B DENY	55	-0-	55	575	55	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	50	-0-	50	625	50	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		3 C	RRCID ->	192171	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9143 - 9175	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		1	RRCID ->	192390	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 2936 - 3730	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		15	RRCID ->	193940	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8850 - 8884	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	54	-0-	54	378	54	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	378			N	-0-			-0-
08	432 X	54	-0-	-378	-0-	54	2	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605									
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3		WELL #: 7A		RRCID ->	194552	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10400 - 11512	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-	-0-	-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	-0-	-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	-0-	-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-	-0-	-0-

SERNA, DONATO		WELL #: 4		RRCID ->	196181	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9286 - 9306	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 5		RRCID ->	197322	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11401	PERF. 7360 - 7370	
05	14B DENY	104	-0-	104	543	104	2	N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	30	-0-	30	573	30	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	10	-0-	10	583	10	2	N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	583			N	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	66	-0-	66	649	66	2	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	54	-0-	54	703	54	2	N	-0-	-0-	-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 4		RRCID ->	198103	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11773	PERF.11184 - 11594	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

YZAGUIRRE		WELL #: 2		RRCID ->	199383	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10824 - 11252	
05	3441 X	2337	-0-	-1104	-0-	2337	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3330 X	1842	-0-	-1488	-0-	1842	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3379 X	1755	-0-	-1624	-0-	1755	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3162 X	1810	-0-	-1352	-0-	1810	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2790 X	994	-0-	-1796	-0-	994	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2325 X	688	-0-	-1637	-0-	688	2	N	-0-	-0-	-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 6A		RRCID ->	201377	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11515	PERF.10220 - 11080	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 15		RRCID ->	202589	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9025 - 9048	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606			N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606			N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606			N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606			N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606			N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606			N	NO RPT	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605													
YZAGUIRRE		WELL #: 3		RRCID -> 204756		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11106 - 11680					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-				-0-
06	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-				-0-
07	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-				-0-
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-				-0-
09	540 N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-				-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-				-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 12		RRCID -> 212790		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9054 - 10334					
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-				-0-
06	1050 N	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-				-0-
07	1178 N	994	-0-	-184	-0-	994	2			N	-0-				-0-
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-				-0-
09	900 N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-				-0-
10	992 N	709	-0-	-283	-0-	709	2			N	-0-				-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 7		RRCID -> 214032		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10804 - 11430					
05	14B2 EXT	51	-0-	51	671	51	2			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	49	-0-	49	720	49	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	48	-0-	48	768	48	2			N	-0-				-0-
08	817 X	49	-0-	-768	-0-	49	2			N	-0-				-0-
09	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 5		RRCID -> 219772		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 10747		PERF. 9292 - 9888					
05	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-				-0-
06	3300 X	1970	-0-	-1330	-0-	1970	2			N	-0-				-0-
07	3441 X	1984	-0-	-1457	-0-	1984	2			N	-0-				-0-
08	3596 X	2118	-0-	-1478	-0-	2118	2			N	-0-				-0-
09	3480 X	2023	-0-	-1457	-0-	2023	2			N	-0-				-0-
10	3596 X	2002	-0-	-1594	-0-	2002	2			N	-0-				-0-

BALTAZAR RAMOS		WELL #: 8		RRCID -> 220127		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 9835 - 11502					
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-				96
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-				96
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-				96
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-				96
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-				96
10	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-				96

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 9		RRCID -> 222577		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 11461		PERF. 8942 - 9347					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 18		RRCID -> 222928		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 5278 - 8300					
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605									
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 6		RRCID -> 222933		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 10		RRCID -> 242203		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774			
05	3100 N	1721	-0-	-1379	3659	1721	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1488	-0-	-1512	2147	1488	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	1623	-0-	-1477	670	1623	2	N	-0-		-0-
08	2306 N	1636	-0-	-670	-0-	1636	2	N	-0-		-0-
09	1500 N	1408	-0-	-92	-0-	1408	2	N	-0-		-0-
10	1612 N	780	-0-	-832	-0-	780	2	N	-0-		-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 7A		RRCID -> 245801		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676			
05	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-		-0-
06	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-		-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-		-0-
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-		-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-		-0-
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 12		RRCID -> 247396		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 19		RRCID -> 249617		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270			
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		-0-
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-		-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-		-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-		-0-
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-		-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-		-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 8A		RRCID -> 251689		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380			
05	2077 N	1523	-0-	-554	-0-	1523	2	N	-0-		-0-
06	1470 N	1468	-0-	-2	-0-	1468	2	N	-0-		-0-
07	1550 N	1364	-0-	-186	-0-	1364	2	N	-0-		-0-
08	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2	N	-0-		-0-
09	1470 N	1269	-0-	-201	-0-	1269	2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1199	-0-	-165	-0-	1199	2	N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
XTO ENERGY INC. 945936												
GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
VANTAGE OPERATING II, LLC 882605												
GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374												

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494												

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919												

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, M WELL #: 01 RRCID -> 289827 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 4326 - 4406												

05	29729	X	27043	-0-	-2686	-0-	27043	2	N	-0-		-0-
06	21615	X	21615	-0-	-0-	-0-	21615	2	N	-0-		-0-
07	27527	X	27527	-0-	-0-	-0-	27527	2	N	-0-		-0-
08	27032	X	26576	-0-	-456	-0-	26576	2	N	-0-		-0-
09	26160	X	25689	-0-	-471	-0-	25689	2	N	-0-		-0-
10	27528	X	27510	-0-	-18	-0-	1298	1	26212	2	N	-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512												
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520												

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13

LOPENO (REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC				882605							
RAMIREZ, MANUEL RAMOS		WELL #:		2	RRCID -> 022896	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	9266	PERF. 4907 - 4911	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		1 U	RRCID -> 030390	COMPL. DATE	05/04/1963	TOTAL DEPTH	9653	PERF. N/A	
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2	N	-0-	-0-	
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	
07	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2	N	-0-	-0-	
08	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2	N	-0-	-0-	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-	
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2	N	-0-	-0-	

VELA-LOPENO MINERALS LTD		WELL #:		3	RRCID -> 193147	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	11285	PERF. 4582 - 4596	
05	1984 N	1772	-0-	-212	-0-	1772	2	N	-0-	47	
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	N	-0-	47	
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-	47	
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	N	-0-	47	
09	2100 N	1833	-0-	-267	-0-	1628	2	N	186	1	
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	186	1	

GUERRA, RAUL		WELL #:		8	RRCID -> 193818	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 4728 - 4736	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #:		1	RRCID -> 196865	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	9431	PERF. 4626 - 4630	
05	285 N	178	-0-	-107	-0-	178	2	Y	-0-	-0-	
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-	-0-	
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-	-0-	
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	Y	-0-	-0-	
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	183	-0-	183	-0-	183	2	Y	-0-	-0-	

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		2	RRCID -> 197202	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 4947 - 4958	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #:		2	RRCID -> 199820	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	9793	PERF. 4736 - 4742	
05	682 N	538	-0-	-144	-0-	538	2	Y	-0-	-0-	
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	Y	-0-	-0-	
07	713 N	385	-0-	-328	-0-	385	2	Y	-0-	-0-	
08	527 N	377	-0-	-150	-0-	377	2	Y	-0-	-0-	
09	630 N	292	-0-	-338	-0-	292	2	Y	-0-	-0-	
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2	Y	-0-	-0-	

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

LOPENO (REKLA B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605									
RAMIREZ, M. R.		WELL #:		11	RRCID ->	200885	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4712 -	4721
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2		N	-0-			-0-
06	480 N	400	-0-	-80	-0-	400	2		N	-0-			-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
08	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	2		N	-0-			-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
10	589 N	428	-0-	-161	-0-	428	2		N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		17	RRCID ->	202136	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4722 -	4730
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOPENO, NE (A-3)		54869 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
GGP EXPLORATION, LTD.		302567											
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	221640	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	7636 -	8043
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC		883803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
BENAVIDES STATE GU		WELL #:		2	RRCID ->	261625	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPENO, NE (C-1)		54869 149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745											
BENAVIDES-STATE GU		WELL #:		1	RRCID ->	148770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9314 -	9332
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO, NE (WILCOX LOWER)		54869 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
GONZALES BENAVIDES TRUST		WELL #:		RRCID -> 213678		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014										

LOPENO, NE. (WILCOX 8400)		54869 655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784								
GONZALEZ		WELL #:		RRCID -> 204108		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454		
05	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	843 1	7215 2	N	-0-	-0-
06	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	754 1	5903 2	N	-0-	-0-
07	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	883 1	6169 2	N	-0-	-0-
08	6851 X	6568	-0-	-283	-0-	680 1	5888 2	N	-0-	-0-
09	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	704 1	6951 2	N	-0-	-0-
10	6851 X	6110	-0-	-741	-0-	843 1	5267 2	N	-0-	-0-

EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		RRCID -> 169540		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT		-0-

GGP EXPLORATION, LTD.		302567		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BENAVIDES STATE GU		WELL #:		RRCID -> 169899		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700)		54869 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
GGP EXPLORATION, LTD.		302567								
MORGENSTERN		WELL #:		RRCID -> 251240		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21

LOPENO, NE. (8850)		54869 692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC		100587										
BENAVIDES-STATE GU		WELL #: 4		RRCID -> 155355		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10664			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10664			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10664			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10664			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10664			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10664			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10664			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10664			Y	-0-			-0-
*07	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOPENO, SW (WILCOX 7380)		54872 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING, LLC		882608										
BENAVIDES MINERAL TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 294552		COMPL. DATE 11/07/2022		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7478 - 7505				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, NORTH (COLE)		54885 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE		216741										
DCRC SECTION 194		WELL #: 3		RRCID -> 277956		COMPL. DATE 07/18/2015		TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229				
05	279 N	45	-0-	-234	-0-	45 1		N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 1		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 1		N	-0-			-0-
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	234 1		N	-0-			-0-
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	234 1		N	-0-			-0-

LOPEZ, NW (WILCOX)		54887 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
JENCO PETROLEUM CORPORATION		431128										
DUVAL COUNTY RANCH CO.		WELL #: 1		RRCID -> 101202		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED				11/02/2021								

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926										
GRUY		WELL #: 1		RRCID -> 223011		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.// 237926														
GRUY		WELL #: 2		RRCID -> 223085		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	59	1	135	2	Y	2					30
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	63	1	150	2	Y	2					32
07	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	100	1	109	2	Y	2					34
08	186 N	74	-0-	-112 B	-0-	11	1	62	2	Y	1					35
09	210 N	63	-0-	-147 B	-0-	5	1	57	2	Y	1					36
10	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	89	1	489	2	Y	6					42

GRUY		WELL #: 4		RRCID -> 226975		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607								
05	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	306	1	693	2	Y	10					49
06	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	301	1	712	2	Y	10					59
07	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	505	1	550	2	Y	10					69
08	1023 N	443	-0-	-580 B	-0-	61	1	378	2	Y	4					73
09	1020 N	390	-0-	-630 B	-0-	34	1	353	2	Y	3					76
10	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	283	1	1559	2	Y	18					94

GRUY		WELL #: 6		RRCID -> 226976		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY		WELL #: 3		RRCID -> 232259		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578								
05	558 N	30	-0-	-528 B	-0-	9	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	37	-0-	-113 B	-0-	11	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	25	-0-	-99 B	-0-	12	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-

FINALY RESOURCES LLC		268323				COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258								
FROST BANK		WELL #: 1		RRCID -> 211514												
05	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*09	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323								
FROST BANK		WELL #:		2	RRCID ->	212586	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8030 - 8282
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

FROST BANK		WELL #:		3	RRCID ->	221497	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8073 - 8204
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

FROST BANK		WELL #:		4	RRCID ->	222704	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8270 - 8523
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	217	-0-	217 B	217	217	3			N	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	217					N	NO RPT	-0-

FROST BANK		WELL #:		5	RRCID ->	222842	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8194 - 8236
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		1	RRCID ->	170246	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8136 - 8168
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-		

F. GONZALES GU		WELL #:		3	RRCID ->	212170	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8211 - 8241
05	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	79	1	1167	2	Y	36	112
						40	9					
06	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	115	1	1031	2	Y	24	136
						26	9					
07	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	82	1	929	2	Y	40	176
						44	9					
08	837 N	426	-0-	-411 B	-0-	42	1	373	2	Y	10	186
						11	9					
09	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-					Y	-0-	186
10	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					Y	-0-	186

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	124 N	126	-0-	2 B	-610181	14	1	111	2	Y	1	1	1	1
06	30 N	86	-0-	56 B	-610125	10	1	75	2	Y	1			2
07	217 N	19	-0-	-198 B	-610125	1	9							
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-610125	2	1	17	2	Y	-0-	1	1	1
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-610125					Y	-0-			1
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-610125					Y	-0-			1

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290														
05	527 N	593	-0-	66 B	-361997	67	1	518	2	Y	7	7	1	7
06	510 N	527	-0-	17 B	-361980	62	1	457	2	Y	7			14
07	527 N	152	-0-	-375 B	-361980	17	1	132	2	Y	3	14	1	3
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-361980	3	9			Y	-0-			3
09	510 N	-0-	-0-	-510 B	-361980					Y	-0-			3
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-361980					Y	-0-			3

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180														
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-307652					Y	-0-			-0-
06	60 N	140	-0-	80 B	-307572	17	1	123	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12 B	-307572	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-307572					Y	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-307572					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-307572					Y	-0-			-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628														
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-660598					Y	-0-			-0-
06	30 N	31	-0-	1 B	-660597	4	1	26	2	Y	1			1
07	0 N	5	-0-	5 B	-660592	1	1	4	2	Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-660592					Y	-0-			1
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-660592					Y	-0-			1
10	5 N	-0-	-0-	-5 B	-660592					Y	-0-			1

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596														
05	31 N	41	-0-	10 B	-613599	5	1	36	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	123	-0-	63 B	-613536	14	1	107	2	Y	2			2
07	124 N	20	-0-	-104 B	-613536	2	1	18	2	Y	-0-	1	1	1
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-613536					Y	-0-			1
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-613536					Y	-0-			1
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-613536					Y	-0-			1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
GRUY, DAGMAR		WELL #:		7	RRCID ->	224747	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7902 -	8520
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2728 N	1394	-0-	-1334 B	-662779	158	1	1219 2	Y	15	16 1		13
06	1200 N	863	-0-	-337 B	-662779	17	9	749 2	Y	12			25
07	1643 N	307	-0-	-1336 B	-662779	101	1	265 2	Y	6	30 1		1
08	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-662779	13	9		Y	-0-			1
09	870 N	-0-	-0-	-870 B	-662779	35	1		Y	-0-			1
10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-662779	7	9		Y	-0-			1
GRUY, DAGMAR		WELL #:		8	RRCID ->	224748	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7908 -	8522
05	93 N	54	-0-	-39 B	-781619	6	1	47 2	Y	1	1 1		3
06	30 N	15	-0-	-15 B	-781619	1	9	13 2	Y	-0-			3
07	7 N	-0-	-0-	-7 B	-781619	2	1		Y	-0-			3
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-781619				Y	-0-			3
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-781619				Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-781619				Y	-0-			3
GRUY, DAGMAR		WELL #:		10	RRCID ->	225178	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8933	PERF.	7958 -	8598
05	93 N	120	-0-	27 B	-520901	14	1	105 2	Y	1	1 1		3
06	480 N	40	-0-	-440 B	-520901	5	1	34 2	Y	1			4
07	10 N	7	-0-	-3 B	-520901	1	1	6 2	Y	-0-	1 1		3
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-520901				Y	-0-			3
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-520901				Y	-0-			3
10	7 N	-0-	-0-	-7 B	-520901				Y	-0-			3
GRUY, DAGMAR		WELL #:		13	RRCID ->	227114	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7830 -	9190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-83956				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-83956				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-83956				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-83956				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-83956				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-83956				Y	-0-			-0-
GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227456	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7928 -	9322
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-85691				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-85691				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-85691				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-85691				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-85691				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-85691				Y	-0-			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	527 N	681	-0-	154 B	-407013	77	1	596	2	Y	7	2
						8	9				8	1
06	300 N	892	-0-	592 B	-406421	104	1	775	2	Y	12	14
						13	9					
07	558 N	566	-0-	8 B	-406413	64	1	489	2	Y	12	-0-
						13	9				26	1
08	682 N	-0-	-0-	-682 B	-406413					Y	-0-	-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900 B	-406413					Y	-0-	-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558 B	-406413					Y	-0-	-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
07	14B2 EXT	9	-0-	9 B	9	1	1	8	2	Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9					Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9					Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9					Y	-0-	1

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-	-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148												
05	4154 X	3754	-0-	-400 B	-0-	425	1	3285	2	Y	40	17
						44	9				43	1
06	4020 X	2919	-0-	-1101 B	-0-	341	1	2535	2	Y	39	56
						43	9					
07	4154 X	529	-0-	-3625 B	-0-	60	1	457	2	Y	11	6
						12	9				61	1
08	3751 X	-0-	-0-	-3751 B	-0-					Y	-0-	6
09	3630 X	-0-	-0-	-3630 B	-0-					Y	-0-	6
10	3751 X	-0-	-0-	-3751 B	-0-					Y	-0-	6

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588												
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-77374					Y	-0-	1
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-77374					Y	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-	1
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-	1
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-77374					Y	-0-	1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		4495 X	3358	-0-	-1137 B	-17718	380	1	2938	2	Y	36	39 1	21
							40	9						
06		4350 X	3466	-0-	-884 B	-17718	405	1	3009	2	Y	47		68
							52	9						
07		4495 X	1346	-0-	-3149 B	-17718	152	1	1162	2	Y	29	95 1	2
							32	9						
08		3348 X	-0-	-0-	-3348 B	-17718					Y	-0-		2
09		3480 X	-0-	-0-	-3480 B	-17718					Y	-0-		2
10		3596 X	2	-0-	-3594 B	-17718	2	2			Y	-0-		2
GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496														
05		31 N	7	-0-	-24 B	-262712	1	1	6	2	Y	-0-		3
06		9 N	7	-0-	-2 B	-262712	1	1	6	2	Y	-0-		3
07		10 N	1	-0-	-9 B	-262712	1	2			Y	-0-		3
08		7 N	-0-	-0-	-7 B	-262712					Y	-0-		3
09		7 N	-0-	-0-	-7 B	-262712					Y	-0-		3
10		1 N	-0-	-0-	-1 B	-262712					Y	-0-		3
GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582														
05		1581 N	307	-0-	-1274 B	-0-	35	1	268	2	Y	4	4 1	9
							4	9						
06		1590 N	564	-0-	-1026 B	-0-	66	1	490	2	Y	7		16
							8	9						
07		372 N	248	-0-	-124 B	-0-	28	1	214	2	Y	5	17 1	4
							6	9						
08		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-		4
09		570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-					Y	-0-		4
10		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-		4
GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440														
05		155 N	378	-0-	223 B	-539719	43	1	335	2	Y	-0-		4
06		300 N	402	-0-	102 B	-539617	48	1	354	2	Y	-0-		4
07		620 N	94	-0-	-526 B	-539617	11	1	83	2	Y	-0-		4
08		372 N	-0-	-0-	-372 B	-539617					Y	-0-		4
09		390 N	-0-	-0-	-390 B	-539617					Y	-0-		4
10		93 N	-0-	-0-	-93 B	-539617					Y	-0-		4
GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538														
05		62 N	6	-0-	-56 B	-85970	1	1	5	2	Y	-0-		12
06		3 N	10	-0-	7 B	-85963	1	1	9	2	Y	-0-		12
07		1 N	9	-0-	8 B	-85955	1	1	8	2	Y	-0-		12
08		6 N	-0-	-0-	-6 B	-85955					Y	-0-		12
09		10 N	-0-	-0-	-10 B	-85955					Y	-0-		12
10		9 N	-0-	-0-	-9 B	-85955					Y	-0-		12

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
GRUY, DAGMAR		WELL #:		20	RRCID ->	235499	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7904 - 8490			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	185	-0-	92 B	-7891	21	1	162	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	60 N	258	-0-	198 B	-7693	30	1	225	2	Y	3			4
						3	9							
07	124 N	24	-0-	-100 B	-7693	3	1	20	2	Y	1	2	1	3
						1	9							
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-7693					Y	-0-			3
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-7693					Y	-0-			3
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-7693					Y	-0-			3

GONZALEZ, F. GU		WELL #:		4	RRCID ->	237402	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7970 - 8568			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8

GRUY, DAGMAR		WELL #:		21	RRCID ->	241765	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8752	PERF. 7892 - 8508			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		28H	RRCID ->	242975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9492	PERF. 9193 - 13210			
05	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	202	1	1561	2	Y	19	21	1	7
						21	9							
06	1770 N	1735	-0-	-35 B	-0-	203	1	1507	2	Y	23			30
						25	9							
07	1829 N	805	-0-	-1024 B	-0-	91	1	694	2	Y	18	48	1	-0-
						20	9							
08	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					Y	-0-			-0-
09	1740 N	-0-	-0-	-1740 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					Y	-0-			-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		26H	RRCID ->	245001	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 9305 - 11570			
05	651 N	432	-0-	-219 B	-0-	49	1	377	2	Y	5	5	1	2
						6	9							
06	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	42	1	309	2	Y	5			7
						6	9							
07	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	35	1	264	2	Y	7	14	1	-0-
						8	9							
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	310 N	5	-0-	-305 B	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		1ST	RRCID ->	249056	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		3875 X	2418	-0-	-1457 B	-0-	277	1	2141	2	Y	-0-			9
06		3750 X	2130	-0-	-1620 B	-0-	253	1	1877	2	Y	-0-			9
07		3875 X	1178	-0-	-2697 B	-0-	137	1	1041	2	Y	-0-			9
08		2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					Y	-0-			9
09		2520 X	-0-	-0-	-2520 B	-0-					Y	-0-			9
10		2418 X	-0-	-0-	-2418 B	-0-					Y	-0-			9

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491															
05		558 N	442	-0-	-116 B	-0-	51	1	391	2	Y	-0-			2
06		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	47	1	352	2	Y	-0-			2
07		341 N	144	-0-	-197 B	-0-	17	1	127	2	Y	-0-			2
08		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-			2
09		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-			2
10		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-			2

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080															
05		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	180	1	1390	2	Y	17	18	1	6
06		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	173	1	1283	2	Y	20			26
07		1426 N	637	-0-	-789 B	-0-	72	1	550	2	Y	14	40	1	-0-
08		1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-	15	9			Y	-0-			-0-
09		1470 N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					Y	-0-			-0-
10		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					Y	-0-			-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751															
05		1209 X	698	-0-	-511 B	-0-	79	1	611	2	Y	7	8	1	4
06		1170 X	406	-0-	-764 B	-0-	47	1	352	2	Y	6			10
07		1209 X	126	-0-	-1083 B	-0-	14	1	109	2	Y	3	9	1	4
08		713 X	-0-	-0-	-713 B	-0-	3	9			Y	-0-			4
09		690 X	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-			4
10		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-			4

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128															
05		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			2
06		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136												
PEAL RANCH				WELL #: 3		RRCID -> 201324		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8032 - 8278		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	42	1	349	2	N	-0-	138	7		12
06		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	39	1	434	2	N	-0-				12
07		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	39	1	464	2	N	-0-				12
08		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	44	1	478	2	N	-0-	12	1		-0-
09		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	45	1	441	2	N	1				1
							1	9								
*10		465 N	424	-0-	-41 B	-0-	46	1	361	2	N	15	10	1		6
							17	9								

PEAL RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 201429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8000 - 8232		
05		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	118	7		12
06		150 N	115	-0-	-35 B	-0-	10	1	105	2	N	-0-				12
07		155 N	27	-0-	-128 B	-0-	2	1	25	2	N	-0-				12
08		155 N	28	-0-	-127 B	-0-	2	1	26	2	N	-0-	12	1		-0-
09		120 N	29	-0-	-91 B	-0-	3	1	25	2	N	1				1
							1	9								
*10		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	3	1	20	2	N	2	2	1		1
							2	9								

PEAL RANCH				WELL #: 5		RRCID -> 202605		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8624		PERF. 8044 - 8286		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-	61	7		6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-	6	1		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				-0-
*10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	1	1	1		-0-

PEAL RANCH				WELL #: 6		RRCID -> 203152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7965 - 8201		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-	159	7		16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-	16	1		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				-0-
*10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				-0-

PETERS RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 204320		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7900 - 8235		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-

PETERS RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 207097		COMPL. DATE 01/10/2005		N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8024 - 8270		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	126	7		12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	12	1		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 627136												
PEAL RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 209771		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7970 - 8222		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	7	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PEAL, J B		WELL #: 1		RRCID -> 210368		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8195 - 8218	
05	3131 X	3073	-0-	-58 B	-0-	324 1	2695 2	N	49	218 7	19
06	3030 X	2824	-0-	-206 B	-0-	54 9	231 1	N	27		46
07	3304 X	3304	-0-	-0- B	-0-	30 9	266 1	N	12		58
08	3374 X	3374	-0-	-0- B	-0-	13 9	271 1	N	-0-		58
09	2970 X	2290	-0-	-680 B	-0-		202 1	N	-0-		58
10	3286 X	2666	-0-	-620 B	-0-		287 1	N	23		81
						25 9					

PEAL RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 219648		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7776 - 8122	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PEAL RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 221729		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8275 - 8297	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681			N	-0-	14 7	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681			N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681			N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681			N	-0-	1 1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681			N	-0-		-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-7681			N	-0-		-0-

PEAL RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 223235		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7690 - 8857	
05	3472 X	-0-	-0-	-3472 B	-0-			N	-0-	117 7	3
06	5547 X	5547	-0-	-0- B	-0-	419 1	5128 2	N	-0-		3
07	7558 X	7558	-0-	-0- B	-0-	584 1	6901 2	N	66		69
08	6970 X	6970	-0-	-0- B	-0-	73 9	569 1	N	37	83 1	23
09	5908 X	5908	-0-	-0- B	-0-	41 9	528 1	N	127		150
*10	5301 X	5026	-0-	-275 B	-0-	140 9	552 1	N	37	117 1	70
						41 9					

PEAL RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 227246		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8302 - 8306	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	7 7	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	1 1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

 LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
 PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3565 X	-0-	-0-	-3565 B	-0-				N	-0-	120 7		4
06	3450 X	2734	-0-	-716 B	-0-	228 1	2506 2		N	-0-			4
07	3658 X	1291	-0-	-2367 B	-0-	100 1	1179 2		N	11			15
						12 9							
08	3658 X	1125	-0-	-2533 B	-0-	93 1	1032 2		N	-0-	4 1		11
09	3540 X	2058	-0-	-1482 B	-0-	164 1	1894 2		N	-0-			11
*10	2821 X	1180	-0-	-1641 B	-0-	109 1	1021 2		N	45	33 1		23
						50 9							

 FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

05	1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-				N	-0-	152 7		-0-
06	2070 N	109	-0-	-1961 B	-0-	9 1	100 2		N	-0-			-0-
07	2356 N	120	-0-	-2236 B	-0-	9 1	102 2		N	8			8
						9 9							
08	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	10 1	106 2		N	-0-			8
09	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	10 1	97 2		N	-0-			8
*10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	16 1	110 2		N	2	2 1		8
						2 9							

 LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

 SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			78
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			90
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19			109
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			119

 BESCO OPERATING, L.P. 068208
 LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

05	3100 N	842	-0-	-2258	388	72 1	760 2	Y		9	14 1		4
						10 9							
06	1253 N	865	-0-	-388	-0-	74 1	777 2	Y		13	6 1		11
						14 9							
07	1395 N	1014	-0-	-381	-0-	90 1	899 2	Y		23	16 1		18
						25 9							
08	837 N	602	-0-	-235	-0-	59 1	521 2	Y		20	23 1		15
						22 9							
09	870 N	568	-0-	-302	-0-	54 1	508 2	Y		5	17 1		3
						6 9							
10	1023 N	888	-0-	-135	-0-	84 1	775 2	Y		26	16 1		13
						29 9							

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
 BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1290	-0-	-1810	1217	112	1	1178	2	Y	-0-			-0-
06	2504 N	1287	-0-	-1217	-0-	112	1	1175	2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	132	1	1314	2	Y	-0-			-0-
08	1302 N	914	-0-	-388	-0-	93	1	821	2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	974	-0-	-316	-0-	94	1	880	2	Y	-0-			-0-
10	1457 N	784	-0-	-673	-0-	77	1	707	2	Y	-0-			-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

05	5402 X	2476	-0-	-2926	-0-	210	1	2209	2	Y	52	47	1	22
						57	9							
06	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	218	1	2294	2	Y	48	26	1	44
						53	9							
07	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	229	1	2286	2	Y	57	57	1	44
						63	9							
08	2480 N	1460	-0-	-1020	-0-	143	1	1262	2	Y	50	58	1	36
						55	9							
09	2400 N	1521	-0-	-879	-0-	145	1	1352	2	Y	22	46	1	12
						24	9							
10	2666 X	2414	-0-	-252	-0-	229	1	2101	2	Y	76	50	1	38
						84	9							

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

05	680 N	309	-0-	-371	-0-	27	1	282	2	Y	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	2	Y	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	426	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	29	1	256	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	184	-0-	-116	-0-	18	1	166	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	325	-0-	-140	-0-	32	1	293	2	Y	-0-			-0-

WADI OPERATING, LLC 100779
 GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

05	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-			367
06	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-			367
07	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-			367
08	5084 X	61	-0-	-5023	-0-	61	2			N	-0-			367
09	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	101	1	9024	2	N	231	174	1	424
						254	9							
10	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	155	1	7886	2	N	322	546	1	200
						354	9							

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
WADI OPERATING, LLC		//CONT.// 100779														
GLICK RANCH		WELL #: L 1		RRCID -> 279142		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
08	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					453
09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	86	1	2766	2	N	94	185	1			362
10	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	103	9			N	88	181	1			269
						155	1	2735	2	N						
						97	9									
GLORIA G. LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 279600		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018								
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					165
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					165
07	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					165
08	1922 X	120	-0-	-1802	-0-	120	2			N	-0-					165
09	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	103	1	5340	2	N	331	180	1			316
10	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	364	9			N	152	177	1			291
						155	1	2513	2	N						
						167	9									
D90 ENERGY, LLC		195797		RRCID -> 070596		COMPL. DATE 03/30/1976		TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A								
SCOTT & HOPPER		WELL #: 1														
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
		PLUGGED AND ABANDONED		12/02/2019												
SCOTT & HOPPER		WELL #: 4		RRCID -> 213616		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
SCOTT & HOPPER		WELL #: 3		RRCID -> 242257		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066		RRCID -> 280268		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438								
GLORIA LOPEZ		WELL #: 1														
05	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					52
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					52
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					52
08	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					52
09	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	4625	2	505	9	N	459	329	1			182
*10	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	12818	2	1203	9	N	1094	983	1			293

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION //CONT.// 269066												
GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-						209
06		7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-						209
07		7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-						209
08		7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-						209
09		10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	10159	2	506	9	460	234
*10		8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	7393	2	623	9	566	291

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117												
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	190	1	1375	2	78	3
							86	9				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						3
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						3

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						17
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						17

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	164	1	1193	2		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	342	1	2480	2	75	2
							83	9				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						2

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117												
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	220	1	1594	2	20	5
							22	9				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5

LLSANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						5
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	318	1	2305	2	47	1
							52	9				
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						1

LLSANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	284	1	2059	2		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	164	1	1193	2		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	64	1	460	2		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117													
L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

05		T. A.	-0-	-0-	-0-	7123				Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	7123				Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	7123				Y	-0-		-0-
08		T. A.	1528	-0-	1528	8651	185	1	1343	2	Y	-0-	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8651					Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8651					Y	NO RPT	-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646													
05		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3047	2	191	9	N	174	159
06		2880 X	2006	-0-	-874	-0-	1977	2	29	9	N	26	185
07		1488 X	931	-0-	-557	-0-	912	2	19	9	N	17	202
08		2976 X	396	-0-	-2580	-0-	390	2	6	9	N	5	207
09		2880 X	637	-0-	-2243	-0-	631	2	6	9	N	5	212
10		2976 X	1118	-0-	-1858	-0-	1101	2	17	9	N	15	227

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510													
05		1116 N	900	-0-	-216	-0-	899	2	1	9	N	1	208
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	953	2	57	9	N	52	260
07		1426 N	919	-0-	-507	-0-	905	2	14	9	N	13	273
08		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-	273
09		1020 N	835	-0-	-185	-0-	828	2	7	9	N	6	279
10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-	279

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SKIPPER		WELL #:		6	RRCID ->	241985	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9370 - 10524	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2023													

MARTINEZ G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	245527	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	10194 - 10380	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021 - PLUGGED 11.10.21													

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		1	RRCID ->	240990	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	10164 - 11556
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38	93	1		142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92	207	1		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	88				115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67				182
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87	177	1		92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	115				207

LOPEZ, H.		WELL #:		2	RRCID ->	242334	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	10566 - 11155		
05	2728 X	1852	-0-	-876	-0-	78	1	1651	2	N	112	185	1	301
						123	9							
06	2370 X	1544	-0-	-826	-0-	68	1	1371	2	N	95	189	1	207
						105	9							
07	2170 X	1619	-0-	-551	-0-	75	1	1452	2	N	84			291
						92	9							
08	1891 X	1622	-0-	-269	-0-	91	1	1441	2	N	82			373
						90	9							
09	1830 X	1805	-0-	-25	-0-	99	1	1608	2	N	89	185	1	277
						98	9							
10	1860 X	1391	-0-	-469	-0-	66	1	1226	2	N	90			367
						99	9							

LOPEZ, H.		WELL #:		3	RRCID ->	247316	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10701 - 11475	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
LOPEZ, H.		WELL #: 4		RRCID -> 251217		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 11409		PERF.10237 - 11324		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	90 1	1907 2	N	68			116
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	75 9	1855 2	N	70			186
07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	92 1	1882 2	N	77	191 1		72
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	85 9	1950 2	N	71			143
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	124 1	1920 2	N	50			193
10	2077 N	1883	-0-	-194	-0-	78 9	1711 2	N	73	194 1		72
						119 1						
						55 9						
						92 1						
						80 9						

LOPEZ, H.		WELL #: 5		RRCID -> 253094		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10831 - 11075		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

LOPEZ, H.		WELL #: 6		RRCID -> 255447		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10526 - 10985		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018												

LOPEZ, H.		WELL #: 7		RRCID -> 256388		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10888 - 11188		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

LOPEZ, H.		WELL #: 8		RRCID -> 257989		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 11260		PERF.10511 - 11135		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 9		RRCID -> 265953		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 11803		PERF.10474 - 11032		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
LOPEZ, H.		WELL #: 10		RRCID -> 265954		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11890		PERF.10630 - 11267				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOPEZ, H.		WELL #: 11		RRCID -> 270281		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 11427		PERF.10538 - 11334				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOPEZ, H.		WELL #: 12		RRCID -> 270285		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11070 - 11600				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOPEZ, H.		WELL #: 13		RRCID -> 271189		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10690 - 11840				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOPEZ, H.		WELL #: 14		RRCID -> 272979		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 11987		PERF.10594 - 11850				
05	11036 X	10509	-0-	-527	-0-	463 1	9816 2	Y	209	220 1				205
06	10680 X	9879	-0-	-801	-0-	230 9 458 1	9214 2	Y	188	198 1				195
07	10416 X	10000	-0-	-416	-0-	207 9 482 1	9325 2	Y	175					370
08	10509 X	10086	-0-	-423	-0-	193 9 589 1	9280 2	Y	197	381 1				186
09	10170 X	9689	-0-	-481	-0-	217 9 552 1	8933 2	Y	185	184 1				187
10	10509 X	9876	-0-	-633	-0-	204 9 494 1	9189 2	Y	175	180 1				182
						193 9								
LOPEZ, H.		WELL #: 16		RRCID -> 274763		COMPL. DATE 06/16/2014		TOTAL DEPTH 12119		PERF.10686 - 11550				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
LOPEZ, H.		WELL #:		15	RRCID ->	275432	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10520 - 11630				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LOPEZ, H.		WELL #:		6	RRCID ->	285161	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	11115	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VAQUERO OPERATING		882776		2	RRCID ->	193837	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10483	PERF. 8912 - 9090				
SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	193837	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10483	PERF. 8912 - 9090				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOS INDIOS (D)		54955 058		2	RRCID ->	146475	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	16900	PERF. 5884 - 5896				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		2	RRCID ->	146475	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	16900	PERF. 5884 - 5896				
HILL, J. H. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	146475	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	16900	PERF. 5884 - 5896				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		29 F	RRCID ->	190599	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 5275 - 5896				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOS INDIOS (E)		54955 116		42 F	RRCID ->	140049	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		42 F	RRCID ->	140049	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A				
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		42 F	RRCID ->	140049	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A				
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOS INDIOS (F)		54955 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	42 D	RRCID ->	144278	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 5959 - 5964	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (F-2)		54955 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:	43 F	RRCID ->	140466	COMPL. DATE	08/28/1991	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6006 - 6034	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (H)		54955 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:	26 F	RRCID ->	135600	COMPL. DATE	05/28/1990	TOTAL DEPTH	7512 PERF. 6304 - 6321	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	45 F	RRCID ->	137951	COMPL. DATE	07/25/1990	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6749 - 6762	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	30	RRCID ->	137422	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	7512 PERF. 6760 - 6842	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:	48-D	RRCID ->	153413	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6767 - 6773	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB)		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
SCHALEBEN		WELL #: 6		RRCID -> 226484		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 13404 - 13446						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			12
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			12
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			12
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			12
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-			12
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			12

LOS INDIOS (M)		54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 D		RRCID -> 132624		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810						
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			3
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 28 F		RRCID -> 133154		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS INDIOS (0)		54955 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 28 D		RRCID -> 133151		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 D		RRCID -> 138357		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS INDIOS (UF-50)		54955 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 140473		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS INDIOS (UF-50)		//CONT.//		54955 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		39 D	RRCID -> 160053	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 4124 - 4134	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		47 D	RRCID -> 165221	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4302 - 4317
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOS INDIOS (UF-90)				54955 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		43 D	RRCID -> 144279	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 4317 - 4363
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)				54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID -> 199168	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.10785 - 13492
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	55
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-	55
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	55
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1077 2	3 9	Y	3	58
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1409 2	13 9	Y	12	70

SCHALEBEN		WELL #:		7	RRCID -> 208792	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 4144 - 4162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327				CNTY: HIDALGO		
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		19	RRCID -> 121394	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	14625	PERF.12745 - 12831
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
SCHALEBEN		WELL #:		1	RRCID ->	129129	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	16169	PERF.13296 - 13459	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	22	
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-	22	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	22	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	22	
*09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-	22	
10	868 N	49	-0-	-819	-0-	49	2		N	-0-	22	

HILL, J.H. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	131020	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13414	PERF.12840 - 13035	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	15	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	15	
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-	15	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	15	
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-	15	
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2		Y	-0-	15	

GOLDSTON, W.L.		WELL #:		23	RRCID ->	133150	COMPL. DATE	08/12/1989	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12588 - 12672	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	4	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	

SCHALEBEN		WELL #:		3	RRCID ->	136715	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	14170	PERF.12332 - 12478	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	16	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	16	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	16	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	16	
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-	16	
10	403 N	12	-0-	-391	-0-	12	2		N	-0-	16	

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		46	RRCID ->	152172	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	14977	PERF. 9667 - 9679	
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	16	
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-	16	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	16	
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	16	
*09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-	16	
10	744 N	23	-0-	-721	-0-	23	2		N	-0-	16	

SOUTHWEST OIL & LAND INC.		WELL #:		1	RRCID ->	153302	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12179 - 12278	
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-	33	
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				Y	-0-	33	
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-	33	
08	434 X	6	-0-	-428	-0-	6	2		Y	-0-	33	
*09	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-	33	
10	217 X	6	-0-	-211	-0-	6	2		Y	-0-	33	

SOUTHWEST OIL & LAND INC.		WELL #:		2	RRCID ->	157339	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11897 - 12000	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	3	
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	3	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	3	
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-	3	
10	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2		Y	-0-	3	

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		49	RRCID ->	164960	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	14830	PERF.10937 - 10941	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		1
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		1
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		1
08	14 N		14	-0-	-0-		14 2		N	-0-		1
*09	188 N		188	-0-	-0-		188 2		N	-0-		1
10	403 N		16	-0-	-387		16 2		N	-0-		1

GOLDSTON		WELL #:		52	RRCID ->	167845	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14830	PERF.12704 - 12820	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		4
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		4
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		4
08	7 N		7	-0-	-0-		7 2		N	-0-		4
*09	97 N		97	-0-	-0-		97 2		N	-0-		4
10	279 N		8	-0-	-271		8 2		N	-0-		4

SWOLI		WELL #:		4	RRCID ->	171373	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	12887	PERF. 9684 - 9696	
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13

SOUTHWEST OIL & LAND, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	223395	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF.10336 - 10342	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		1
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		1
08	6 N		6	-0-	-0-		6 2		Y	-0-		1
*09	76 N		76	-0-	-0-		76 2		Y	-0-		1
10	217 N		6	-0-	-211		6 2		Y	-0-		1

LOS INDIOS (3850 STRAY)		WELL #:		48 F	RRCID ->	172253	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 3493 - 3496	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21

LOS INDIOS (5100)		WELL #:		7	RRCID ->	098428	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 5089 - 5095	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (MF- 51)		54962 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
BNR OPERATING, LLC		077577													
BEAURLINE (M&S)		WELL #: 1		RRCID -> 138012		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 32 F		RRCID -> 133970		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132							
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 39 F		RRCID -> 136185		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70)		54962 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 31 F		RRCID -> 165465		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81)		54962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
FARGO OIL & GAS, LLC		261666													
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 6		RRCID -> 181383		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				180
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				180

LOS INDIOS, W. (MF-113)		54962 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 35 F		RRCID -> 135941		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5188 - 5760				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LOS INDIOS, W. (MF-121)		54962 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
BNR OPERATING, LLC		077577										
BEAURLINE (M&S)		WELL #: 2		RRCID -> 114770		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOS INDIOS, W. (UF-50)		54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
BEAURLINE, A W		WELL #: 2D		RRCID -> 160727		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEAURLINE, A W		WELL #: 1		RRCID -> 162807		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOS INDIOS, W. (UF-90)		54962 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2F		RRCID -> 114769		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 47 F		RRCID -> 162728		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535				
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		54962 929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
FARGO OIL & GAS, LLC		261666							
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 119542		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
GOLDSTON, W. L. ET AL		29D		RRCID -> 188370		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY)		54976 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657							
HAYNES ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 011580		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-	118
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-	118
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-	118
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-	118
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-	118
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-	118

LOS MOGOTES (QUEEN CITY H-1)		54976 666		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ZAPATA	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657							
HAYNES ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 292324		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3598 - 3617	
05	21173 #	3944	-0-	-17229	-0-	3944 2	N	-0-	-0-
06	11340 #	3561	-0-	-7779	-0-	3561 2	N	-0-	-0-
07	9548 #	2429	-0-	-7119	-0-	2429 2	N	-0-	-0-
08	7471 #	1043	-0-	-6428	-0-	1043 2	N	-0-	-0-
09	5340 #	1268	-0-	-4072	-0-	1268 2	N	-0-	-0-
10	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505 2	N	-0-	-0-

HAYNES ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 293579		COMPL. DATE 06/30/2022		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3392 - 3407	
05	31589 #	12213	-0-	-19376	-0-	12213 2	N	-0-	-0-
06	30570 #	8800	-0-	-21770	-0-	8800 2	N	-0-	-0-
07	29543 #	9713	-0-	-19830	-0-	9713 2	N	-0-	-0-
08	29543 #	3135	-0-	-26408	-0-	3135 2	N	-0-	-0-
09	21420 #	6273	-0-	-15147	-0-	6273 2	N	-0-	-0-
10	9703 N	12782	-0-	3079 B	3079	12782 2	N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)		54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
FGG RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 174042		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11305 PERF.10759 - 11065	
05	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	552 1	4501 2	N	-0-
06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	403 1	3023 2	N	-0-
07	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	564 1	4226 2	N	-0-
08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	589 1	2950 2	N	-0-
09	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	636 1	3953 2	N	-0-
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	571 1	3131 2	N	-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
05	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	707 1	5769 2		N	-0-		-0-
06	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	828 1	6206 2		N	-0-		-0-
07	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	659 1	4938 2		N	-0-		-0-
08	3720 X	2820	-0-	-900	-0-	469 1	2351 2		N	-0-		-0-
09	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	795 1	4942 2		N	-0-		-0-
10	3720 X	2829	-0-	-891	-0-	436 1	2393 2		N	-0-		-0-
MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MERIT ENERGY COMPANY 561136 RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864												
05	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	78 1	1384 2		N	1	1 1	2
						1 9						
06	1470 N	1368	-0-	-102	-0-	73 1	1292 2		N	3	3 1	2
						3 9						
07	1643 N	1303	-0-	-340	-0-	83 1	1219 2		N	1	1 1	2
						1 9						
08	1457 N	1133	-0-	-324	-0-	75 1	1058 2		N	-0-		2
09	1380 N	1184	-0-	-196	-0-	71 1	1113 2		N	-0-		2
*10	1302 N	1127	-0-	-175	-0-	75 1	1052 2		N	-0-	1 1	1

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.//		54976 772	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NEEL, BESS		WELL #:		5	RRCID ->	188053	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	8113 - 11992	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	N	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-		-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-		-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	N	-0-		-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-		-0-

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	192326	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	7582 - 12136	
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-		-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-		-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-		-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-		-0-

NEEL, BESS		WELL #:		6	RRCID ->	204958	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10748 - 11072	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	228765	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	12444	PERF.	10434 - 11178	
05	2542 N	2272	-0-	-270	-0-	122	1	2148	2	N	2	2 1	3
06	2250 N	708	-0-	-1542	-0-	38	1	669	2	N	1	3 1	1
07	2697 N	1989	-0-	-708	-0-	127	1	1861	2	N	1	1 1	1
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	184	1	2578	2	N	-0-		1
09	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	180	1	2815	2	N	-0-		1
*10	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	164	1	2281	2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		177	RRCID ->	228788	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10340 - 10603	
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	116	1	2039	2	N	2	2 1	3
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	99	1	1752	2	N	2	3 1	2
07	2201 N	1614	-0-	-587	-0-	103	1	1510	2	N	1	1 1	2
08	2170 N	1487	-0-	-683	-0-	99	1	1388	2	N	-0-		2
09	1860 N	1712	-0-	-148	-0-	103	1	1609	2	N	-0-		2
*10	1612 N	1476	-0-	-136	-0-	99	1	1376	2	N	1	2 1	1

LOS MOGOTES (LOBO 6)		54976 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
HAYNES, LEONARD		WELL #: 31		RRCID -> 167995		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11004 - 11016		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 196221		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930			
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	67 1	1177 2	N	1	1 1	1
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	63 1	1115 2	N	2	2 1	1
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	74 1	1085 2	N	1	1 1	1
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	70 1	978 2	N	-0-		1
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	61 1	958 2	N	-0-		1
*10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	82 1	1144 2	N	-0-	1 1	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARSHALL, S. G.		WELL #: 11		RRCID -> 137350		COMPL. DATE 02/09/1991		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539		
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	26 1	246 2	N	-0-	-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	29 1	256 2	N	-0-	-0-
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	25 1	225 2	N	-0-	-0-
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	25 1	220 2	N	-0-	-0-
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	27 1	210 2	N	-0-	-0-
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	27 1	204 2	N	-0-	-0-

MANN		WELL #: 1		RRCID -> 157333		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544		
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	46 1	438 2	N	-0-	-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	51 1	452 2	N	-0-	-0-
07	465 N	386	-0-	-79	-0-	39 1	347 2	N	-0-	-0-
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	42 1	369 2	N	-0-	-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	52 1	406 2	N	-0-	-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	62 1	466 2	N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 20		RRCID -> 171108		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DELOZEIS "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 235509		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434		
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-
08	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178												
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	148985	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7422 - 7434				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-		48	1	526	2	N	-0-				-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-		48	1	550	2	N	-0-				-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-		51	1	534	2	N	-0-				-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-		64	1	582	2	N	-0-				-0-
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-		79	1	664	2	N	-0-				-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-		66	1	589	2	N	-0-				-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	262701	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	7611 - 7671				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MARTINEZ, S.		WELL #:		1	RRCID ->	274966	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7001 - 7062				
05	434 N	146	-0-	-288	-0-		28	1	118	2	Y	-0-				-0-
06	480 N	159	-0-	-321	-0-		29	1	130	2	Y	-0-				-0-
07	310 N	147	-0-	-163	-0-		26	1	121	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-				-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-				-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-				-0-

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #:		1	RRCID ->	275532	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7212 - 7220				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136														
HAYNES, LEONARD		WELL #:		9	RRCID ->	117516	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	7417 - 7568				
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-		22	1	385	2	Y	-0-				1
06	360 N	313	-0-	-47	-0-		17	1	295	2	Y	-0-	1	1		1
							1	9								
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-		20	1	300	2	Y	-0-				1
08	403 N	261	-0-	-142	-0-		17	1	244	2	Y	-0-				1
09	300 N	218	-0-	-82	-0-		13	1	205	2	Y	-0-				1
*10	310 N	303	-0-	-7	-0-		20	1	283	2	Y	-0-	1	1		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		10	RRCID ->	118406	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9062 - 9090				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, LEONARD		WELL #: 12		RRCID -> 124485		COMPL. DATE 06/27/1987			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	2	Y	1	1	1
						1	9						
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	67	1	1052	2	Y	1	1	1
						1	9						
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	75	1	1102	2	Y	1	1	1
						1	9						
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	93	1	1351	2	Y	-0-		1
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	89	1	1297	2	Y	-0-		1
*10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	96	1	1388	2	Y	-0-	1	1
													-0-
HAYNES, LEONARD		WELL #: 14		RRCID -> 127932		COMPL. DATE 09/07/2017			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663				
05	2573 N	2300	-0-	-273	-0-	123	1	2174	2	Y	3	2	1
						3	9						4
06	2310 N	2206	-0-	-104	-0-	118	1	2085	2	Y	3	4	1
						3	9						3
07	2418 N	2119	-0-	-299	-0-	135	1	1982	2	Y	2	2	1
						2	9						3
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	157	1	2197	2	Y	-0-		3
09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	138	1	2163	2	Y	-0-		3
*10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	165	1	2301	2	Y	-0-	2	1
													1
HAYNES, LEONARD		WELL #: 15		RRCID -> 130482		COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678				
05	5456 X	4864	-0-	-592	-0-	261	1	4596	2	Y	6	4	1
						7	9						8
06	5160 X	4543	-0-	-617	-0-	243	1	4292	2	Y	7	9	1
						8	9						6
07	5146 X	5128	-0-	-18	-0-	326	1	4795	2	Y	6	5	1
						7	9						7
08	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	350	1	4912	2	Y	-0-		7
09	4980 X	4371	-0-	-609	-0-	262	1	4109	2	Y	-0-		7
*10	5115 X	4472	-0-	-643	-0-	299	1	4173	2	Y	-0-	5	1
													2
HAYNES, LEONARD		WELL #: 16		RRCID -> 133456		COMPL. DATE 11/24/1989			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600				
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	2	Y	2	1	1
						2	9						2
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	67	1	1192	2	Y	2	2	1
						2	9						2
07	1240 N	1073	-0-	-167	-0-	68	1	1004	2	Y	1	1	1
						1	9						2
08	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	75	1	1048	2	Y	-0-		2
09	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	74	1	1152	2	Y	-0-		2
*10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	95	1	1324	2	Y	-0-	1	1
													1
HAYNES, LEONARD		WELL #: 17		RRCID -> 136855		COMPL. DATE 09/20/1990			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521				
05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	125	1	2197	2	Y	1	1	1
						1	9						2
06	2040 N	1923	-0-	-117	-0-	103	1	1816	2	Y	4	3	1
						4	9						3
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	127	1	1864	2	Y	1	2	1
						1	9						2
08	2325 N	1903	-0-	-422	-0-	127	1	1776	2	Y	-0-		2
09	1920 N	1493	-0-	-427	-0-	90	1	1403	2	Y	-0-		2
*10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	143	1	1999	2	Y	1	2	1
						1	9						1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, LEONARD		WELL #: 19		RRCID -> 136857		COMPL. DATE 10/16/1990			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 2	Y	-0-						-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9 1	158 2	Y	2		1 1				1
						2 9									
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	119 2	Y	2		1 1				2
						2 9									
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	9 1	123 2	Y	-0-						2
09	180 N	102	-0-	-78	-0-	6 1	96 2	Y	-0-						2
*10	124 N	107	-0-	-17	-0-	7 1	100 2	Y	-0-		2 1				-0-
HAYNES, LEONARD		WELL #: 21		RRCID -> 137351		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958						
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	237 2	Y	-0-						-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8 1	135 2	Y	-0-						-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 2	Y	-0-						-0-
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	11 1	155 2	Y	-0-						-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	170 2	Y	-0-						-0-
*10	124 N	51	-0-	-73	-0-	3 1	48 2	Y	-0-						-0-
HAYNES, LEONARD		WELL #: 20		RRCID -> 137352		COMPL. DATE 09/05/1990			TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220						
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	23 1	399 2	Y	-0-						-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	27 1	424 2	Y	-0-						-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23 1	332 2	Y	-0-						-0-
08	434 N	310	-0-	-124	-0-	20 1	290 2	Y	-0-						-0-
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	28 1	407 2	Y	-0-						-0-
*10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	37 1	536 2	Y	-0-						-0-
NEEL, BESS M.		WELL #: 1		RRCID -> 137881		COMPL. DATE 01/22/1991			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						14
NEEL, BESS M.		WELL #: 2		RRCID -> 138577		COMPL. DATE 06/10/1991			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542						
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	N	-0-						-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-						-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	N	-0-						-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-						-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 2	N	-0-						-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-						-0-
HAYNES, L.		WELL #: 22 A		RRCID -> 138969		COMPL. DATE 05/31/1991			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276						
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17 1	295 2	Y	-0-						-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	18 1	278 2	Y	-0-						-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20 1	299 2	Y	-0-						-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24 1	348 2	Y	-0-						-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22 1	328 2	Y	-0-						-0-
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	23 1	338 2	Y	-0-						-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
F. G. G. RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	139723	COMPL. DATE	08/22/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7576 - 7848			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-		16	1	288	2	N	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-		23	1	407	2	N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-		19	1	284	2	N	-0-			-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-		20	1	279	2	N	-0-			-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-		26	1	410	2	N	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-		16	1	229	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		26	RRCID ->	143002	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7420 - 7494			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		24	RRCID ->	143690	COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8106 - 8204			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NEEL, BESS M.		WELL #:		3	RRCID ->	147497	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7513 - 7607			
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		79	1	1398	2	N	2	1	1	17
06	1260 N	1152	-0-	-108	-0-		62	1	1088	2	N	2	3	1	16
07	1023 N	1016	-0-	-7	-0-		65	1	950	2	N	1	1	1	16
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		100	1	1401	2	N	30			46
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		33	9	1276	2	N	3			49
*10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		110	1	1535	2	N	6	1	1	54
							7	9							

HAYNES, L.		WELL #:		25	RRCID ->	148855	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8145 - 8208			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	164338	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	14206	PERF.	9491 - 9552			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, LEONARD		WELL #: 28		RRCID -> 165490		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 35		RRCID -> 167075		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235								
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	54	1	945	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 36		RRCID -> 167548		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404								
05	9919 X	4541	-0-	-5378	-0-	246	1	4291	2	N	4	3	1			5
						4	9									
06	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	217	1	3402	2	N	5	7	1			3
						6	9									
07	1922 X	1792	-0-	-130	-0-	114	1	1676	2	N	2	3	1			2
						2	9									
08	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	196	1	2852	2	N	-0-					2
09	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	147	1	2158	2	N	-0-					2
*10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	171	1	2466	2	N	1	2	1			1
						1	9									

HAYNES, LEONARD		WELL #: 37		RRCID -> 168738		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518								
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	13	1	222	2	N	-0-					-0-
06	270 N	160	-0-	-110	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	N	-0-					-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	15	1	215	2	N	-0-					-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
*10	279 N	183	-0-	-96	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 32		RRCID -> 168739		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 34		RRCID -> 169177		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, LEONARD		WELL #: 29		RRCID -> 169302		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 11580		PERF. 8100 - 8216						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 27		RRCID -> 175388		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 11379		PERF. 5478 - 5736						
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	129	1	2268	2	Y	3	2	1			4
						3	9									
06	2340 N	2109	-0-	-231	-0-	113	1	1993	2	Y	3	4	1			3
						3	9									
07	2387 N	2076	-0-	-311	-0-	132	1	1942	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
08	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	149	1	2086	2	Y	-0-					3
09	2100 N	1812	-0-	-288	-0-	109	1	1703	2	Y	-0-					3
*10	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	135	1	1878	2	Y	-0-	2	1			1

HAYNES, LEONARD		WELL #: 38		RRCID -> 175453		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9270 - 10212						
05	1209 N	751	-0-	-458	-0-	41	1	709	2	N	1	1	1			1
						1	9									
06	1050 N	757	-0-	-293	-0-	45	1	712	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1054 N	780	-0-	-274	-0-	50	1	729	2	N	1					1
						1	9									
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	56	1	813	2	N	-0-					1
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	55	1	812	2	N	-0-					1
*10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	58	1	842	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 39		RRCID -> 176006		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 8167		PERF. 7378 - 7710						
05	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	312	1	5505	2	N	5	3	1			7
						6	9									
06	5430 X	5184	-0-	-246	-0-	277	1	4897	2	N	9	9	1			7
						10	9									
07	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	362	1	5310	2	N	5	5	1			7
						6	9									
08	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	414	1	5803	2	N	-0-					7
09	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	415	1	6508	2	N	-0-					7
*10	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	488	1	6807	2	N	2	6	1			3
						2	9									

HAYNES, L.		WELL #: 40		RRCID -> 176297		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7263 - 7684						
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 42		RRCID -> 176473		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8076 - 8178						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	958	-0-	-65	-0-	52	1	905	2	N	1	1	1
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	55	1	865	2	N	2	1	1
07	1116 N	779	-0-	-337	-0-	50	1	728	2	N	1	1	1
08	961 N	886	-0-	-75	-0-	57	1	829	2	N	-0-		1
09	930 N	791	-0-	-139	-0-	50	1	726	2	N	14		15
*10	775 N	724	-0-	-51	-0-	47	1	677	2	N	-0-	1	14

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

05	217 N	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	2	N	-0-		-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-		-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	N	-0-		-0-
08	186 N	106	-0-	-80	-0-	7	1	99	2	N	-0-		-0-
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	6	1	90	2	N	-0-		-0-
*10	217 N	102	-0-	-115	-0-	7	1	95	2	N	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	106	1	1845	2	N	2		3
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	82	1	1286	2	N	1	2	2
07	2108 N	1384	-0-	-724	-0-	88	1	1295	2	N	1	1	2
08	1953 N	1643	-0-	-310	-0-	106	1	1537	2	N	-0-		2
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	104	1	1530	2	N	-0-		2
*10	1395 N	856	-0-	-539	-0-	55	1	801	2	N	-0-	1	1

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 51		RRCID -> 181615		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 46		RRCID -> 183479		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236								
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	-0-					4
06	300 N	76	-0-	-224	-0-	4	1	72	2	N	-0-					4
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	15	1	217	2	N	-0-					4
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	12	1	165	2	N	-0-					4
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					4
*10	217 N	150	-0-	-67	-0-	10	1	140	2	N	-0-					4

HAYNES, L.		WELL #: 44		RRCID -> 184066		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 52		RRCID -> 184352		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10023 - 10074								
05	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	239	1	4157	2	N	3	1	1			4
06	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	111	1	1737	2	N	2	5	1			1
07	310 X	51	-0-	-259	-0-	3	1	48	2	N	-0-	1	1			-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 31		RRCID -> 185290		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016								
05	1178 N	540	-0-	-638	-0-	29	1	510	2	N	1	1	1			1
06	1110 N	449	-0-	-661	-0-	24	1	424	2	N	1	1	1			1
07	589 N	460	-0-	-129	-0-	29	1	431	2	N	-0-					1
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	35	1	486	2	N	-0-					1
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	2	N	-0-					1
*10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	41	1	565	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 53		RRCID -> 185373		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311								
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	N	-0-					-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	368	2	N	-0-					-0-
07	496 N	404	-0-	-92	-0-	26	1	378	2	N	-0-					-0-
08	465 N	384	-0-	-81	-0-	25	1	359	2	N	-0-					-0-
09	390 N	235	-0-	-155	-0-	15	1	220	2	N	-0-					-0-
*10	403 N	212	-0-	-191	-0-	14	1	198	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		61	RRCID ->	186017	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7454 - 7792
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		66	RRCID ->	186194	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	9948 - 10080
05	1178 N	812	-0-	-366	-0-	44	1	767	2	N	1	1 1 2
						1	9					
06	1140 N	894	-0-	-246	-0-	48	1	845	2	N	1	2 1 1
						1	9					
07	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	66	1	967	2	N	1	1 1 1
						1	9					
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	69	1	964	2	N	-0-	1
09	900 N	674	-0-	-226	-0-	40	1	634	2	N	-0-	1
*10	1023 N	642	-0-	-381	-0-	43	1	599	2	N	-0-	1 1 -0-

HAYNES, L.		WELL #:		57	RRCID ->	186658	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9852 - 9966
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	65	1	1140	2	N	-0-	1 1 -0-
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	67	1	1057	2	N	2	1 1 1
						2	9					
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	72	1	1057	2	N	1	1 1 1
						1	9					
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	78	1	1139	2	N	-0-	1
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	74	1	1090	2	N	-0-	1
*10	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	65	1	938	2	N	-0-	1 1 -0-

HAYNES, L.		WELL #:		60	RRCID ->	186747	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8127 - 9042
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	N	1	1
						1	9					
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	N	-0-	1 1 -0-
07	527 N	293	-0-	-234	-0-	19	1	274	2	N	-0-	-0-
08	403 N	206	-0-	-197	-0-	14	1	192	2	N	-0-	-0-
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	17	1	260	2	N	-0-	-0-
*10	279 N	266	-0-	-13	-0-	18	1	248	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		62	RRCID ->	186757	COMPL. DATE	12/24/2001	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8962 - 9474
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1922 N	1704	-0-	-218	-0-	91	1	1610	2	N	3	2 1	59
						3	9						
06	1800 N	1480	-0-	-320	-0-	79	1	1399	2	N	2	3 1	58
						2	9						
07	1829 N	1582	-0-	-247	-0-	101	1	1479	2	N	2	2 1	58
						2	9						
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	118	1	1659	2	N	-0-		58
09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	103	1	1614	2	N	-0-		58
*10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	113	1	1577	2	N	1	2 1	57
						1	9						

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

05	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	222	1	3867	2	N	3	2 1	4
						3	9						
06	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	223	1	3501	2	N	4	5 1	3
						4	9						
07	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	281	1	4114	2	N	2	2 1	3
						2	9						
08	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	197	1	2863	2	N	-0-		3
09	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	322	1	4711	2	N	-0-		3
*10	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	223	1	3226	2	N	1	3 1	1
						1	9						

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
F. G. G. RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 188050		COMPL. DATE 10/21/2017			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	3565 X	2616	-0-	-949	-0-	140 1	2	2474 2	N	2	2 1	2
06	3450 X	2741	-0-	-709	-0-	147 1	2	2591 2	N	3	2 1	3
07	3565 X	3199	-0-	-366	-0-	204 1	2	2993 2	N	2	2 1	3
08	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	177 1	2	2482 2	N	-0-		3
09	2730 X	2195	-0-	-535	-0-	132 1	2	2063 2	N	-0-		3
*10	3193 X	2332	-0-	-861	-0-	156 1	2	2176 2	N	-0-	2 1	1

HAYNES, L.		WELL #: 69		RRCID -> 188143		COMPL. DATE 03/30/2002			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 70		RRCID -> 188904		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105			
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	11 1	2	203 2	N	-0-		-0-
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	8 1	2	144 2	N	-0-		-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13 1	2	189 2	N	-0-		-0-
08	217 N	161	-0-	-56	-0-	11 1	2	150 2	N	-0-		-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	8 1	2	123 2	N	-0-		-0-
*10	217 N	128	-0-	-89	-0-	9 1	2	119 2	N	-0-		-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 189326		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585			
05	3100 X	302	-0-	-2798	-0-	16 1	2	286 2	N	-0-		1
06	3000 X	211	-0-	-2789	-0-	11 1	2	199 2	N	1	1 1	1
07	2263 X	110	-0-	-2153	-0-	7 1	2	103 2	N	-0-		1
08	465 X	138	-0-	-327	-0-	9 1	2	129 2	N	-0-		1
09	450 X	185	-0-	-265	-0-	11 1	2	174 2	N	-0-		1
*10	3100 N	3174	-0-	74	74	212 1	2	2962 2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #: 71		RRCID -> 189348		COMPL. DATE 05/27/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904			
05	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	129 1	2	2270 2	N	3	3 1	43
06	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	109 1	2	1920 2	N	3	5 1	41
07	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	130 1	2	1909 2	N	3	2 1	42
08	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	95 1	2	1338 2	N	-0-		42
09	874 X	874	-0-	-0-	-0-	52 1	2	822 2	N	-0-		42
*10	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	88 1	2	1226 2	N	-0-	2 1	40

HAYNES, L.		WELL #: 67		RRCID -> 189374		COMPL. DATE 02/26/2002			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 189384		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 45		RRCID -> 189416		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 72		RRCID -> 189427		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991								
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	188	1	3314	2	N	4	3	1			19
06	3300 X	3213	-0-	-87	-0-	172	1	3035	2	N	5	6	1			18
07	3410 X	2932	-0-	-478	-0-	187	1	2742	2	N	3	3	1			18
08	3503 X	2855	-0-	-648	-0-	190	1	2665	2	N	-0-					18
09	3390 X	2499	-0-	-891	-0-	150	1	2349	2	N	-0-					18
*10	3503 X	2673	-0-	-830	-0-	179	1	2494	2	N	-0-	3	1			15

NEEL, BESS		WELL #: 5		RRCID -> 189670		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 68		RRCID -> 189721		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412								
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	78	1	1360	2	N	1	1	1			2
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	91	1	1426	2	N	1	2	1			1
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	127	1	1861	2	N	1	1	1			1
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	107	1	1552	2	N	-0-					1
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	105	1	1536	2	N	-0-					1
*10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	122	1	1770	2	N	1	1	1			1

HAYNES, L.		WELL #: 65		RRCID -> 189866		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA												
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																		
HAYNES, L.		WELL #:		58	RRCID ->	189965	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9120 - 9588										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
05	465 N	308	-0-	-157	-0-	17	1	291	2	N	-0-			-0-								
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	N	1	1	1	-0-								
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	620	2	N	1			1								
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	N	-0-			1								
09	420 N	283	-0-	-137	-0-	17	1	266	2	N	-0-			1								
*10	558 N	468	-0-	-90	-0-	31	1	437	2	N	-0-	1	1	-0-								
HAYNES, L.													WELL #:	59	RRCID ->	190228	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9622 - 9642
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	721	2	N	1	1	1	1								
06	750 N	697	-0-	-53	-0-	37	1	659	2	N	1	1	1	1								
07	775 N	697	-0-	-78	-0-	44	1	652	2	N	1	1	1	1								
08	775 N	736	-0-	-39	-0-	49	1	687	2	N	-0-			1								
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	2	N	-0-			1								
*10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	54	1	751	2	N	-0-	1	1	-0-								
HAYNES, L.													WELL #:	73	RRCID ->	190381	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	9193	PERF.	7492 - 8126
05	1054 N	825	-0-	-229	-0-	44	1	780	2	N	1	1	1	30								
06	1050 N	432	-0-	-618	-0-	23	1	408	2	N	1	1	1	30								
07	930 N	266	-0-	-664	-0-	17	1	249	2	N	-0-			30								
08	837 N	405	-0-	-432	-0-	27	1	378	2	N	-0-			30								
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	25	1	385	2	N	-0-			30								
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	2	N	-0-	1	1	29								
HAYNES, L.													WELL #:	74	RRCID ->	190383	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9817 - 9828
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	24	1	423	2	N	-0-			1								
06	450 N	357	-0-	-93	-0-	19	1	337	2	N	1	1	1	1								
07	527 N	399	-0-	-128	-0-	25	1	374	2	N	-0-	1	1	-0-								
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	28	1	399	2	N	-0-			-0-								
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	N	-0-			-0-								
*10	403 N	368	-0-	-35	-0-	25	1	343	2	N	-0-			-0-								
HAYNES, L.													WELL #:	77	RRCID ->	190702	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7510 - 7517
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT			-0-								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT			-0-								
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT			-0-								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT			-0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT			-0-								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT			-0-								

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4053 X	2460	-0-	-1593	-0-	132	1	2324	2	N	4	3	1	52
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	153	1	2709	2	N	5	6	1	51
07	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	149	1	2182	2	N	3	3	1	51
08	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	162	1	2278	2	N	-0-			51
09	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	136	1	2137	2	N	-0-			51
*10	2139 X	2054	-0-	-85	-0-	137	1	1917	2	N	-0-	3	1	48

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	N	1			1
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	15	1	261	2	N	-0-	1	1	-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	19	1	281	2	N	-0-			-0-
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	20	1	275	2	N	-0-			-0-
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	14	1	225	2	N	-0-			-0-
*10	310 N	234	-0-	-76	-0-	16	1	218	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

05	899 N	795	-0-	-104	-0-	43	1	751	2	N	1	2	1	29
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	63	1	1119	2	N	2	2	1	29
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	71	1	1041	2	N	1	1	1	29
08	806 N	597	-0-	-209	-0-	40	1	557	2	N	-0-			29
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	133	1	2077	2	N	7			36
*10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	110	1	1540	2	N	-0-	1	1	35

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

05	899 N	866	-0-	-33	-0-	46	1	819	2	N	1	1	1	1
06	840 N	746	-0-	-94	-0-	40	1	705	2	N	1	1	1	1
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	707	2	N	1	1	1	1
08	868 N	741	-0-	-127	-0-	49	1	692	2	N	-0-			1
09	750 N	731	-0-	-19	-0-	44	1	687	2	N	-0-			1
*10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	53	1	734	2	N	-0-	1	1	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		83	RRCID ->	193933	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10236 - 10332			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1643 N	1156	-0-	-487	-0-	63	1	1092	2	N	1	1	1		1
06	1590 N	1400	-0-	-190	-0-	84	1	1315	2	N	1	1	1		1
07	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	92	1	1347	2	N	1	1	1		1
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	110	1	1606	2	N	-0-				1
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	109	1	1602	2	N	-0-				1
*10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	94	1	1359	2	N	-0-	1	1		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		47	RRCID ->	193939	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	9326	PERF.	8206 - 9168			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	193953	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8143 - 8210			
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	109	1	1914	2	N	2	2	1		37
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	107	1	1887	2	N	3	4	1		36
07	1984 N	1949	-0-	-35	-0-	124	1	1822	2	N	3	2	1		37
08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	140	1	1966	2	N	-0-				37
09	2010 N	1789	-0-	-221	-0-	107	1	1682	2	N	-0-				37
*10	1953 N	1675	-0-	-278	-0-	112	1	1563	2	N	-0-	3	1		34

HAYNES, L.		WELL #:		76	RRCID ->	194408	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8124 - 8215			
05	2449 X	1566	-0-	-883	-0-	84	1	1480	2	N	2	1	1		3
06	2010 X	1308	-0-	-702	-0-	70	1	1236	2	N	2	3	1		2
07	1798 X	1529	-0-	-269	-0-	97	1	1431	2	N	1	1	1		2
08	1767 X	1380	-0-	-387	-0-	92	1	1288	2	N	-0-				2
09	1530 X	1458	-0-	-72	-0-	87	1	1371	2	N	-0-				2
*10	1581 X	1504	-0-	-77	-0-	101	1	1403	2	N	-0-	1	1		1

HAYNES, L.		WELL #:		86	RRCID ->	194503	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10060 - 10118			
05	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	79	1	1376	2	N	2	2	1		2
06	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	113	1	1767	2	N	1	2	1		1
07	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	145	1	2124	2	N	1	1	1		1
08	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	68	1	995	2	N	-0-				1
09	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	69	1	1003	2	N	-0-				1
*10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	71	1	1033	2	N	-0-	1	1		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 195097		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 87		RRCID -> 195098		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156		
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	N	-0-	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	N	-0-	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	N	-0-	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	N	-0-	-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	5 1	75 2	N	-0-	-0-
*10	93 N	65	-0-	-28	-0-	4 1	61 2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 84		RRCID -> 195207		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504		
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	120 1	2097 2	N	-0-	1
06	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	180 1	2814 2	N	2	1
						2 9				
07	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	198 1	2899 2	N	2	1
						2 9				
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	160 1	2330 2	N	-0-	2
09	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	174 1	2544 2	N	-0-	2
*10	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	166 1	2396 2	N	-0-	2

HAYNES, L.		WELL #: 85		RRCID -> 196185		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 33		RRCID -> 196376		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514		
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	47 1	821 2	N	1	1
						1 9				
06	840 N	825	-0-	-15	-0-	44 1	780 2	N	1	1
						1 9				
07	837 N	817	-0-	-20	-0-	52 1	764 2	N	1	1
						1 9				
08	868 N	834	-0-	-34	-0-	56 1	778 2	N	-0-	16
09	840 N	812	-0-	-28	-0-	49 1	763 2	N	-0-	16
*10	806 N	791	-0-	-15	-0-	53 1	738 2	N	-0-	15

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	2	N	2	1	1	29
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	2	9	62	1	N	1	2	1	28
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1	9	71	1	N	1	1	1	28
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1	9	87	1	N	-0-			28
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	53	1	53	1	N	-0-			28
*10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	79	1	1102	2	N	-0-	1	1	27

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

05	2790 X	2468	-0-	-322	-0-	132	1	2334	2	N	2	1	1	3
06	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	2	9	174	1	N	4	4	1	3
07	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	4	9	207	1	N	3	3	1	3
08	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3	9	211	1	N	-0-			3
09	3270 X	2636	-0-	-634	-0-	158	1	158	1	N	-0-			3
*10	3379 X	2492	-0-	-887	-0-	167	1	2324	2	N	1	3	1	1

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10130 - 10206

05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	N	-0-			-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	1	9	28	1	N	1	1	1	-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	2	N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	N	-0-			-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	465	2	N	-0-			-0-
*10	527 N	513	-0-	-14	-0-	33	1	480	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	N	1	1	1	1
06	690 N	638	-0-	-52	-0-	1	9	34	1	N	1	1	1	1
07	620 N	582	-0-	-38	-0-	37	1	545	2	N	-0-			1
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	N	-0-			1
09	630 N	506	-0-	-124	-0-	30	1	476	2	N	-0-			1
*10	589 N	472	-0-	-117	-0-	32	1	440	2	N	-0-	1	1	-0-

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-		131	1	N	2	1	1	16
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		113	1	N	3	3	1	16
07	2294 N	2156	-0-	-138	-0-		137	1	N	1	2	1	15
08	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-		197	1	N	-0-			15
09	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-		163	1	N	-0-			15
*10	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-		205	1	N	1	2	1	14

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		54	1	N	1	1	1	2
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-		49	1	N	1	2	1	1
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-		53	1	N	1	1	1	1
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		76	1	N	-0-			1
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-		57	1	N	-0-			1
*10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		79	1	N	-0-	1	1	-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		94	1	N	2	1	1	2
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-		106	1	N	1	2	1	1
07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-		156	1	N	1	1	1	1
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		131	1	N	-0-			1
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		99	1	N	-0-			1
*10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		121	1	N	-0-	1	1	-0-

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

05	4495 X	4366	-0-	-129	-0-		237	1	N	4	3	1	27
06	4560 X	4069	-0-	-491	-0-		244	1	N	4	6	1	25
07	4712 X	4573	-0-	-139	-0-		292	1	N	3	3	1	25
08	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-		304	1	N	2			27
09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-		290	1	N	-0-			27
*10	4588 X	4558	-0-	-30	-0-		295	1	N	1	3	1	25

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	403 N	320	-0-	-83	-0-	17	1	302	2	N	1			1
						1	9							
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	N	1	1	1	1
						1	9							
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	N	-0-			1
08	310 N	229	-0-	-81	-0-	15	1	214	2	N	-0-			1
09	480 N	391	-0-	-89	-0-	23	1	368	2	N	-0-			1
*10	372 N	191	-0-	-181	-0-	13	1	178	2	N	-0-	1	1	-0-

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	40	1	704	2	N	1	1	1	1
						1	9							
06	780 N	547	-0-	-233	-0-	29	1	518	2	N	-0-	1	1	-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	51	1	754	2	N	1			1
						1	9							
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	61	1	856	2	N	-0-			1
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	70	1	1097	2	N	-0-			1
*10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	74	1	1027	2	N	-0-	1	1	-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10090 - 10162

05	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	78	1	1363	2	N	1	1	1	1
						1	9							
06	1650 N	1469	-0-	-181	-0-	88	1	1379	2	N	2	2	1	1
						2	9							
07	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	70	1	1025	2	N	1	1	1	1
						1	9							
08	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	84	1	1221	2	N	-0-			1
09	1470 N	1272	-0-	-198	-0-	81	1	1191	2	N	-0-			1
*10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	85	1	1236	2	N	-0-	1	1	-0-

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		107	RRCID ->	199934	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9055 - 9075
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	2	N	-0-	16
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	2	N	-0-	16
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	2	N	-0-	16
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	2	N	-0-	16
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	2	N	-0-	16
*10	124 N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	2	N	-0-	16

VERGARA		WELL #:		1	RRCID ->	199946	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7924 - 8722
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-	-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	51	1	718	2	N	-0-	-0-
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	2	N	-0-	-0-
*10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		110	RRCID ->	200473	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	9206 - 9220
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		108	RRCID ->	200530	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9685 - 10118
05	2480 N	2400	-0-	-80	-0-	129	1	2268	2	N	3	2 1 4
06	2400 N	1750	-0-	-650	-0-	94	1	1654	2	N	2	4 1 2
07	2480 N	2224	-0-	-256	-0-	142	1	2079	2	N	3	2 1 3
08	2387 N	2151	-0-	-236	-0-	143	1	2008	2	N	-0-	3
09	1740 N	226	-0-	-1514	-0-	14	1	212	2	N	-0-	3
*10	2232 N	253	-0-	-1979	-0-	17	1	236	2	N	-0-	3 1 -0-

HAYNES, L.		WELL #:		112	RRCID ->	200887	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9498 - 9636
05	1519 N	1233	-0-	-286	-0-	66	1	1166	2	N	1	1 1 2
06	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	68	1	1198	2	N	3	3 1 2
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	101	1	1490	2	N	1	1 1 2
08	1240 N	1022	-0-	-218	-0-	68	1	954	2	N	-0-	2
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	77	1	1212	2	N	-0-	2
*10	1581 N	1312	-0-	-269	-0-	88	1	1223	2	N	1	2 1 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		118	RRCID ->	200995	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9053 - 9620	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674 N	1547	-0-	-127	-0-	83	1	1463	2	N	1	1	2
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	76	1	1338	2	N	3	3	2
07	1488 N	1278	-0-	-210	-0-	81	1	1196	2	N	1	1	2
08	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	99	1	1387	2	N	-0-		2
09	1410 N	1389	-0-	-21	-0-	83	1	1306	2	N	-0-		2
*10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	98	1	1370	2	N	-0-	1	1

HAYNES, L.		WELL #:		113	RRCID ->	201029	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9363 - 9830	
05	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	161	1	2845	2	N	3	2	4
06	2910 N	2553	-0-	-357	-0-	136	1	2414	2	N	3	4	3
07	2945 N	2703	-0-	-242	-0-	172	1	2529	2	N	2	2	3
08	3007 N	2208	-0-	-799	-0-	147	1	2061	2	N	-0-		3
09	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	168	1	2625	2	N	-0-		3
*10	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	194	1	2708	2	N	-0-	2	1

VERGARA		WELL #:		2	RRCID ->	201327	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	8585 - 8820	
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	61	1	1080	2	N	1	1	1
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	47	1	835	2	N	2	2	1
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	54	1	791	2	N	1	1	1
08	1023 N	818	-0-	-205	-0-	54	1	764	2	N	-0-		1
09	870 N	651	-0-	-219	-0-	39	1	612	2	N	-0-		1
*10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	70	1	971	2	N	-0-	1	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	201375	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	8776	PERF.	8162 - 8260	
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-		-0-
06	210 N	130	-0-	-80	-0-	7	1	123	2	N	-0-		-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-		-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	12	1	164	2	N	-0-		-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-		-0-
*10	217 N	192	-0-	-25	-0-	13	1	179	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		109	RRCID ->	202133	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9330 - 9363	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 120		RRCID -> 202302		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	101	1785	2	N	3	2 1	3
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	76	1347	2	N	2	3 1	2
07	1426 N	1155	-0-	-271	-0-	74	1081	2	N	-0-	1 1	1
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	109	1524	2	N	-0-		1
09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	125	1963	2	N	-0-		1
*10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	155	2157	2	N	1	1 1	1

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 202386		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 114		RRCID -> 203607		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315			
05	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	150	2611	2	N	2	3 1	2
06	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	154	2415	2	N	3	3 1	2
07	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	220	3218	2	N	1	2 1	1
08	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	219	3186	2	N	-0-		1
09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	168	2455	2	N	-0-		1
*10	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	292	4224	2	N	1	1 1	1

HAYNES, L.		WELL #: 123		RRCID -> 204199		COMPL. DATE 07/05/2004			TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944			
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	49	859	2	N	1	1 1	1
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	61	1080	2	N	2	2 1	1
07	992 N	848	-0-	-144	-0-	54	793	2	N	1	1 1	1
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	87	1213	2	N	-0-		1
09	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	66	1042	2	N	-0-		1
*10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	71	989	2	N	1	1 1	1

VERGARA		WELL #: 3		RRCID -> 204236		COMPL. DATE 07/30/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566			
05	341 N	249	-0-	-92	-0-	13	236	2	N	-0-		-0-
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	33	582	2	N	-0-		-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	379	2	N	1		1
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	292	2	N	-0-		1
09	480 N	296	-0-	-184	-0-	18	278	2	N	-0-		1
*10	403 N	247	-0-	-156	-0-	17	230	2	N	-0-	1 1	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		124		RRCID -> 204238		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	258 1	4485 2	N	4	3 1	5	
							4 9						
06		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	228 1	3568 2	N	4	5 1	4	
							4 9						
07		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	253 1	3704 2	N	2	3 1	3	
							2 9						
08		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	335 1	4879 2	N	-0-		3	
09		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	307 1	4495 2	N	-0-		3	
*10		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	319 1	4607 2	N	-0-	2 1	1	
HAYNES, L.		WELL #:		119		RRCID -> 204239		COMPL. DATE 03/01/2018			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 5470		
05		2666 X	2511	-0-	-155	-0-	135 1	2373 2	N	3	2 1	4	
							3 9						
06		2580 X	2155	-0-	-425	-0-	115 1	2037 2	N	3	4 1	3	
							3 9						
07		2666 X	2523	-0-	-143	-0-	161 1	2360 2	N	2	2 1	3	
							2 9						
08		2573 X	2511	-0-	-62	-0-	167 1	2344 2	N	-0-		3	
09		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	152 1	2389 2	N	-0-		3	
*10		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	176 1	2449 2	N	1	3 1	1	
							1 9						
HAYNES, L.		WELL #:		117		RRCID -> 204951		COMPL. DATE 09/07/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481		
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	43 1	755 2	N	-0-		15	
06		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	73 1	1148 2	N	1	1 1	15	
							1 9						
07		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	75 1	1092 2	N	1	1 1	15	
							1 9						
08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	66 1	958 2	N	-0-		15	
09		1230 N	896	-0-	-334	-0-	57 1	839 2	N	-0-		15	
*10		1178 N	1016	-0-	-162	-0-	66 1	950 2	N	-0-	1 1	14	
HAYNES, L.		WELL #:		129		RRCID -> 204955		COMPL. DATE 10/12/2004			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218		
05		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	158 1	2749 2	N	2	2 1	3	
							2 9						
06		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	193 1	3024 2	N	3	4 1	2	
							3 9						
07		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-	2 1	-0-	
08		2790 X	298	-0-	-2492	-0-	19 1	279 2	N	-0-		-0-	
09		2700 X	2031	-0-	-669	-0-	130 1	1901 2	N	-0-		-0-	
*10		2790 X	2555	-0-	-235	-0-	165 1	2389 2	N	1		1	
							1 9						
HAYNES, L.		WELL #:		126		RRCID -> 204957		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10226 - 10460		
05		1488 N	1325	-0-	-163	-0-	72 1	1252 2	N	1	1 1	1	
							1 9						
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	80 1	1257 2	N	1	1 1	1	
							1 9						
07		1488 N	1460	-0-	-28	-0-	93 1	1366 2	N	1	1 1	1	
							1 9						
08		1333 N	1255	-0-	-78	-0-	81 1	1174 2	N	-0-		1	
09		1350 N	822	-0-	-528	-0-	53 1	769 2	N	-0-		1	
*10		1457 N	869	-0-	-588	-0-	56 1	813 2	N	-0-	1 1	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		129	RRCID ->	205306	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9309 - 9400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		133	RRCID ->	205682	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9152 - 9633		
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	25 1	443 2	N	1					45
						1 9								
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	N	-0-	1 1				44
07	279 N	220	-0-	-59	-0-	14 1	206 2	N	-0-					44
08	372 N	187	-0-	-185	-0-	12 1	175 2	N	-0-					44
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	7 1	108 2	N	-0-					44
*10	217 N	99	-0-	-118	-0-	7 1	92 2	N	-0-					44

HAYNES, L.		WELL #:		131	RRCID ->	205683	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10018 - 10166		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #:		132	RRCID ->	206495	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9105 - 9125		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	206660	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	9227 - 9241		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #:		125	RRCID ->	207095	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		115	RRCID ->	207101	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	9360 - 10325	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		921 N	921	-0-	-0-	50 1	870 2		N	1			1
						1 9							
06		899 N	899	-0-	-0-	54 1	844 2		N	1	1 1		1
						1 9							
07		1023 N	1023	-0-	-0-	65 1	957 2		N	1	1 1		1
						1 9							
08		1041 N	1041	-0-	-0-	67 1	974 2		N	-0-			1
09		846 N	846	-0-	-0-	54 1	792 2		N	-0-			1
*10		974 N	974	-0-	-0-	63 1	911 2		N	-0-	1 1		-0-
HAYNES, L.		WELL #:		138	RRCID ->	207102	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9941	PERF.	9464 - 9574	
05		1364 N	1179	-0-	-185	63 1	1114 2		N	2	1 1		2
						2 9							
06		1230 N	949	-0-	-281	51 1	897 2		N	1	2 1		1
						1 9							
07		1718 N	1718	-0-	-0-	109 1	1608 2		N	1	1 1		1
						1 9							
08		1535 N	1535	-0-	-0-	102 1	1433 2		N	-0-			1
09		1430 N	1430	-0-	-0-	86 1	1344 2		N	-0-			1
*10		1364 N	1359	-0-	-5	91 1	1268 2		N	-0-	1 1		-0-
HAYNES, L.		WELL #:		135	RRCID ->	207112	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	7430 - 8332	
05		558 N	455	-0-	-103	24 1	431 2		N	-0-			1
06		540 N	-0-	-0-	-540				N	-0-	1 1		-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465				N	-0-			-0-
08		728 N	728	-0-	-0-	48 1	680 2		N	-0-			-0-
09		428 N	428	-0-	-0-	26 1	402 2		N	-0-			-0-
*10		564 N	564	-0-	-0-	38 1	525 2		N	1			1
						1 9							
HAYNES, L.		WELL #:		127	RRCID ->	208117	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9522 - 9568	
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		544 N	544	-0-	-0-	33 1	511 2		N	-0-			-0-
*10		476 N	476	-0-	-0-	32 1	444 2		N	-0-			-0-
HAYNES, L.		WELL #:		122	RRCID ->	208119	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	10097 - 10182	
05		992 X	-0-	-0-	-992				N	-0-			-0-
06		960 X	-0-	-0-	-960				N	-0-			-0-
07		992 X	-0-	-0-	-992				N	-0-			-0-
08		341 X	-0-	-0-	-341				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HAYNES, L.		WELL #:		128	RRCID ->	208219	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9040 - 9412	
05		434 N	424	-0-	-10	23 1	401 2		N	-0-			1
06		420 N	399	-0-	-21	21 1	378 2		N	-0-	1 1		-0-
07		434 N	333	-0-	-101	21 1	312 2		N	-0-			-0-
08		434 N	382	-0-	-52	25 1	357 2		N	-0-			-0-
09		390 N	382	-0-	-8	23 1	359 2		N	-0-			-0-
*10		361 N	361	-0-	-0-	24 1	337 2		N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 136		RRCID -> 208256		COMPL. DATE 01/08/2005				TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1612 N	1219	-0-	-393	-0-	65 1	1152 2	N	2	2 1		28	
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	90 1	1584 2	N	2	3 1		27	
07	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	103 1	1520 2	N	1	1 1		27	
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	120 1	1680 2	N	-0-			27	
09	1680 N	1482	-0-	-198	-0-	89 1	1393 2	N	-0-			27	
*10	1612 N	1471	-0-	-141	-0-	98 1	1372 2	N	1	2 1		26	
						1 9							

HAYNES, L.		WELL #: 130		RRCID -> 208257		COMPL. DATE 02/12/2005				TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773			
05	682 N	369	-0-	-313	-0-	20 1	348 2	N	1			1	
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	1 9		N	-0-	1 1		-0-	
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	53 1	780 2	N	1			1	
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	44 1	617 2	N	-0-			1	
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12 1	186 2	N	-0-			1	
*10	837 N	642	-0-	-195	-0-	43 1	599 2	N	-0-	1 1		-0-	

HAYNES, L.		WELL #: 134		RRCID -> 208258		COMPL. DATE 02/03/2005				TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782			
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	77 1	1352 2	N	2	2 1		2	
06	1530 N	1188	-0-	-342	-0-	63 1	1122 2	N	3	3 1		2	
07	1581 N	1340	-0-	-241	-0-	85 1	1254 2	N	1	1 1		2	
08	1426 N	1065	-0-	-361	-0-	71 1	994 2	N	-0-			2	
09	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	71 1	1117 2	N	-0-			2	
*10	1333 N	1135	-0-	-198	-0-	76 1	1059 2	N	-0-	1 1		1	

HAYNES, L.		WELL #: 144		RRCID -> 208261		COMPL. DATE 04/02/2005				TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625			
05	3100 N	7229	-0-	4129	14343	392 1	6827 2	N	9	3 1		16	
06	3000 N	3762	-0-	762	15105	225 1	3531 2	N	5	11 1		10	
07	17417 X	2312	-0-	-15105	-0-	148 1	2163 2	N	1	3 1		8	
08	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	205 1	2986 2	N	-0-			8	
09	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	138 1	2019 2	N	-0-			8	
*10	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	66 1	948 2	N	-0-	1 1		7	

HAYNES, L.		WELL #: 140		RRCID -> 208262		COMPL. DATE 02/25/2005				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178			
05	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	95 1	1680 2	N	3	2 1		3	
06	1620 N	1604	-0-	-16	-0-	86 1	1516 2	N	2	3 1		2	
07	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	109 1	1601 2	N	2	2 1		2	
08	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	113 1	1581 2	N	-0-			2	
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	98 1	1535 2	N	-0-			2	
*10	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	111 1	1542 2	N	1	2 1		1	
						1 9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 137		RRCID -> 208613		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	2046 N	1768	-0-	-278	-0-	96	1	1670	2	N	2	1	1	2
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	94	1	1474	2	N	1	2	1	1
07	1705 N	1312	-0-	-393	-0-	84	1	1227	2	N	1	1	1	1
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	154	1	2245	2	N	-0-			1
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	122	1	1790	2	N	-0-			1
*10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	118	1	1708	2	N	-0-	1	1	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 142		RRCID -> 208859		COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133					
05	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	57	1	1007	2	N	1	1	1	2
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	69	1	1225	2	N	2	2	1	2
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	81	1	1183	2	N	-0-	1	1	1
08	1054 N	612	-0-	-442	-0-	41	1	571	2	N	-0-			1
09	1080 N	883	-0-	-197	-0-	53	1	830	2	N	-0-			1
*10	1116 N	796	-0-	-320	-0-	53	1	743	2	N	-0-	1	1	-0-

BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209451		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680					
05	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	151	1	2665	2	N	4	3	1	5
06	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	102	1	1802	2	N	4	6	1	3
07	2108 N	1761	-0-	-347	-0-	112	1	1648	2	N	1	2	1	2
08	2635 N	1979	-0-	-656	-0-	132	1	1847	2	N	-0-			2
09	1920 N	1395	-0-	-525	-0-	84	1	1311	2	N	-0-			2
*10	1767 N	936	-0-	-831	-0-	63	1	872	2	N	1	2	1	1

HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 214105		COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 148		RRCID -> 215027		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817					
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	72	1	1276	2	N	2	1	1	181
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	69	1	1229	2	N	1	2	1	180
07	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	71	1	1041	2	N	1	1	1	180
08	1364 N	1196	-0-	-168	-0-	80	1	1116	2	N	-0-			180
09	1290 N	1106	-0-	-184	-0-	66	1	1040	2	N	-0-			180
*10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	76	1	1064	2	N	172	173	1	179
						189	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215155	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	8151 - 8168
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		146	RRCID ->	215476	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9178 - 10110
05	310 N	256	-0-	-54	-0-	14	1	242	2	N	-0-	-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-	-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	N	-0-	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-	-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	N	-0-	-0-
*10	403 N	323	-0-	-80	-0-	21	1	302	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		151	RRCID ->	219524	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9032 - 9572
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	N	1	1
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	14	1	248	2	N	-0-	-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	N	-0-	-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	17	1	237	2	N	-0-	-0-
09	270 N	86	-0-	-184	-0-	5	1	81	2	N	-0-	-0-
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		141	RRCID ->	220522	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10390 - 10395
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	103	1	1788	2	N	1	1
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	110	1	1720	2	N	1	1
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	137	1	2006	2	N	1	1
08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	138	1	2003	2	N	-0-	2
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	140	1	2055	2	N	-0-	2
*10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	110	1	1589	2	N	-0-	1

HAYNES, L.		WELL #:		139	RRCID ->	220741	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	8658 - 10010
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		153	RRCID ->	221124	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9505 - 9586
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	N	1	1
06	390 N	316	-0-	-74	-0-	17	1	299	2	N	-0-	-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	49	1	717	2	N	1	1
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	N	-0-	1
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	N	-0-	1
*10	465 N	260	-0-	-205	-0-	17	1	243	2	N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		155	RRCID ->	221270	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9515 - 9608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		279 N	142	-0-	-137	-0-	8 1	134 2	N	-0-		-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 2	N	-0-		-0-
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	203 2	N	-0-		-0-
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-	44 1	617 2	N	-0-		-0-
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	48 1	760 2	N	-0-		-0-
*10		866 N	866	-0-	-0-	-0-	58 1	808 2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		150	RRCID ->	221349	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		156	RRCID ->	222156	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9068 - 9682
05		434 N	296	-0-	-138	-0-	16 1	280 2	N	-0-		11
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	18 1	320 2	N	1	1 1	11
							1 9					
07		310 N	218	-0-	-92	-0-	14 1	204 2	N	-0-		11
08		310 N	252	-0-	-58	-0-	17 1	235 2	N	-0-		11
09		330 N	186	-0-	-144	-0-	11 1	175 2	N	-0-		11
*10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	16 1	220 2	N	-0-		11

HAYNES, L.		WELL #:		154	RRCID ->	222231	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8737 - 9260
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	23 1	410 2	N	-0-		12
06		540 N	399	-0-	-141	-0-	21 1	377 2	N	1	1 1	12
							1 9					
07		434 N	382	-0-	-52	-0-	24 1	358 2	N	-0-		12
08		434 N	394	-0-	-40	-0-	26 1	368 2	N	-0-		12
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	24 1	379 2	N	-0-		12
*10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	27 1	382 2	N	-0-		12

HAYNES, L.		WELL #:		158	RRCID ->	223008	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7422 - 7720
05		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	113 1	1992 2	N	3	2 1	3
							3 9					
06		1890 N	1659	-0-	-231	-0-	89 1	1567 2	N	3	4 1	2
							3 9					
07		1922 N	1645	-0-	-277	-0-	105 1	1538 2	N	2	2 1	2
							2 9					
08		2108 N	1846	-0-	-262	-0-	123 1	1723 2	N	-0-		2
09		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	117 1	1834 2	N	-0-		2
*10		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	128 1	1791 2	N	1	2 1	1
							1 9					

HAYNES, L.		WELL #:		143	RRCID ->	223354	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	7512 - 7920
05		341 N	202	-0-	-139	-0-	11 1	191 2	N	-0-		1
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	20 1	359 2	N	-0-		1
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	29 1	430 2	N	-0-		1
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	16 1	218 2	N	-0-		1
09		390 N	204	-0-	-186	-0-	12 1	192 2	N	-0-		1
*10		465 N	338	-0-	-127	-0-	23 1	315 2	N	-0-	1 1	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HAYNES, L.		WELL #: 121		RRCID -> 223907		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	188 1	3314 2	N	5 3 1	64
06	3150 X	3137	-0-	-13	-0-	168 1	2965 2	N	4 6 1	62
07	3224 X	2995	-0-	-229	-0-	191 1	2801 2	N	3 3 1	62
08	3286 X	3119	-0-	-167	-0-	208 1	2911 2	N	-0-	62
09	3180 X	3082	-0-	-98	-0-	185 1	2897 2	N	-0-	62
*10	3286 X	3124	-0-	-162	-0-	209 1	2914 2	N	1 3 1	60

HAYNES, L.		WELL #: 85		RRCID -> 223909		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 168		RRCID -> 223938		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348		
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	78 1	1384 2	N	1 1 1	29
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	66 1	1172 2	N	2 3 1	28
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	94 1	1376 2	N	1 1 1	28
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	96 1	1350 2	N	-0-	28
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	79 1	1237 2	N	-0-	28
*10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	94 1	1313 2	N	-0- 1 1	27

HAYNES, L.		WELL #: 167		RRCID -> 224155		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930		
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	N	-0-	-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	N	-0-	-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	6 1	86 2	N	-0-	-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	2 1	27 2	N	-0-	-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	4 1	63 2	N	-0-	-0-
*10	93 N	24	-0-	-69	-0-	2 1	22 2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 171		RRCID -> 224271		COMPL. DATE 01/06/2018		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 173		RRCID -> 225774		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890		
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	3 1	51 2	N	-0-	40
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16 1	277 2	N	-0-	40
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11 1	168 2	N	-0-	40
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 2	N	-0-	40
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	12 1	194 2	N	-0-	40
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14 1	193 2	N	-0-	40

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	115	1	2002	2	N	1					2
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	96	1	1503	2	N	2	3	1			1
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	128	1	1869	2	N	1	1	1			1
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	112	1	1627	2	N	-0-					1
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	121	1	1774	2	N	-0-					1
*10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	114	1	1649	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

05	1054 X	599	-0-	-455	-0-	32	1	567	2	N	-0-	1	1			62
06	1020 X	480	-0-	-540	-0-	26	1	453	2	N	1	1	1			62
07	1054 N	649	-0-	-405	-0-	41	1	608	2	N	-0-					62
08	589 N	507	-0-	-82	-0-	34	1	473	2	N	-0-					62
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	79	1	1242	2	N	-0-					62
*10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	99	1	1375	2	N	-0-					62

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	56	1	983	2	N	1	1	1			15
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	N	2	2	1			15
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	45	1	661	2	N	1	1	1			15
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	81	1	1136	2	N	-0-					15
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	84	1	1314	2	N	-0-					15
*10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	88	1	1234	2	N	-0-	1	1			14

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	-0-	228 1	3965 2	N	3	2	1	73	
06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	-0-	211 1	3302 2	N	4	4	1	73	
07	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	-0-	291 1	4270 2	N	3	3	1	73	
08	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	-0-	277 1	4036 2	N	-0-			73	
09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	-0-	222 1	3243 2	N	-0-			73	
*10	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	-0-	212 1	3069 2	N	1	3	1	71	

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

05	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	-0-	283 1	4925 2	N	5	4	1	6
06	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	-0-	260 1	4069 2	N	4	6	1	4
07	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	-0-	346 1	5074 2	N	3	3	1	4
08	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	-0-	228 1	3323 2	N	-0-			4
09	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	-0-	381 1	5584 2	N	-0-			4
*10	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	-0-	231 1	3346 2	N	-0-	3	1	1

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	1179 2	N	2	1	1	2
06	990 N	952	-0-	-38	-0-	-0-	51 1	900 2	N	1	2	1	1
07	1488 N	1040	-0-	-448	-0-	-0-	66 1	973 2	N	1	1	1	1
08	1240 N	168	-0-	-1072	-0-	-0-	11 1	157 2	N	-0-			1
09	960 N	161	-0-	-799	-0-	-0-	10 1	151 2	N	-0-			1
*10	1054 N	110	-0-	-944	-0-	-0-	7 1	103 2	N	-0-	1	1	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 145		RRCID -> 231853		COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	4101	-0-	1001	2396	223	1	3876	2	N	2	3	1	3
06	3000 N	5819	-0-	2819	5215	349	1	5463	2	N	6	5	1	4
07	9323 X	4108	-0-	-5215	-0-	262	1	3843	2	N	3	4	1	3
08	2480 X	1662	-0-	-818	-0-	107	1	1555	2	N	-0-			3
09	2400 X	625	-0-	-1775	-0-	40	1	585	2	N	-0-			3
*10	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	348	1	5038	2	N	1	3	1	1

HAYNES, L.		WELL #: 178		RRCID -> 233626		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044					
05	2108 N	1965	-0-	-143	-0-	105	1	1858	2	N	2	2	1	21
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	102	1	1809	2	N	4	4	1	21
07	1953 N	1856	-0-	-97	-0-	118	1	1736	2	N	2	2	1	21
08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	136	1	1912	2	N	-0-			21
09	1920 N	1822	-0-	-98	-0-	109	1	1713	2	N	-0-			21
*10	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	112	1	1568	2	N	-0-	2	1	19

HAYNES, L.		WELL #: 179		RRCID -> 234330		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044					
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	96	1	1697	2	N	2	1	1	15
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	83	1	1472	2	N	3	3	1	15
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	116	1	1702	2	N	2	2	1	15
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	106	1	1485	2	N	-0-			15
09	1470 N	565	-0-	-905	-0-	34	1	531	2	N	-0-			15
*10	1519 N	922	-0-	-597	-0-	62	1	860	2	N	-0-	2	1	13

HAYNES, L.		WELL #: 184		RRCID -> 235681		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940					
05	2325 X	1958	-0-	-367	-0-	105	1	1851	2	N	2	2	1	3
06	2250 X	2046	-0-	-204	-0-	109	1	1935	2	N	2	3	1	2
07	2325 X	2164	-0-	-161	-0-	138	1	2022	2	N	4	2	1	4
08	2325 X	2016	-0-	-309	-0-	134	1	1882	2	N	-0-			4
09	2040 X	1927	-0-	-113	-0-	116	1	1811	2	N	-0-			4
*10	2170 X	2112	-0-	-58	-0-	141	1	1971	2	N	-0-	3	1	1

HAYNES, L.		WELL #: 182		RRCID -> 235686		COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570					
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	N	-0-			13
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			13
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	N	-0-			13
08	186 N	93	-0-	-93	-0-	6	1	87	2	N	-0-			13
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			13
*10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			13

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 187		RRCID -> 235813		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
05	124 N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	2	N	-0-	16		
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-	16		
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	2	N	-0-	16		
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-	16		
09	120 N	38	-0-	-82	-0-	2	1	36	2	N	-0-	16		
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-	16		

HAYNES, L.		WELL #: 186		RRCID -> 235816		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372					
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	110	1	1932	2	N	2	1	1	12
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	98	1	1741	2	N	2	3	1	11
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	108	1	1585	2	N	3	2	1	12
08	1829 N	801	-0-	-1028	-0-	53	1	748	2	N	-0-			12
09	1770 N	845	-0-	-925	-0-	51	1	794	2	N	-0-			12
*10	1705 N	915	-0-	-790	-0-	61	1	854	2	N	-0-	2	1	10

HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 236586		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216					
05	1271 N	1038	-0-	-233	-0-	56	1	982	2	N	-0-	1	1	10
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	107	1	1892	2	N	2	1	1	11
07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	122	1	1790	2	N	1	1	1	11
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	114	1	1603	2	N	-0-			11
09	2010 N	1346	-0-	-664	-0-	81	1	1265	2	N	-0-			11
*10	1922 N	1656	-0-	-266	-0-	111	1	1544	2	N	1	2	1	10

HAYNES, L.		WELL #: 188		RRCID -> 239555		COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573					
05	1085 N	340	-0-	-745	-0-	18	1	322	2	N	-0-			11
06	930 N	423	-0-	-507	-0-	25	1	398	2	N	-0-			11
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-			11
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	51	1	746	2	N	-0-			11
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	42	1	611	2	N	-0-			11
*10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	650	2	N	-0-			11

HAYNES, L.		WELL #: 189		RRCID -> 241051		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544					
05	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	137	1	2421	2	N	2	2	1	34
06	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	113	1	2002	2	N	3	4	1	33
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	166	1	2441	2	N	3	2	1	34
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	124	1	1741	2	N	-0-			34
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	107	1	1680	2	N	-0-			34
*10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	123	1	1717	2	N	1	3	1	32

HAYNES, L.		WELL #: 199		RRCID -> 242332		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286					
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	N	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	N	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	N	-0-			-0-
*10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	46	1	648	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 195		RRCID -> 242856		COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1426 N	971	-0-	-455	-0-	52	1 917	2 N	2	1 1	2
06	1230 N	753	-0-	-477	-0-	40	1 712	2 N	1	2 1	1
07	930 N	761	-0-	-169	-0-	48	1 712	2 N	1	1 1	1
08	961 N	848	-0-	-113	-0-	56	1 792	2 N	-0-		1
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	50	1 780	2 N	-0-		1
*10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	53	1 735	2 N	-0-	1 1	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 190		RRCID -> 243263		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420		
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	70	1 1240	2 N	2	1 1	2
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	66	1 1162	2 N	1	2 1	1
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	78	1 1147	2 N	1	1 1	1
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	82	1 1149	2 N	-0-		1
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	71	1 1117	2 N	-0-		1
*10	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	77	1 1069	2 N	-0-	1 1	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 197		RRCID -> 243690		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831		
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	59	1 1038	2 N	1	1 1	1
06	1110 N	1062	-0-	-48	-0-	57	1 1004	2 N	1	1 1	1
07	806 N	779	-0-	-27	-0-	50	1 728	2 N	1	1 1	1
08	1085 N	783	-0-	-302	-0-	52	1 731	2 N	-0-		1
09	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	61	1 962	2 N	-0-		1
*10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	65	1 900	2 N	-0-	1 1	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 198		RRCID -> 243915		COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 196		RRCID -> 244847		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848		
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	90	1 1595	2 N	1	1 1	2
06	1560 N	1551	-0-	-9	-0-	83	1 1465	2 N	3	3 1	2
07	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	99	1 1450	2 N	1	1 1	2
08	1674 N	1592	-0-	-82	-0-	106	1 1486	2 N	-0-		2
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	103	1 1608	2 N	-0-		2
*10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	116	1 1619	2 N	-0-	1 1	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 180		RRCID -> 244994		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HAYNES, L.		WELL #: 194		RRCID -> 245500		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265							
05	1395 N	1018	-0-	-377	-0-	55	1	962	2	N	1	1	1			13
						1	9									
06	1110 N	963	-0-	-147	-0-	51	1	910	2	N	2	2	1			13
						2	9									
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	63	1	930	2	N	1	1	1			13
						1	9									
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	68	1	955	2	N	-0-					13
09	960 N	902	-0-	-58	-0-	54	1	848	2	N	-0-					13
*10	992 N	852	-0-	-140	-0-	57	1	795	2	N	-0-	1	1			12

HAYNES, L.		WELL #: 191		RRCID -> 245660		COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469							
05	2263 N	1668	-0-	-595	-0-	89	1	1578	2	N	1	2	1			45
						1	9									
06	2190 N	1617	-0-	-573	-0-	86	1	1529	2	N	2	3	1			44
						2	9									
07	2170 N	1899	-0-	-271	-0-	121	1	1776	2	N	2	1	1			45
						2	9									
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	133	1	1863	2	N	42					87
						46	9									
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	111	1	1744	2	N	-0-					87
*10	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	124	1	1731	2	N	-0-	2	1			85

HAYNES, L.		WELL #: 192		RRCID -> 245663		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390							
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	100	1	1764	2	N	2	1	1			3
						2	9									
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	101	1	1781	2	N	2	3	1			2
						2	9									
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	113	1	1663	2	N	2	2	1			2
						2	9									
08	1860 N	1632	-0-	-228	-0-	109	1	1523	2	N	-0-					2
09	1890 N	1314	-0-	-576	-0-	79	1	1235	2	N	-0-					2
*10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	122	1	1699	2	N	1	2	1			1
						1	9									

HAYNES, L.		WELL #: 193		RRCID -> 245664		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708							
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	N	1	1	1			1
						1	9									
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	873	2	N	2	2	1			1
						2	9									
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	828	2	N	1	1	1			1
						1	9									
08	930 N	641	-0-	-289	-0-	43	1	598	2	N	-0-					1
09	930 N	549	-0-	-381	-0-	33	1	516	2	N	-0-					1
*10	899 N	662	-0-	-237	-0-	44	1	618	2	N	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GARCIA-MALDONADO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247870	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	7721 - 7741	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	161	1	2847	2	N	3	2 1	4
						3	9						
06	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	125	1	2205	2	N	4	5 1	3
						4	9						
07	1798 X	647	-0-	-1151	-0-	41	1	606	2	N	-0-	2 1	1
08	3007 X	1356	-0-	-1651	-0-	90	1	1266	2	N	-0-		1
09	2910 X	2705	-0-	-205	-0-	162	1	2543	2	N	-0-		1
*10	3007 X	2673	-0-	-334	-0-	179	1	2494	2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		185	RRCID ->	248778	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	10062	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEEL, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	249427	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	12963	PERF.	8022 - 11170	
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	102	1	1794	2	N	2	1 1	9
						2	9						
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	82	1	1447	2	N	2	3 1	8
						2	9						
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	96	1	1404	2	N	2	2 1	8
						2	9						
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	105	1	1472	2	N	-0-		8
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	107	1	1674	2	N	-0-		8
*10	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	126	1	1763	2	N	-0-	1 1	7

HAYNES, L.		WELL #:		181	RRCID ->	249917	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	10439	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		201	RRCID ->	249996	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8998 - 9590	
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	46	1	819	2	N	2	1 1	45
						2	9						
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	820	2	N	-0-	1 1	44
07	930 N	902	-0-	-28	-0-	57	1	844	2	N	1	1 1	44
						1	9						
08	868 N	819	-0-	-49	-0-	55	1	764	2	N	-0-		44
09	870 N	495	-0-	-375	-0-	30	1	465	2	N	-0-		44
*10	899 N	747	-0-	-152	-0-	50	1	696	2	N	1	1 1	44
						1	9						

HAYNES, L.		WELL #:		157	RRCID ->	251665	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10038 - 10047
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 164		RRCID -> 251702		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
05	3534 X	3471	-0-	-63	-0-	186	1	3281	2	N	4	3	1	86
06	3450 X	3301	-0-	-149	-0-	176	1	3121	2	N	4	5	1	85
07	3596 X	3477	-0-	-119	-0-	221	1	3253	2	N	3	3	1	85
08	3596 X	3213	-0-	-383	-0-	214	1	2999	2	N	-0-			85
09	3480 X	2428	-0-	-1052	-0-	146	1	2282	2	N	-0-			85
*10	3472 X	2761	-0-	-711	-0-	185	1	2576	2	N	-0-	3	1	82

HAYNES, L.		WELL #: 183		RRCID -> 251704		COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242					
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	2	N	-0-			-0-
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
07	186 N	118	-0-	-68	-0-	8	1	110	2	N	-0-			-0-
08	186 N	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
*10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 172		RRCID -> 251706		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874					
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	66	1	1164	2	N	2	1	1	2
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	65	1	1144	2	N	1	2	1	1
07	1054 N	712	-0-	-342	-0-	45	1	666	2	N	1	1	1	1
08	1178 N	906	-0-	-272	-0-	60	1	846	2	N	-0-			1
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	72	1	1124	2	N	-0-			1
*10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	77	1	1073	2	N	-0-	1	1	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 166		RRCID -> 251792		COMPL. DATE 12/24/2006			TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410					
05	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	159	1	2767	2	N	16	1	1	84
06	3150 X	2940	-0-	-210	-0-	175	1	2737	2	N	25	4	1	105
07	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	207	1	3039	2	N	13	2	1	116
08	3255 X	2342	-0-	-913	-0-	147	1	2141	2	N	49	160	1	5
09	3150 X	1344	-0-	-1806	-0-	86	1	1258	2	N	-0-			5
*10	3255 X	1295	-0-	-1960	-0-	84	1	1210	2	N	1	2	1	4

HAYNES, L.		WELL #: 174		RRCID -> 251952		COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726					
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	709	2	N	1			1
06	720 N	287	-0-	-433	-0-	15	1	272	2	N	-0-	1	1	-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	43	1	627	2	N	-0-			-0-
08	744 N	444	-0-	-300	-0-	30	1	414	2	N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	N	-0-			-0-
*10	682 N	567	-0-	-115	-0-	38	1	529	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16 1	287 2	N	-0-			-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14 1	251 2	N	1	1 1		-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	1 9						
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19 1	277 2	N	-0-			-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	17 1	239 2	N	-0-			-0-
*10	248 N	185	-0-	-63	-0-	14 1	215 2	N	-0-			-0-
						12 1	173 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

05	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	169 1	2940 2	N	3	1 1		9
06	3030 X	2813	-0-	-217	-0-	3 9						
07	3131 X	2733	-0-	-398	-0-	169 1	2641 2	N	3	4 1		8
08	3131 X	2700	-0-	-431	-0-	3 9						
09	3000 X	1178	-0-	-1822	-0-	174 1	2557 2	N	2	2 1		8
*10	3100 X	1000	-0-	-2100	-0-	2 9						
						174 1	2526 2	N	-0-			8
						75 1	1103 2	N	-0-			8
						65 1	935 2	N	-0-	2 1		6

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	100 1	1759 2	N	2	2 1		3
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2 9						
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	117 1	2068 2	N	4	4 1		3
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	4 9						
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	77 1	1131 2	N	1	2 1		2
*10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1 9						
						86 1	1208 2	N	-0-			2
						65 1	1014 2	N	-0-			2
						75 1	1045 2	N	1	2 1		1
						1 9						

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

05	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	110 1	1943 2	N	2	2 1		16
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	2 9						
07	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	105 1	1854 2	N	3	3 1		16
08	2046 N	1959	-0-	-87	-0-	3 9						
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	124 1	1820 2	N	2	2 1		16
*10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2 9						
						130 1	1829 2	N	-0-			16
						123 1	1935 2	N	-0-			16
						142 1	1974 2	N	-0-	2 1		14

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		205	RRCID ->	284903	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6599 - 6750	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		204	RRCID ->	285435	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7692 - 8420	
05	3255 X	2912	-0-	-343	-0-	156	1	2753	2	N	3	2 1	129
						3	9						
06	3120 X	2656	-0-	-464	-0-	141	1	2485	2	N	27	5 1	151
						30	9						
07	3224 X	2346	-0-	-878	-0-	149	1	2183	2	N	13	2 1	162
						14	9						
08	3224 X	1958	-0-	-1266	-0-	130	1	1818	2	N	9		171
						10	9						
09	2850 X	2213	-0-	-637	-0-	132	1	2068	2	N	12	169 1	14
						13	9						
*10	2914 X	2397	-0-	-517	-0-	160	1	2237	2	N	-0-	2 1	12

LOS MOGOTES, N (LOBO)		54978 222		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		1A	RRCID ->	074836	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10238 - 10568	
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	90	1	986	2	N	-0-		-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	91	1	1039	2	N	-0-		-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	103	1	1079	2	N	-0-		-0-
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	90	1	820	2	N	-0-		-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	71	1	594	2	N	-0-		-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	432	2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV)		54978 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
GGP EXPLORATION, LTD.		302567											
VERGARA		WELL #:		6	RRCID ->	098653	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5592 - 5600	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)		54978 677		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745											
VERGARA		WELL #:		3	RRCID ->	073802	COMPL. DATE	08/27/1977	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	N/A	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
GGP EXPLORATION, LTD. 302567												
VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A												

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228												

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948												

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530												

05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	81	1	1430	2	N	2	1 1 41
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	72	1	1277	2	N	3	3 1 41
07	1395 N	1048	-0-	-347	-0-	67	1	980	2	N	1	1 1 41
08	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	91	1	1283	2	N	-0-	41
09	1350 N	1252	-0-	-98	-0-	75	1	1177	2	N	-0-	41
*10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	86	1	1202	2	N	-0-	1 1 40

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136												

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		//CONT.//		54978 695	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		90	RRCID ->	236588	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5383 - 5796		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6944 X	6934	-0-	-10	-0-	372	1	6553	2	N	8	6	1	12
06	6780 X	6351	-0-	-429	-0-	339	1	6001	2	N	10	12	1	10
07	7006 X	6288	-0-	-718	-0-	400	1	5881	2	N	6	6	1	10
08	7006 X	6426	-0-	-580	-0-	428	1	5998	2	N	-0-			10
09	6720 X	6455	-0-	-265	-0-	387	1	6068	2	N	-0-			10
*10	6944 X	6599	-0-	-345	-0-	441	1	6157	2	N	1	6	1	5

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815)				54978 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
GGP EXPLORATION, LTD.				302567										
VERGARA		WELL #:		7	RRCID ->	101203	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5815 - 5820		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700)				54978 721	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		3	RRCID ->	177414	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8664 - 9524		
05	589 N	438	-0-	-151	-0-	42	1	396	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	348	-0-	-102	-0-	34	1	314	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	365	-0-	-131	-0-	34	1	331	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	43	1	346	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	222	-0-	-138	-0-	26	1	196	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	218	-0-	-154	-0-	21	1	197	2	Y	-0-			-0-

LOS MOGOTES, N. (8150)				54978 856	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
GGP EXPLORATION, LTD.				302567										
VERGARA		WELL #:		9	RRCID ->	167155	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8157 - 8256		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59

LOS RUBIOS (7720 YEGUA)				55004 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
CENIZA PETROLEUM, INC.				141023										
CARL, W.E.		WELL #:		1	RRCID ->	152935	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7712 - 7721		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS, N. ANDERSON OIL LTD. FORTHUBER GAS UNIT		55008 001 022499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
		WELL #:	1	RRCID ->	223303	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	9246 - 9300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2		N	-0-			75
06	30 N	29	-0-	-1	-0-		29 2		N	-0-			75
07	31 N	28	-0-	-3	-0-		28 2		N	-0-			75
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-			75
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-			75
10	31 N	14	-0-	-17	-0-		14 2		N	-0-			75

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC COATES "B"		076425		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		WELL #:	1	195823	06/18/2003	10300	9529 - 10222					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				15

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT		531085		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		WELL #:	4	151148	08/18/2000	10408	9412 - 9422					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		9	225626	08/31/2006	11000	10234 - 10286						
05	DLQ G-10	1690	-0-	1690	4197	1690 2	Y	-0-				226
06	3000 N	1603	-0-	-1397	2800	1603 2	Y	-0-				226
07	3100 N	1747	-0-	-1353	1447	1646 2	101 9	Y	92	175 1		143
08	3100 N	1803	-0-	-1297	150	1761 2	42 9	Y	38			181
09	1642 N	1492	-0-	-150	-0-	1486 2	6 9	Y	5			186
10	1736 N	1480	-0-	-256	-0-	1459 2	21 9	Y	19			205

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) KEBO OIL & GAS, INC. RAWHIDE		55008 086 453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
		WELL #:	1	RRCID ->	268804	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	10054 - 10064	
05	14260	10966	-0-	-3294	41469	620 1	10230 2	N	105			262
06	13800	10063	-0-	-3737	37732	600 1	9361 2	N	93	186 1		169
07	14260	10111	-0-	-4149	33583	600 1	9398 2	N	103			272
08	14260	9779	-0-	-4481	29102	620 1	9092 2	N	61	186 1		147
09	13800	9249	-0-	-4551	24551	600 1	8581 2	N	62			209
10	14260	9330	-0-	-4930	19621	620 1	8609 2	N	92	174 1		127

LOS TORRITOS, N. (MARKS)		55008 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085							
DOMINGUEZ, MAXIMO		WELL #: 8		RRCID -> 208234		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460)		55008 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
ANDERSON OIL LTD.		022499							
SLAVIK, H. C.		WELL #: 8		RRCID -> 195319		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				50
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2019									

LOS TORRITOS, N.E. (6800)		55010 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO	
MIDAS RESOURCES, INC.		564682							
DOFFING, MARY BELL ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 286616		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 6793 - 6799	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	473	2	4 9	470
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3 9	473
07	496 N	368	-0-	-128	-0-	367	2	1 9	474
08	465 N	400	-0-	-65	-0-	397	2	3 9	477
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4 9	481
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	481

LOS VAQUEROS (14600)		55015 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
VALLEY GRAND ENERGY LLC		881318							
C. M. GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 222813		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 16487 PERF. 14596 - 15030	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12

LUBY (3450)		55389 238		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
SHAFFER, K.L.		WELL #: 9		RRCID -> 192908		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LUBY (3900)		55389 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
SHAFFER, K. L. NCT-1		WELL #:	26 H	RRCID ->	049629	COMPL. DATE	12/24/1969	TOTAL DEPTH	7660 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LUBY, J. P.		55389 403		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
LUBY, J. P.		WELL #:	21	RRCID ->	060197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5510 PERF. 3660 - 3735
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

LUBY (5250)		55389 403		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
LUBY, J. P.		WELL #:	67	RRCID ->	187851	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 5252 - 5258
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

LUBY (5550)		55389 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
SHAFFER, K. L., NCT-1		WELL #:	26 J	RRCID ->	054306	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	7660 PERF. N/A
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			327
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			327
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			327
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			327
09	270 X	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270 2		327
10	171 X	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171 2		327

LUBY(6050)		55389 533		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
SHAFFER, K.L. NCT-1		WELL #:	32	RRCID ->	088876	COMPL. DATE	05/09/1980	TOTAL DEPTH	7510 PERF. 6020 - 6026
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

LUBY, J.P.		55389 533		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
SHAFFER, K.L. NCT-1		WELL #:	52	RRCID ->	156163	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	10050 PERF. 5978 - 5982
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	130 X	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130 2		-0-
08	330 X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330 2		-0-
09	480 X	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480 2		-0-
*10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430 2		-0-

LUBY (6060)		55389 546		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
KRC OPERATING, LLC		476900														
MCCANN, G.H.		WELL #: 26		RRCID -> 140327		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
LUBY, J. P.		WELL #: 64 H		RRCID -> 055010		COMPL. DATE 03/30/1973		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY, J. P.		58 H		RRCID -> 058311		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6100)		55389 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
LUBY, J.P.		WELL #: 61 F		RRCID -> 089672		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6250)		55389 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
LUBY, J. P.		WELL #: 59AH		RRCID -> 045979		COMPL. DATE 11/11/1968		TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A								
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (7230)		55389 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
LUBY, J.P.		WELL #: 27		RRCID -> 058266		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (7230)																
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. //CONT.// 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
LUBY, J. P. 647284																
WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7550)																
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
LUBY, J. P. 647284																
WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507																

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P.																
WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526																

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7560)																
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES																
LUBY, J.P. 647284																
WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A																

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (8000)																
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
LUBY, J.P. 647284																
WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996																

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (8250)																
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES																
LUBY, J. P. 647284																
WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A																

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

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

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
*10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
10		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC 476900
 FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	9395	2	101 9	N	92	111 1		75
06		10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	10301	2	99 9	N	90			165
07		10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10582	2	57 9	N	52			217
08		10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	10083	2	12 9	N	11			228
09		9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	9217	2	113 9	N	103	192 1		139
10		10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-				N	NO RPT			139

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07		775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2		Y	-0-			8
08		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		Y	-0-			8
09		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		Y	-0-			8
*10		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2088	2	11 9	Y	10	10 1		8

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LUBY (9950)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		LUBY, J. P.		55389 941	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
				WELL #:		66	RRCID -> 170314	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	9973 - 9996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
07	900 X	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	-0-			15
08	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2		Y	-0-			15
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2		Y	-0-			15
*10	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2	9 9	Y	8	8 1		15

LUBY (10200)		KRC OPERATING, LLC		FLAME		55389 949	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
				WELL #:		1	RRCID -> 197017	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	11477	PERF.	10280 - 10336	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		MCCANN, G. H.		WELL #:		911925	32 L	RRCID -> 049579	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUBY (10200 E.)		KRC OPERATING, LLC		FLAME		55389 951	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
				WELL #:		4	RRCID -> 211323	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	10300 - 10334	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			17

KNIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 243694	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10334 - 10375			
05	1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1336	2	11 9	N	10	83 1		32
06	1516 N	1516	-0-	-0-	B	-0-	1499	2	17 9	N	15			47
07	1706 N	1706	-0-	-0-	B	-0-	1693	2	13 9	N	12			59
08	1165 N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	2		N	-0-			59
09	1619 N	1619	-0-	-0-	B	-0-	1613	2	6 9	N	5			64
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			64

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		SHAFFER, K. L., NCT-1		55392 249	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
				WELL #:		21	RRCID -> 032098	COMPL. DATE	10/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)			//CONT.//	55392 249	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			//CONT.//	647284								
SHAFER, K.L., NCT-1			WELL #:	39 F	RRCID ->	143404	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	6072 - 6080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LUIGI (UPPER WILCOX)				55607 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
DRISCOLL FOUNDATION			WELL #:	1D	RRCID ->	174575	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3414 - 3432
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LUNDELL (COLE)				55755 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
DUVAL RANCH SEC. 257			WELL #:	4	RRCID ->	081208	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	2606	PERF.	1597 - 1609
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-)				55755 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
WHITE, PAUL E. -B-			WELL #:	51	RRCID ->	066247	COMPL. DATE	04/05/1976	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950)				55755 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
DUVAL RANCH SEC. 257			WELL #:	8	RRCID ->	035895	COMPL. DATE	03/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50			WELL #:	2	RRCID ->	166741	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1904 - 1909
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1)		55755 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2		WELL #: 10 U		RRCID -> 020622		COMPL. DATE 01/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT		-0-

WHITE, PAUL E. "B"		WELL #: 129		RRCID -> 119762		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2401 - 2418		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

P. E. WHITE 'B'		WELL #: 58		RRCID -> 277418		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 2580		PERF. 1588 - 1603		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2)		55755 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
WHITE, P. E., -B-		WELL #: 90 F		RRCID -> 037632		COMPL. DATE 11/30/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUNDELL (WILCOX)		55755 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LUNDELL STATE 140		WELL #: 1		RRCID -> 202842		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7499 - 7570		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
WHITE, P. E., -B-		WELL #: 90 D		RRCID -> 011704		COMPL. DATE 09/23/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUNDELL (WILCOX, E)		55755 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
WHITE, P. E. "B"		WELL #:	142	RRCID ->	136724	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	5360 - 5364		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUNDELL (WX. 10,100)		55755 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
DCR-STATE 58		WELL #:	1	RRCID ->	155019	COMPL. DATE	10/29/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7572 - 7577		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL (960)		55755 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
KILLAM "257"		WELL #:	20	RRCID ->	163819	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	1765	PERF.	1050 - 1054		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL (1100)		55755 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
DCRC "MF" NCT-64		WELL #:	1	RRCID ->	094245	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	1150 - 1158		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL, NE. (PETTUS 2800)		55758 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
DCRC-MF-NCT-64		WELL #:	4	RRCID ->	290232	COMPL. DATE	12/04/2020	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	3902 - 3922		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400)		55758 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DCRC - STATE 50		WELL #: 1		RRCID -> 160156		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HALL, C. M. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 106688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KINCAID, J. W. -B-		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HALL, C. M. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 111322		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALL, J. F. STATE -A-		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 11		RRCID -> 115681		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALL, C.M. -A-		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HALL, C.M. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 126954		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2821 X	2817	-0-	-4	-0-	2817	2	Y	-0-			-0-
06	2610 X	2589	-0-	-21	-0-	2589	2	Y	-0-			-0-
07	2728 N	2480	-0-	-248	-0-	2480	2	Y	-0-			-0-
08	2821 N	2642	-0-	-179	-0-	2642	2	Y	-0-			-0-
09	2580 N	2424	-0-	-156	-0-	2424	2	Y	-0-			-0-
10	2480 N	2209	-0-	-271	-0-	2209	2	Y	-0-			-0-

HALL, C.M. -C-		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HALL, C.M. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 133971		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, C. M. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 137322		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #: 5		RRCID -> 140167		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #: 14		RRCID -> 141915		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SPEER, GEO. H. -STATE -D		WELL #: 2		RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HALL, J. F. STATE -A		WELL #: 13		RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 15		RRCID -> 168328		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
OLIVARES, A.		WELL #: 24		RRCID -> 174157		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	660 N	260	-0-	-400	-0-	260	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	620 N	303	-0-	-317	-0-	303	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	713 N	117	-0-	-596	-0-	117	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	Y	-0-	-0-	-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188040		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622			
05	1928 N	1223	-0-	-705	-0-	1223	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	990 N	974	-0-	-16	-0-	974	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	865	-0-	-189	-0-	865	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	960 N	944	-0-	-16	-0-	944	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	Y	-0-	-0-	-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 19		RRCID -> 188045		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342			
05	3100 N	2043	-0-	-1057	6959	2043	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2176	-0-	-824	6135	2176	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	1832	-0-	-1268	4867	1832	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2101	-0-	-999	3868	2101	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	1882	-0-	-1118	2750	1882	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	1928	-0-	-1172	1578	1928	2	Y	-0-	-0-	-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 195179		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 7		RRCID -> 205752		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288			
05	1767 X	1172	-0-	-595	-0-	1172	2	Y	-0-	-0-	7
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	Y	-0-	-0-	7
07	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	Y	-0-	-0-	7
08	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2	Y	-0-	-0-	7
09	3000 N	3903	-0-	903	903	3902	2	Y	1	8 1	-0-
10	3100 N	3054	-0-	-46	857	3054	2	Y	-0-	-0-	-0-

HALL, J.F. STATE -A-		WELL #: 20		RRCID -> 220492		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL J. F. STATE -A-		WELL #: 21		RRCID -> 221546		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H.		WELL #: 23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805								
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
10	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 266025		COMPL. DATE 06/06/2016		TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 266027		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844								
05	3100 N	873	-0-	-2227	819	858	2	15	9	Y	14					20
06	1656 N	837	-0-	-819	-0-	824	2	13	9	Y	12	17	1			15
07	744 N	723	-0-	-21	-0-	714	2	9	9	Y	8	15	1			8
08	868 N	408	-0-	-460	-0-	401	2	7	9	Y	6	11	1			3
09	840 N	292	-0-	-548	-0-	288	2	4	9	Y	4	2	1			5
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	803	2	15	9	Y	14	8	1			11

HALL, C. M. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 266028		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
HALL, C. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	4495 X	2962	-0-	-1533	-0-	2920	2	42 9	Y	38		71
06	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4625	2	65 9	Y	59	68 1	62
07	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4616	2	50 9	Y	45	68 1	39
08	5332 X	4304	-0-	-1028	-0-	4257	2	47 9	Y	43	62 1	20
09	5160 X	4360	-0-	-800	-0-	4321	2	39 9	Y	35	13 1	42
10	4836 X	3096	-0-	-1740	-0-	3057	2	39 9	Y	35	34 1	43

HALL, C. M. -A-		WELL #: 18		RRCID -> 266030		COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 10		RRCID -> 269075		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710			
05	3100 N	1453	-0-	-1647	4085	1438	2	15 9	Y	14		23
06	3000 N	2466	-0-	-534	3551	2443	2	23 9	Y	21	23 1	21
07	3100 N	2791	-0-	-309	3242	2769	2	22 9	Y	20	26 1	15
08	3100 N	1872	-0-	-1228	2014	1841	2	31 9	Y	28	33 1	10
09	3000 N	1433	-0-	-1567	447	1414	2	19 9	Y	17	6 1	21
10	2915 N	2468	-0-	-447	-0-	2422	2	46 9	Y	42	28 1	35

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 9		RRCID -> 269344		COMPL. DATE 09/28/2012			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706			
05	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1264	2	26 9	Y	24		34
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1208	2	23 9	Y	21	29 1	26
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1126	2	17 9	Y	15	26 1	15
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1449	2	31 9	Y	28	33 1	10
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1245	2	21 9	Y	19	7 1	22
10	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1045	2	25 9	Y	23	20 1	25

SPEER, GEO. H.		WELL #: 24		RRCID -> 269988		COMPL. DATE 10/18/2013			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896			
05	4929 X	4286	-0-	-643	-0-	4286	2		N	-0-		-0-
06	4770 X	3555	-0-	-1215	-0-	3555	2		N	-0-		-0-
07	4929 X	4070	-0-	-859	-0-	4070	2		N	-0-		-0-
08	4340 X	3638	-0-	-702	-0-	3616	2	22 9	N	20		20
09	4200 X	3448	-0-	-752	-0-	3426	2	22 9	N	20		40
10	4278 X	3501	-0-	-777	-0-	3473	2	28 9	N	25		65

HALL, C.M. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 271626		COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504			
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3644	2	42 9	Y	38		54
06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3768	2	40 9	Y	36	47 1	43
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3676	2	31 9	Y	28	45 1	26
08	3689 X	3439	-0-	-250	-0-	3410	2	29 9	Y	26	39 1	13
09	3810 X	2608	-0-	-1202	-0-	2590	2	18 9	Y	16	7 1	22
10	3937 X	3470	-0-	-467	-0-	3438	2	32 9	Y	29	22 1	29

OLIVARES, A.		WELL #: 25		RRCID -> 271689		COMPL. DATE 06/04/2018			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428			
05	20049 X	20049	-0-	-0-	-0-	19995	2	54 9	N	49		180
06	20036 X	20036	-0-	-0-	-0-	19990	2	46 9	N	42	185 1	37
07	20259 X	20259	-0-	-0-	-0-	20212	2	47 9	N	43		80
08	20521 X	20521	-0-	-0-	-0-	20475	2	46 9	N	42		122
09	17795 X	17795	-0-	-0-	-0-	17686	2	109 9	N	99	181 1	40
10	19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	19435	2	37 9	N	34		74

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
GEO. H. SPEER		WELL #: 35		RRCID -> 283840		COMPL. DATE 03/13/2019		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8643 - 8726		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	11780 X	10758	-0-	-1022	-0-	10716	2	42 9	N	38		128
06	11400 X	10303	-0-	-1097	-0-	10270	2	33 9	N	30		158
07	11377 X	10192	-0-	-1185	-0-	10153	2	39 9	N	35		193
08	11377 X	9967	-0-	-1410	-0-	9937	2	30 9	N	27	177 1	43
09	11010 X	8432	-0-	-2578	-0-	8412	2	20 9	N	18		61
10	10757 X	9364	-0-	-1393	-0-	9334	2	30 9	N	27		88

C.M. HALL 'A'		WELL #: 22		RRCID -> 284482		COMPL. DATE 03/06/2019		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8635 - 8687		
05	4030 X	2801	-0-	-1229	-0-	2801	2		N	-0-		28
06	3900 X	2701	-0-	-1199	-0-	2701	2		N	-0-		28
07	5332 X	2563	-0-	-2769	-0-	2563	2		N	-0-		28
08	5332 X	2494	-0-	-2838	-0-	2494	2		N	-0-		28
09	5160 X	2056	-0-	-3104	-0-	2042	2	14 9	N	13	41 1	-0-
10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3927	2	19 9	N	17		17

GEO. H. SPEER		WELL #: 32		RRCID -> 285918		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8562 - 8633		
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	893	2	9 9	N	8		123
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	902	2	6 9	N	5		128
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	970	2	8 9	N	7		135
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	903	2	6 9	N	5		140
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-	128 1	12
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	862	2	3 9	N	3		15

C.M. HALL 'A'		WELL #: 23ST		RRCID -> 285983		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8786 - 8810		
05	930 N	536	-0-	-394	-0-	536	2		N	-0-		87
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-		87
07	868 N	331	-0-	-537	-0-	331	2		N	-0-		87
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1408	2	3 9	N	3		90
09	930 N	673	-0-	-257	-0-	650	2	23 9	N	21	111 1	-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-		-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 13		RRCID -> 287616		COMPL. DATE 11/21/2022		TOTAL DEPTH 9441		PERF. 8057 - 8213		
05	13733 X	661	-0-	-13072	-0-	661	2		Y	-0-		113
06	13290 X	636	-0-	-12654	-0-	636	2		Y	-0-		113
07	5394 X	749	-0-	-4645	-0-	749	2		Y	-0-		113
08	1116 X	926	-0-	-190	-0-	926	2		Y	-0-		113
09	964 X	964	-0-	-0-	-0-	934	2	30 9	Y	27	140 1	-0-
10	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2		Y	-0-		-0-

AMANDA MCKINNEY		WELL #: 44		RRCID -> 288452		COMPL. DATE 04/21/2020		TOTAL DEPTH 9458		PERF. 8812 - 8922		
05	4309 X	1105	-0-	-3204	-0-	1103	2	2 9	N	2		137
06	4170 X	2048	-0-	-2122	-0-	2039	2	9 9	N	8		145
07	3813 X	3795	-0-	-18	-0-	3786	2	9 9	N	8		153
08	3162 X	273	-0-	-2889	-0-	273	2		N	-0-		153
09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				N	-0-	137 1	16
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-		16

HALL, J. F. STATE		WELL #: 30		RRCID -> 291408		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7052 - 7058		
05	2697 X	1054	-0-	-1643	-0-	1054	2		N	-0-		145
06	2220 X	490	-0-	-1730	-0-	490	2		N	-0-		145
07	2077 X	234	-0-	-1843	-0-	234	2		N	-0-		145
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-		145
09	1530 X	45	-0-	-1485	-0-	45	2		N	-0-	109 1	36
10	1054 X	7	-0-	-1047	-0-	7	2		N	-0-		36

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
OLIVARES, A.		WELL #:		26	RRCID ->	294477	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9429 - 9454
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		7130 X	1619	-0-	-5511	-0-	1619 2	N	-0-		-0-	
06		6900 X	1299	-0-	-5601	-0-	1299 2	N	-0-		-0-	
07		7130 X	1252	-0-	-5878	-0-	1252 2	N	-0-		-0-	
08		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2	N	-0-		-0-	
09		9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9113 2	N	-0-		-0-	
10		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6108 2	25 9 N	23		23	

MERIT ENERGY COMPANY				561136					CNTY: STARR			
EMMA PENA GAS UNIT				2	RRCID ->	225179	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	7410 - 8010
05		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	454 1	8118 2	Y	32		126
							35 9					
06		9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	528 1	8693 2	Y	38		164
							42 9					
07		8401 X	8139	-0-	-262	-0-	482 1	7624 2	Y	30		194
							33 9					
08		8401 X	7947	-0-	-454	-0-	548 1	7369 2	Y	27		221
							30 9					
09		8130 X	7703	-0-	-427	-0-	506 1	7157 2	Y	36	174 1	83
							40 9					
10		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	564 1	8065 2	Y	51		134
							56 9					

EMMA PENA GAS UNIT				3	RRCID ->	233521	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	7699 - 7709
05		310 N	219	-0-	-91	-0-	12 1	207 2	Y	-0-		-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	16 1	268 2	Y	-0-		-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	15 1	243 2	Y	-0-		-0-
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	18 1	243 2	Y	-0-		-0-
09		270 N	230	-0-	-40	-0-	15 1	215 2	Y	-0-		-0-
10		296 N	296	-0-	-0-	-0-	19 1	277 2	Y	-0-		-0-

EMMA PENA GAS UNIT				4	RRCID ->	248515	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	9417	PERF.	6597 - 7630
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	16 1	288 2	Y	-0-		1
06		180 N	115	-0-	-65	-0-	7 1	108 2	Y	-0-		1
07		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	81 1	1276 2	Y	-0-		1
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	15 1	204 2	Y	-0-		1
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	63 1	888 2	Y	-0-	1 1	-0-
10		186 N	57	-0-	-129	-0-	4 1	53 2	Y	-0-		-0-

M & F (WILCOX 6500)				56152 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SANCHEZ-MCMURREY				11	RRCID ->	176277	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7279 - 7286
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	53 1	503 2	Y	-0-		-0-
06		450 N	425	-0-	-25	-0-	41 1	384 2	Y	-0-		-0-
07		527 N	391	-0-	-136	-0-	37 1	354 2	Y	-0-		-0-
08		558 N	414	-0-	-144	-0-	46 1	368 2	Y	-0-		-0-
09		420 N	280	-0-	-140	-0-	33 1	247 2	Y	-0-		-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	43 1	403 2	Y	-0-		-0-

SANCHEZ - MCMURREY				23	RRCID ->	210478	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	6916 - 7234
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M.G.R. (WILCOX)		56198 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656											
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078644		COMPL. DATE 08/12/1978		TOTAL DEPTH 8783		PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

M. M. A. (WILCOX 8100)		56260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652										
SANTOS		WELL #: 2-C		RRCID -> 150056		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 10644		PERF. 8144 - 8226		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SANTOS		WELL #: 3 C		RRCID -> 151486		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8240 - 8252		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SCHWARZ, E. H.		WELL #: 21		RRCID -> 173283		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7704 - 7780		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)		56343 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
STATE TRACT 898-S		WELL #: 1		RRCID -> 219267		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6032 - 6085		
05	19278	22104	-0-	2826	41843	155 1	7917 2	Y	1203	1336	1	194
						12709 4	1323 9					
06	34020	21120	-0-	-12900	28943	145 1	7053 2	Y	927	951	1	170
						12902 4	1020 9					
07	35154	17184	-0-	-17970	10973	155 1	11371 2	Y	1444	1335	1	279
						4070 4	1588 9					
08	35154	29302	-0-	-5852	5121	4619 2	23294 4	Y	1263			1542
						1389 9						
09	27930 #	16554	-0-	-11376	-0-	2548 1	12678 4	Y	1207	1345	1	1404
						1328 9						
*10	30594 R	30594	-0-	-0-	-0-	30505 2	89 9	Y	81	1155	1	330

MADERO, WEST (L)		56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KING RANCH MADERO		WELL #: 11		RRCID -> 036716		COMPL. DATE 06/14/1965		TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH MADERO		WELL #: 28		RRCID -> 249192		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH MADERO		WELL #: 31		RRCID -> 254023		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH MADERO		WELL #: 32		RRCID -> 263297		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2023													

MAGNOLIA CITY (4860)		56739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
C.B. PRODUCTION		119905											
FARMER, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 228994		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.)		56741 340		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
INLAND OCEAN, INC.		424607											
ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 279739		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5429 - 5434					
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019													

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

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

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3800) 56741 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 282530 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3495 - 3503

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2021 - PLUGGED 5.26.21													

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750

05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-	208	7	4
06	1860	N	1424	-0-	-436	-0-	114	1	1310	2	N		4
07	1984	N	1105	-0-	-879	-0-	85	1	1020	2	N		4
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	96	1	1032	2	N	7	6
							8	9					
09	1410	N	1076	-0-	-334	-0-	99	1	977	2	N	-0-	6
*10	1116	N	661	-0-	-455	-0-	73	1	557	2	N	28	12
							31	9					

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MALO SUENO(1385 STRAY)		56991 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
PEREZ, AMADO		WELL #: 7		RRCID -> 058654		COMPL. DATE 04/26/1974		TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (3700)		56991 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
PEREZ, AMADO		WELL #: 4		RRCID -> 058636		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050)		57072 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 173370		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 145931		COMPL. DATE 02/12/2020		TOTAL DEPTH 7182 PERF. 5266 - 5286								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1)		57072 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 087366		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278								
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	Y	-0-							50
06	1290 X	590	-0-	-700	-0-	590	2	Y	-0-							50
07	1581 X	706	-0-	-875	-0-	706	2	Y	-0-							50
08	3069 X	692	-0-	-2377	-0-	692	2	Y	-0-							50
*09	2970 X	1386	-0-	-1584	-0-	1386	2	Y	-0-							50
10	DLQ G-10	817	-0-	817	817	817	2	Y	-0-							50

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 2		RRCID -> 091576		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) //CONT.// 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178 X	11	-0-	-1167	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-			-0-
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-			-0-
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			-0-
*09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 STARR OPERATING, LLC 815855
 MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

M O												
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

M O												
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

M O												
05	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2	N	-0-			-0-
06	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2	N	-0-			-0-
07	620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586	2	N	-0-			-0-
08	620 N	519	-0-	-101 B	-0-	519	2	N	-0-			-0-
09	600 N	486	-0-	-114 B	-0-	486	2	N	-0-			-0-
10	589 N	532	-0-	-57 B	-0-	532	2	N	-0-			-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 TEAL ENERGY USA, INC. 840852
 KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

M O												
05	3100 N	1825	-0-	-1275	3981	1825	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1419	-0-	-1581	2400	1419	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1724	-0-	-1376	1024	1724	2	N	-0-			-0-
08	2635 N	1611	-0-	-1024	-0-	1611	2	N	-0-			-0-
09	1410 N	907	-0-	-503	-0-	907	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		57548 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 21 F		RRCID -> 109726		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 4		RRCID -> 145376		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C19		RRCID -> 147702		COMPL. DATE 11/29/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 21		RRCID -> 148052		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 30		RRCID -> 152726		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 14DF		RRCID -> 159271		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938		
05	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1133 2	N	-0-	-0-
06	1260	N	787	-0-	-473	-0-	787 2	N	-0-	-0-
07	1426	N	662	-0-	-764	-0-	662 2	N	-0-	-0-
08	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020 2	N	-0-	-0-
09	780	N	639	-0-	-141	-0-	639 2	N	-0-	-0-
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2	N	-0-	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 24DF		RRCID -> 160100		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828		
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 2	N	-0-	-0-
06	3000	N	5501	-0-	2501	-0-	5501 2	N	-0-	-0-
07	3100	N	3872	-0-	772	-0-	3273 2	N	-0-	-0-
08	6981	X	3708	-0-	-3273	-0-	3708 2	N	-0-	-0-
09	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2	N	-0-	-0-
*10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 2	N	-0-	-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 6		RRCID -> 160415	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8868	- 8876							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	248 N	187	-0-	-61	-0-		187	2		N	-0-				-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420	2		N	-0-				-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-		416	2		N	-0-				-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366	2		N	-0-				-0-
09	360 N	272	-0-	-88	-0-		272	2		N	-0-				-0-
*10	372 N	266	-0-	-106	-0-		266	2		N	-0-				-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 12		RRCID -> 160698	COMPL. DATE 10/16/1996	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8924	- 8932							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 3DF		RRCID -> 169891	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 7660	- 7677							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 37		RRCID -> 225150	COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7682	- 7898							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 40		RRCID -> 243906	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8245	- 8352							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-				-0-
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 39		RRCID -> 247819	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 9278	PERF. 7771	- 7785							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-		2478	2	12	9	N	11	6	1	5
07	3100 N	3512	-0-	412	412		3416	2	96	9	N	87	64	1	28
08	3100 N	4730	-0-	1630	2042		4592	2	138	9	N	125	106	1	47
09	3000 N	5067	-0-	2067	4109		4939	2	128	9	N	116	123	1	40
*10	9444 X	5335	-0-	-4109	-0-		5180	2	155	9	N	141	149	1	32

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		F 41	RRCID ->	275439	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF. 7449 - 9112					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PALMER STATE 348		WELL #:		7	RRCID ->	279635	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	12730	PERF. 8895 - 8911					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER STATE 348		WELL #:		3S	RRCID ->	281359	COMPL. DATE	05/27/2016	TOTAL DEPTH	12405	PERF. 8719 - 8725					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		S 9	RRCID ->	281361	COMPL. DATE	06/15/2016	TOTAL DEPTH	14053	PERF. 8968 - 9024					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (I-25, EAST)		57548 695		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS									
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	196184	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8320 - 8350					
05	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	682 N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	660 N	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*10	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		36	RRCID ->	202005	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8388 - 8415					
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SEDCO OPERATING, LLC 763159
 HOFFMAN -A- WELL #: RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER) 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
 LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660

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

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

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

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

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

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
MERSEBERGER WELL #: RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2022 - WELL PLUGGED 10/17/22

MATHIS, NORTH (4100 FRIO)		58273 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605								
WRIGHT ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	110624	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	4912 PERF. 4095 - 4099	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAY (FRIO 1)		58556 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MAY FIELD UNIT SWD		WELL #:	1	RRCID ->	116313	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	3005 PERF. 1832 - 1852	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAY (LOWER 7)		58556 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MAY FIELD UNIT		WELL #:	24 L	RRCID ->	201238	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 9098 - 9532	
05	2697	6537	-0-	3840	35560	6523 2	14 9	N	13	114
06	2610	7097	-0-	4487	40047	7085 2	12 9	N	11	125
07	2697	6722	-0-	4025	44072	6716 2	6 9	N	5	130
08	2697	6289	-0-	3592	47664	6278 2	11 9	N	10	140
09	2610	6562	-0-	3952	51616	6556 2	6 9	N	5	145
10	2697	NO RPT	-0-	-2697	48919			N	NO RPT	145
MAY (MASSIVE 2)		58556 189		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192692	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8798 - 8838	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAY (MASSIVE 3)		58556 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192691	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8884 - 8960	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BECKMAN		WELL #:	1	RRCID ->	196836	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	12518 PERF. 8160 - 8170	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		111
PLUGGED AND ABANDONED		01/09/2023								

MAY (MASSIVE 4)			58556 243		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)			WELL #: 23 U		RRCID -> 127370		COMPL. DATE 01/08/1988		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8757 - 8770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY (MASSIVE 5)			58556 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MAY FIELD UNIT			WELL #: 23L		RRCID -> 294331		COMPL. DATE 06/02/2022		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8786 - 8790	
05		4712	52	-0-	-4660	7511	52	2	N	-0-		121
06		4560	-0-	-0-	-4560	2951			N	-0-		121
07		2951 R	-0-	-0-	-2951	-0-			N	-0-		121
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		121
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		121
10		62 # NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		121

MAY (MASSIVE 9)			58556 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MAY FIELD UNIT			WELL #: 24 L		RRCID -> 198253		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9098 - 9106	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411									
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 192690		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9222 - 9252	
05		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY (MIDDLE 8)			58556 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MAY FIELD UNIT			WELL #: 24 U		RRCID -> 159856		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8210 - 8591	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAY (UPPER 5)
MAGNUM PRODUCING, LP
CHILDS GAS UNIT

58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

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

MAY (UPPER 7B)
MAGNUM PRODUCING, LP
CHILDS/MIDDLE/GU

58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2				N	-0-			3
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2				N	-0-			3
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2				N	-0-			3
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2				N	-0-			3
*09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2				N	-0-			3
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT			3

MAY (2 SAND, LOWER)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD UNIT

58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 20 RRCID -> 292759 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9088 - 9102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2139 #	1342	-0-	-797	-0-	1331	2	11	9		N	10			185
06	2070 #	990	-0-	-1080	-0-	980	2	10	9		N	9			194
07	1829 #	1009	-0-	-820	-0-	1002	2	7	9		N	6			200
08	1922 #	793	-0-	-1129	-0-	787	2	6	9		N	5			205
09	1860 #	939	-0-	-921	-0-	937	2	2	9		N	2			207
10	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-						N	NO RPT			207

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

570411 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

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

MAY (4 SAND, LOWER)
MAGNUM PRODUCING, LP
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/

58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

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

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

570411 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

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

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY, SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAY, SOUTH (K-57)		//CONT.//		58560 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
SARITA OIL & GAS				748640								
SOUTH MAY GAS UNIT #7		WELL #:		RRCID -> 121701	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9906	-		9962		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2019												

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)				58560 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/		WELL #:		1	RRCID -> 011877	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH 10016	PERF. 7531	-		7539	
05	10013	X	5963	-0-	-4050	-0-	5960 2	3 9	N	3		59
06	9330	X	5282	-0-	-4048	-0-	5263 2	19 9	N	17		76
07	8804	X	4642	-0-	-4162	-0-	4628 2	14 9	N	13		89
08	7564	X	3082	-0-	-4482	-0-	3035 2	47 9	N	43		132
09	5940	X	3254	-0-	-2686	-0-	3252 2	2 9	N	2		134
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			N	NO RPT		134

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 011885	COMPL. DATE 12/30/1959	TOTAL DEPTH 11036	PERF. N/A				
05	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	20487 2	136 9	N	124	180 1	38
06	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	18112 2	114 9	N	104		142
07	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	14873 2	103 9	N	94	176 1	60
08	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9282 2	48 9	N	44		104
*09	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	9944 2	88 9	N	80		184
10	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		184

KAUFER "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 191863	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9618	-		9842
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAY, SE (CMS SAND)				58561 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
SUTTON PRODUCING CORP.				831283								
MALIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 294986	COMPL. DATE 01/30/2023	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9231	-		9241	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	55056	-0-	-0-	-55056	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAY, SE. (FRIO 8500)				58561 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
COLLINS		WELL #:		2	RRCID -> 191323	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9380	-		9389	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAY, W. (11,600 CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP COLLINS-BEVANS		58563 700 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
WELL #:		2		RRCID -> 194224		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 16069		PERF. 11688 - 15675				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2418 #	1514	-0-	-904	-0-	30 1 14 9	1470	2	N	13			267
06		2340 #	2206	-0-	-134	-0-	90 1 21 9	2095	2	N	19			286
07		2635 #	2070	-0-	-565	-0-	93 1 22 9	1955	2	N	20			306
08		2635 #	2049	-0-	-586	-0-	93 1 22 9	1934	2	N	20			326
09		2220 #	744	-0-	-1476	-0-	39 1 6 9	699	2	N	5			331
10		2294 #	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT			331

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) MERIT ENERGY COMPANY MCALLEN FIELDWIDE UNIT		58721 360 561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
WELL #:		41 L		RRCID -> 038187		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6539 - 6549				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN (F-1) MERIT ENERGY COMPANY KEIRN, PEARL		58721 400 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WELL #:		6		RRCID -> 173263		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5854 - 5879				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

MCALLEN (KEIRN) MERIT ENERGY COMPANY KEIRN, PEARL		58721 610 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WELL #:		5		RRCID -> 156694		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9492 - 9604				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEIRN, PEARL		WELL #:		7 L		RRCID -> 174783		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9425 - 9538		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN (5800)		58721 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BALES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5665 - 5678		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400)		58725 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
KEIRN, PEARL		WELL #: 7 U		RRCID -> 174753		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8270 - 8306		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			-0-
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-			-0-
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	2	2	1	-0-
						2	9					
10	3100 N	5226	-0-	2126	2126	124	1	Y	2	2	1	-0-
						2	9					

MCALLEN, SOUTH (L-2)		58725 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
AERO		WELL #: 1		RRCID -> 269982		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 11439		PERF.10034 - 10042		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121568		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 15883		PERF.13677 - 14023		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	N/A	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	558 N	544	-0-	-14	-0-	30	1	Y	7	9	1	20
						8	9					
06	660 N	574	-0-	-86	-0-	32	1	Y	10	7	1	23
						11	9					
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	7	9	1	21
						8	9					
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	8	10	1	19
						9	9					
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	4			23
						4	9					
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	7	9	1	21
						8	9					

GUERRA, E.E. JR		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		216748										
		WELL #: 8		RRCID -> 122046		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 16458		PERF.13760 - 14236		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748												
GUERRA, E.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	125667	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	15987	PERF.	14433	-	14734		
05	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	55	1	935	3	Y	14	37	1	82		
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	111	1	1840	3	Y	18	23	1	77		
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	64	1	1138	3	Y	16	28	1	65		
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	61	1	1042	3	Y	15	28	1	52		
09	1980 N	955	-0-	-1025	-0-	56	1	888	3	Y	10					
10	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	66	1	1004	3	Y	11	22	1	51		

GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	127816	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	15026	PERF.	14174	-	14510		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				

GUERRA, E. E.		WELL #:		11	RRCID ->	138214	COMPL. DATE	03/22/1991	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13672	-	14126		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				

GUERRA, E. E.		WELL #:		12	RRCID ->	139523	COMPL. DATE	08/15/1991	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	13896	-	14186		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				

GUERRA, E. E.		WELL #:		13	RRCID ->	141999	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13764	-	14140		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	99	1	1686	3	Y	12	17	1	38
						13	9							
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	102	1	1680	3	Y	15	12	1	41
						17	9							
07	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	98	1	1691	3	Y	13	16	1	38
						14	9							
08	1798 N	1497	-0-	-301	-0-	83	1	1400	3	Y	13	18	1	33
						14	9							
09	1800 N	1402	-0-	-398	-0-	82	1	1311	3	Y	8			41
						9	9							
10	1798 N	1590	-0-	-208	-0-	97	1	1481	3	Y	11	16	1	36
						12	9							

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1	47
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2023

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

05	7347 X	4879	-0-	-2468	-0-	271	1	4599	3	Y	8			23
						9	9							
06	5670 X	4671	-0-	-999	-0-	267	1	4402	3	Y	2			25
						2	9							
07	5952 X	4668	-0-	-1284	-0-	253	1	4409	3	Y	5			30
						6	9							
08	5952 X	4100	-0-	-1852	-0-	228	1	3868	3	Y	4			34
						4	9							
09	5760 X	3649	-0-	-2111	-0-	213	1	3430	3	Y	5	28	1	11
						6	9							
10	4774 X	3959	-0-	-815	-0-	243	1	3713	3	Y	3			14
						3	9							

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
GUERRA, E.E.		WELL #:		19	RRCID ->	249521	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	14110	- 14140		
05	4371 X	3859	-0-	-512	-0-	212	1	3602	3	Y	41				
06	4230 X	3701	-0-	-529	-0-	45	9	3478	3	Y	10				
07	4371 X	3788	-0-	-583	-0-	11	9	3553	3	Y	27				
08	4092 X	3535	-0-	-557	-0-	205	1	3311	3	Y	26				
09	3960 X	3131	-0-	-829	-0-	30	9	2920	3	Y	26	156	1	59	
10	3844 X	3443	-0-	-401	-0-	195	1	3215	3	Y	17				

GUERRA, E. E. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254434	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	14395	PERF.	13940	- 14300		
05	7719 X	6744	-0-	-975	-0-	372	1	6317	3	Y	50	88	1	58	
06	7470 X	7052	-0-	-418	-0-	55	9	6641	3	Y	7				
07	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	8	9	7343	3	Y	63	88	1	40	
08	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	423	1	6782	3	Y	29				
09	7050 X	5023	-0-	-2027	-0-	69	9	4700	3	Y	29				
10	7843 X	6005	-0-	-1838	-0-	400	1	5606	3	Y	33				

GUERRA, E. E. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	254900	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	14335	PERF.	13806	- 14215		
05	7254 X	6601	-0-	-653	-0-	364	1	6169	3	Y	62	107	1	71	
06	7020 X	5640	-0-	-1380	-0-	68	9	5308	3	Y	9				
07	6417 X	6085	-0-	-332	-0-	10	9	5681	3	Y	71	104	1	47	
08	6603 X	590	-0-	-6013	-0-	326	1	550	3	Y	6				
09	6390 X	95	-0-	-6295	-0-	78	9	83	3	Y	6				
10	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-	33	1			Y	21				

GUERRA, E. E.		WELL #:		21	RRCID ->	256162	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13742	- 14456		
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	48	1	824	3	Y	-0-				
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-				
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/28/2023															

HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
GUERRA, A. E.		WELL #:		31	RRCID ->	118870	COMPL. DATE	10/23/1985	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13992	- 14174		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//	58742 035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
GUERRA, A. E.		WELL #:	49	RRCID ->	162699	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12470 - 14130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1519 N	1302	-0-	-217	-0-	72 1	1230 2	Y	-0-		-0-
06		1380 N	979	-0-	-401	-0-	58 1	921 2	Y	-0-		-0-
07		1519 N	1294	-0-	-225	-0-	80 1	1214 2	Y	-0-		-0-
08		1302 N	1219	-0-	-83	-0-	70 1	1149 2	Y	-0-		-0-
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	84 1	1092 2	Y	-0-		-0-
10		1302 N	1218	-0-	-84	-0-	66 1	1152 2	Y	-0-		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	58	RRCID ->	167713	COMPL. DATE	04/12/1998	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13951 - 14025	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	70	RRCID ->	168933	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12736 - 14290	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	68	RRCID ->	170485	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	14246	PERF.	13100 - 14140	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	60	RRCID ->	172289	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	13770 - 14224	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	75	RRCID ->	172654	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	14360	PERF.	14230 - 14018	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	72	RRCID ->	175878	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	14930	PERF.	14223 - 14261	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUERRA, A. E.		WELL #: 87		RRCID -> 180100		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 77		RRCID -> 182326		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 84		RRCID -> 183143		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 91		RRCID -> 192455		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 93		RRCID -> 193812		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13762 - 14020				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 103		RRCID -> 217223		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 99		RRCID -> 218279		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUERRA, A. E.		WELL #: 111		RRCID -> 224842		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 113		RRCID -> 225152		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 112		RRCID -> 227946		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 105		RRCID -> 228631		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 116		RRCID -> 229336		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 102		RRCID -> 232688		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 120		RRCID -> 234025		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUERRA, A. E.		WELL #: 110		RRCID -> 235115		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GUERRA, A. E.		WELL #: 119		RRCID -> 235313		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210								
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	50	1	845	2	Y	64	94	1			98
						70	9									
06	840 N	701	-0-	-139	-0-	38	1	595	2	Y	62	68	1			92
						68	9									
07	1023 N	859	-0-	-164	-0-	49	1	741	2	Y	63	49	1			106
						69	9									
08	961 N	580	-0-	-381	-0-	30	1	485	2	Y	59	66	1			99
						65	9									
09	690 N	521	-0-	-169	-0-	33	1	427	2	Y	55	64	1			90
						61	9									
10	868 N	571	-0-	-297	-0-	28	1	480	2	Y	57	66	1			81
						63	9									
GUERRA, A. E.		WELL #: 123		RRCID -> 242004		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200								
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	127	-0-	-90	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
GUERRA, A.E.		WELL #: 124		RRCID -> 247724		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 122313		COMPL. DATE 09/22/1986		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151								
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 13														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15		RRCID -> 138959		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #:		23	RRCID ->	246193	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	14156 - 14164		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-		31	1	186	2	Y	-0-		-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-		38	1	225	2	Y	-0-		-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-		43	1	234	2	Y	-0-		-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-		46	1	257	2	Y	-0-		-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-		61	1	331	2	Y	-0-		-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-		43	1	300	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)				58742 039	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
SWOLI		WELL #:		A 2	RRCID ->	208858	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	14254	PERF.	14008 - 14072		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)				58742 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
HARGROVE, H.B.		WELL #:		1	RRCID ->	132072	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	10328	PERF.	8788 - 9214		
05	5456 X	1565	-0-	-3891	-0-		205	1	1240	2	Y	109	108 0	27
							120	9						
06	5070 X	2508	-0-	-2562	-0-		344	1	2057	2	Y	97	96 0	28
							107	9						
07	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-		822	1	4435	2	Y	102	104 0	26
							112	9						
08	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-		782	1	4365	2	Y	104	103 0	27
							114	9						
09	4800 X	4277	-0-	-523	-0-		646	1	3525	2	Y	96	95 0	28
							106	9						
10	5363 X	1067	-0-	-4296	-0-		118	1	825	2	Y	113	115 0	26
							124	9						

HARGROVE, H.B.		WELL #:		2	RRCID ->	135558	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8636 - 9292		
05	T. A.	402	-0-	402	875		57	1	345	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	417	-0-	417	1292		60	1	357	2	Y	-0-		-0-
07	1594 X	302	-0-	-1292	-0-		47	1	255	2	Y	-0-		-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-		62	1	346	2	Y	-0-		-0-
09	420 N	415	-0-	-5	-0-		64	1	351	2	Y	-0-		-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-		45	1	314	2	Y	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		21	RRCID ->	145612	COMPL. DATE	05/05/1993	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	8606 - 8698		
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		227	1	1371	2	Y	25	25 0	6
							28	9						
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-		223	1	1333	2	Y	23	22 0	7
							25	9						
07	1581 N	1556	-0-	-25	-0-		239	1	1292	2	Y	23	24 0	6
							25	9						
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		246	1	1370	2	Y	24	24 0	6
							26	9						
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		242	1	1322	2	Y	23	22 0	7
							25	9						
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		206	1	1436	2	Y	26	27 0	6
							29	9						

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520														
05	4681 X	4454	-0-	-227	-0-	626	1	3783	2	Y	41	41	0	10
						45	9							
06	4530 X	4385	-0-	-145	-0-	622	1	3722	2	Y	37	36	0	11
						41	9							
07	4681 X	4305	-0-	-376	-0-	666	1	3597	2	Y	38	39	0	10
						42	9							
08	4681 X	4481	-0-	-200	-0-	674	1	3764	2	Y	39	39	0	10
						43	9							
09	4500 X	4315	-0-	-185	-0-	662	1	3612	2	Y	37	36	0	11
						41	9							
10	4526 X	4383	-0-	-143	-0-	543	1	3794	2	Y	42	43	0	10
						46	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 9770														
05	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	1072	1	6475	2	Y	-0-			-0-
06	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	1058	1	6334	2	Y	-0-			-0-
07	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	1131	1	6101	2	Y	-0-			-0-
08	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	1172	1	6539	2	Y	-0-			-0-
09	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	1166	1	6362	2	Y	-0-			-0-
10	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	982	1	6860	2	Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765														
05	T. A.	2056	-0-	2056	5223	292	1	1764	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	1817	-0-	1817	7040	260	1	1557	2	Y	-0-			-0-
07	8772 X	1732	-0-	-7040	-0-	271	1	1461	2	Y	-0-			-0-
08	3317 X	1698	-0-	-1619	-0-	258	1	1440	2	Y	-0-			-0-
09	3180 X	1571	-0-	-1609	-0-	243	1	1328	2	Y	-0-			-0-
10	2046 X	1714	-0-	-332	-0-	215	1	1499	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.//												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
HINOJOSA " A "												
WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-	119 1	117
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		117
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-		117
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		117
*09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	144 2	39 9	N	35		152
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		152

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS												
DEWBE PETROLEUM CORPORATION												
BEAURLINE												
WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650												
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC												
BEAURLINE, A. W.												
WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829												
05		217 N		-0-	-0-	-217			Y	-0-		82
06		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82
07		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82
08		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82
09		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		82
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		82

BEAURLINE, A. W.												
WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936												
05		899 N		-0-	-0-	-899			Y	-0-		9
06		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
07		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
08		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-		9
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9

BEAURLINE, A. W.												
WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860												
05		248 N		-0-	-0-	-248			Y	-0-		29
06		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
07		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
08		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
09		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29

BEAURLINE, A. W.												
WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046												
05		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO										
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228																
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 14		RRCID -> 165081		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11954 - 12184						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15		RRCID -> 169317		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12096 - 13280						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 18		RRCID -> 170734		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12232 - 12696						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 12R		RRCID -> 172256		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11714 - 11890						
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 11R		RRCID -> 172706		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11996 - 12030						
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 13		RRCID -> 172843		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11474 - 11499						
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					103
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 9R		RRCID -> 173858		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 12144		PERF.11780 - 11936						
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228												
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 5		RRCID -> 173891		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 12267		PERF.11121		- 11131		
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

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

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 19		RRCID -> 196242		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 12176		PERF.11814		- 11878		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		28	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28	

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

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 20		RRCID -> 231249		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11692		- 11718		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27				N	NO RPT		-0-	

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

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15R		RRCID -> 242047		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12192		- 12309		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 035058		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
MCALLEN, A. A.		WELL #: 8												
05	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	99	1	1233	2	Y	-0-		-0-	
06	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	103	1	1209	2	Y	-0-		-0-	
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	113	1	1273	2	Y	-0-		-0-	
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	113	1	1259	2	Y	-0-		-0-	
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	111	1	1229	2	Y	-0-		-0-	
10	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	91	1	1155	2	Y	-0-		-0-	

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

MCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 059641		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 15614		PERF.12904		- 13392		
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	-0-		-0-	
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	10	1	121	2	Y	-0-		-0-	
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	-0-		-0-	
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	10	1	115	2	Y	-0-		-0-	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-		-0-	
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	2	Y	-0-		-0-	

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	713 N	355	-0-	-358	-0-	26	1	329	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	258	-0-	-312	-0-	20	1	238	2	Y	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	443	2	Y	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	Y	-0-			-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	352	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	383	-0-	-113	-0-	28	1	355	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148														

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088														

05	3100 N	2582	-0-	-518	5840	185	1	2298	2	Y	90	90	0	22
06	3000 N	2410	-0-	-590	5250	182	1	2139	2	Y	81	80	0	23
07	3100 N	2588	-0-	-512	4738	204	1	2290	2	Y	85	86	0	22
08	3100 N	2581	-0-	-519	4219	205	1	2281	2	Y	86	86	0	22
09	3000 N	2380	-0-	-620	3599	190	1	2101	2	Y	81	79	0	24
10	3100 N	2505	-0-	-595	3004	176	1	2227	2	Y	93	96	0	21

MCCALLEN, A. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410														

05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930														

05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	Y	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	Y	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	9	1	100	2	Y	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512														

05	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	99	1	1239	2	Y	-0-			-0-
06	1320 N	1307	-0-	-13	-0-	103	1	1204	2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	108	1	1214	2	Y	-0-			-0-
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	112	1	1246	2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	109	1	1203	2	Y	-0-			-0-
10	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	94	1	1190	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
MCALLEN, A. A.		WELL #: 64		RRCID -> 092095		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1957 X	1404	-0-	-553	-0-	104 1	1300 2	Y	-0-	-0-
06	1440 X	1368	-0-	-72	-0-	107 1	1261 2	Y	-0-	-0-
07	1488 X	1418	-0-	-70	-0-	116 1	1302 2	Y	-0-	-0-
08	1488 X	1428	-0-	-60	-0-	118 1	1310 2	Y	-0-	-0-
09	1410 X	1366	-0-	-44	-0-	113 1	1253 2	Y	-0-	-0-
10	1426 X	1376	-0-	-50	-0-	101 1	1275 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 69		RRCID -> 093584		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060		
05	3490 X	860	-0-	-2630	-0-	64 1	796 2	Y	-0-	-0-
06	780 N	569	-0-	-211	-0-	45 1	524 2	Y	-0-	-0-
07	806 N	601	-0-	-205	-0-	49 1	552 2	Y	-0-	-0-
08	806 N	624	-0-	-182	-0-	52 1	572 2	Y	-0-	-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	65 1	726 2	Y	-0-	-0-
10	589 N	479	-0-	-110	-0-	35 1	444 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 52		RRCID -> 114060		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 67R		RRCID -> 118089		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230		
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-
06	13 N	8	-0-	-5	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	-0-
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 122396		COMPL. DATE 09/08/1986		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 62		RRCID -> 123471		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778		
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	221 1	1335 2	Y	-0-	-0-
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	214 1	1281 2	Y	-0-	-0-
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	220 1	1186 2	Y	-0-	-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	175 1	974 2	Y	-0-	-0-
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	244 1	1331 2	Y	-0-	-0-
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	170 1	1188 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 47		RRCID -> 124162		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629		
05	T. A.	1158	-0-	1158	2378	86 1	1072 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	1075	-0-	1075	3453	84 1	991 2	Y	-0-	-0-
07	4828 X	1375	-0-	-3453	-0-	112 1	1263 2	Y	-0-	-0-
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	127 1	1409 2	Y	-0-	-0-
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	124 1	1374 2	Y	-0-	-0-
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	106 1	1338 2	Y	-0-	-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692																
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248																
05	3100 N	2234	-0-	-866	2739	166	1	2068	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2176	-0-	-824	1915	171	1	2005	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2302	-0-	-798	1117	188	1	2114	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2312	-0-	-788	329	191	1	2121	2	Y	-0-					-0-
09	2431 N	2102	-0-	-329	-0-	174	1	1928	2	Y	-0-					-0-
10	2294 N	2205	-0-	-89	-0-	162	1	2043	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504																
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386																
05	3441 X	3323	-0-	-118	-0-	242	1	3015	2	Y	60	59	0			15
						66	9									
06	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	258	1	3030	2	Y	54	53	0			16
						59	9									
07	3441 X	3430	-0-	-11	-0-	275	1	3094	2	Y	55	57	0			14
						61	9									
08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	274	1	3048	2	Y	58	57	0			15
						64	9									
09	3330 X	3254	-0-	-76	-0-	265	1	2931	2	Y	53	52	0			16
						58	9									
10	3441 X	3183	-0-	-258	-0-	229	1	2887	2	Y	61	63	0			14
						67	9									

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014																
05	19 X	4	-0-	-15	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 134342		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 14160		PERF.12864 - 13973			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 43		RRCID -> 134912		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 14271		PERF.10800 - 10820				
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	28	27	0	7
						31	9							
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	24	24	0	7
						26	9							
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	24	25	0	6
						26	9							
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	13	1	149	2	Y	26	25	0	7
						29	9							
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	12	1	132	2	Y	23	23	0	7
						25	9							
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	11	1	135	2	Y	27	28	0	6
						30	9							

MCALLEN, A.A. -B-		WELL #: 20		RRCID -> 134915		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12718 - 14377				
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	235	1	2929	2	Y	40	39	0	10
						44	9							
06	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	248	1	2909	2	Y	35	35	0	10
						39	9							
07	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	276	1	3101	2	Y	38	38	0	10
						42	9							
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	280	1	3106	2	Y	38	38	0	10
						42	9							
09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	274	1	3033	2	Y	34	34	0	10
						37	9							
10	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	240	1	3026	2	Y	41	42	0	9
						45	9							

MCALLEN, A.A. -B-		WELL #: 21		RRCID -> 135567		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11840 - 13780				
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	115	1	1428	2	Y	84	83	0	21
						92	9							
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	75	74	0	22
						83	9							
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	301	2	Y	78	80	0	20
						86	9							
08	310 N	216	-0-	-94	-0-	11	1	117	2	Y	80	79	0	21
						88	9							
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	388	2	Y	74	73	0	22
						81	9							
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	Y	87	89	0	20
						96	9							

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

05		3069 X	2827	-0-	-242	-0-	206 1	2568 2	Y	48	47	0		12
							53 9							
06		2970 X	2750	-0-	-220	-0-	212 1	2492 2	Y	42	42	0		12
							46 9							
07		3069 X	2405	-0-	-664	-0-	193 1	2164 2	Y	44	45	0		11
							48 9							
08		3069 X	2959	-0-	-110	-0-	240 1	2668 2	Y	46	45	0		12
							51 9							
09		2790 X	2692	-0-	-98	-0-	219 1	2428 2	Y	41	41	0		12
							45 9							
10		2852 X	2043	-0-	-809	-0-	146 1	1843 2	Y	49	50	0		11
							54 9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820														
05		3286 X	2924	-0-	-362	-0-	217 1	2707 2	Y	-0-				-0-
06		3120 X	2731	-0-	-389	-0-	215 1	2516 2	Y	-0-				-0-
07		3224 X	3143	-0-	-81	-0-	257 1	2886 2	Y	-0-				-0-
08		3100 X	2990	-0-	-110	-0-	247 1	2743 2	Y	-0-				-0-
09		2970 X	2906	-0-	-64	-0-	241 1	2665 2	Y	-0-				-0-
10		3131 X	2968	-0-	-163	-0-	218 1	2750 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277														
05		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	105 1	1307 2	Y	-0-				-0-
06		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	109 1	1274 2	Y	-0-				-0-
07		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	120 1	1350 2	Y	-0-				-0-
08		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	121 1	1347 2	Y	-0-				-0-
09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	112 1	1240 2	Y	-0-				-0-
10		1364 N	1079	-0-	-285	-0-	79 1	1000 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917														
05		1457 N	1066	-0-	-391	-0-	78 1	969 2	Y	17	17	0		4
							19 9							
06		1200 N	719	-0-	-481	-0-	55 1	647 2	Y	15	15	0		4
							17 9							
07		1271 N	1057	-0-	-214	-0-	85 1	954 2	Y	16	16	0		4
							18 9							
08		1054 N	943	-0-	-111	-0-	76 1	849 2	Y	16	16	0		4
							18 9							
09		720 N	695	-0-	-25	-0-	56 1	622 2	Y	15	15	0		4
							17 9							
10		1054 N	668	-0-	-386	-0-	48 1	600 2	Y	18	18	0		4
							20 9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080														
05		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	575 1	7160 2	Y	7	7	0		2
							8 9							
06		7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	622 1	7301 2	Y	6	6	0		2
							7 9							
07		8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	690 1	7746 2	Y	6	6	0		2
							7 9							
08		8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	699 1	7772 2	Y	6	6	0		2
							7 9							
09		8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	671 1	7438 2	Y	6	6	0		2
							7 9							
10		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	590 1	7449 2	Y	7	7	0		2
							8 9							

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCALLEN, A. A.		WELL #: 50		RRCID -> 138889		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10664 - 10756		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 27		RRCID -> 138997		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13748 - 13766		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	216	214 0	53
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53 0	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 139435		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 14900		PERF.11789 - 14062		
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	535 2	Y	-0-		-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	494 2	Y	-0-		-0-
07	558 N	523	-0-	-35	-0-	-0-	43 1	480 2	Y	-0-		-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	520 2	Y	-0-		-0-
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	-0-	45 1	494 2	Y	-0-		-0-
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	-0-	38 1	485 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 51		RRCID -> 140210		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.11851 - 11875		
05	T. A.	993	-0-	993	1963	-0-	74 1	919 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	1034	-0-	1034	2997	-0-	81 1	953 2	Y	-0-		-0-
07	4130 X	1133	-0-	-2997	-0-	-0-	93 1	1040 2	Y	-0-		-0-
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	1060 2	Y	-0-		-0-
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	1037 2	Y	-0-		-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	1063 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 141718		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12814 - 14363		
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 141949		COMPL. DATE 06/23/1992		TOTAL DEPTH 14307		PERF.12940 - 14188		
05	1797 N	1729	-0-	-68	-0-	-0-	121 1	1503 2	Y	95	95 0	23
							105 9					
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	128 1	1506 2	Y	87	85 0	25
							96 9					
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	143 1	1605 2	Y	89	91 0	23
							98 9					
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	142 1	1577 2	Y	92	91 0	24
							101 9					
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	139 1	1539 2	Y	84	83 0	25
							92 9					
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	123 1	1555 2	Y	99	101 0	23
							109 9					

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	Y	-0-			-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	2	Y	-0-			-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	378	2	Y	-0-			-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	2	Y	-0-			-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	2	Y	-0-			-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944															
05	1860	N	1478	-0-	-382	-0-	106	1	1317	2	Y	50	50	0	12
							55	9							
06	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	116	1	1365	2	Y	46	45	0	13
							51	9							
07	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	129	1	1451	2	Y	47	48	0	12
							52	9							
08	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	110	1	1222	2	Y	48	48	0	12
							53	9							
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	137	1	1514	2	Y	45	44	0	13
							50	9							
10	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	98	1	1240	2	Y	52	53	0	12
							57	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348															
05	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	118	1	1470	2	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1525	-0-	-185	-0-	120	1	1405	2	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	131	1	1472	2	Y	-0-			-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	131	1	1451	2	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	122	1	1347	2	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	106	1	1334	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761															
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	228	-0-	-102	-0-	18	1	210	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	21	1	232	2	Y	-0-			-0-
08	434	N	263	-0-	-171	-0-	22	1	241	2	Y	-0-			-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	14	1	176	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211															
05	341	N	78	-0-	-263	-0-	6	1	72	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	145	-0-	-185	-0-	11	1	134	2	Y	-0-			-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	88	1	989	2	Y	-0-			-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	457	2	Y	-0-			-0-
09	419	X	419	-0-	-0-	-0-	35	1	384	2	Y	-0-			-0-
10	432	X	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656															
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	46	1	573	2	Y	-0-			-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	47	1	554	2	Y	-0-			-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	53	1	601	2	Y	-0-			-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	54	1	599	2	Y	-0-			-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	51	1	564	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	45	1	563	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 54		RRCID -> 145835		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 86		RRCID -> 153717		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465						
05	5642 X	5356	-0-	-286	-0-	388	1	4839	2	Y	117	116	0	29
						129	9							
06	5460 X	5243	-0-	-217	-0-	403	1	4724	2	Y	105	104	0	30
						116	9							
07	5642 X	5496	-0-	-146	-0-	439	1	4936	2	Y	110	112	0	28
						121	9							
08	5642 X	5426	-0-	-216	-0-	438	1	4865	2	Y	112	111	0	29
						123	9							
09	5430 X	5155	-0-	-275	-0-	417	1	4624	2	Y	104	102	0	31
						114	9							
10	5487 X	5144	-0-	-343	-0-	368	1	4643	2	Y	121	124	0	28
						133	9							

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 96		RRCID -> 170897		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348						
05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	325	1	4044	2	Y	-0-			-0-
06	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	341	1	3997	2	Y	-0-			-0-
07	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	372	1	4184	2	Y	-0-			-0-
08	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	375	1	4162	2	Y	-0-			-0-
09	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	362	1	4013	2	Y	-0-			-0-
10	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	323	1	4073	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 100		RRCID -> 172455		COMPL. DATE 04/19/2018		TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 10296						
05	372 N	205	-0-	-167	-0-	15	1	190	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	15	1	178	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	15	1	172	2	Y	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	14	1	154	2	Y	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	Y	166	128	0	38
						183	9							

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 101		RRCID -> 172990		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134						
05	2480 N	2433	-0-	-47	-0-	181	1	2252	2	Y	-0-			-0-
06	2520 N	2430	-0-	-90	-0-	191	1	2239	2	Y	-0-			-0-
07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	206	1	2315	2	Y	-0-			-0-
08	2418 N	2050	-0-	-368	-0-	169	1	1881	2	Y	-0-			-0-
09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	212	1	2346	2	Y	-0-			-0-
10	2511 N	2231	-0-	-280	-0-	164	1	2067	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 105		RRCID -> 177710		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A.		WELL #: 104		RRCID -> 177885		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13470		PERF.10822 - 10842					
05	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
06	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
09	T. A.	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
10	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 108		RRCID -> 181160		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11092 - 12912					
05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	234	1	2916	2	Y	133	132	0		33
						146	9								
06	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	344	1	4039	2	Y	120	118	0		35
						132	9								
07	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	374	1	4198	2	Y	124	127	0		32
						136	9								
08	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	394	1	4375	2	Y	127	126	0		33
						140	9								
09	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	376	1	4164	2	Y	118	116	0		35
						130	9								
10	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	335	1	4224	2	Y	138	141	0		32
						152	9								

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 39		RRCID -> 181544		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12782 - 14408					
05	1674 X	679	-0-	-995	-0-	50	1	629	2	Y	-0-				-0-
06	1560 X	487	-0-	-1073	-0-	38	1	449	2	Y	-0-				-0-
07	1488 X	381	-0-	-1107	-0-	31	1	350	2	Y	-0-				-0-
08	713 X	299	-0-	-414	-0-	25	1	274	2	Y	-0-				-0-
09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	284	1	3148	2	Y	-0-				-0-
10	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	240	1	3036	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 181804		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 14489		PERF.12946 - 13656					
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	34	1	422	2	Y	-0-				-0-
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	35	1	414	2	Y	-0-				-0-
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	37	1	414	2	Y	-0-				-0-
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	38	1	423	2	Y	-0-				-0-
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	36	1	403	2	Y	-0-				-0-
10	465 N	418	-0-	-47	-0-	31	1	387	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 109		RRCID -> 182672		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10929 - 10998					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 45		RRCID -> 188130		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14450		PERF.12824 - 13211					
05	3441 X	3223	-0-	-218	-0-	237	1	2953	2	Y	30	30	0		7
06	3330 X	3059	-0-	-271	-0-	238	1	2790	2	Y	28	27	0		8
07	3441 X	3236	-0-	-205	-0-	262	1	2943	2	Y	28	29	0		7
08	3441 X	3433	-0-	-8	-0-	281	1	3120	2	Y	29	29	0		7
09	3330 X	3238	-0-	-92	-0-	266	1	2942	2	Y	27	26	0		8
10	3224 X	3196	-0-	-28	-0-	232	1	2930	2	Y	31	32	0		7

MCALLEN, A. A.		WELL #: 115		RRCID -> 193044		COMPL. DATE 02/03/2018		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9956 - 10000					
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	62	1	771	2	Y	-0-				-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	65	1	764	2	Y	-0-				-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	71	1	797	2	Y	-0-				-0-
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	70	1	780	2	Y	-0-				-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	65	1	716	2	Y	-0-				-0-
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	57	1	721	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 116		RRCID -> 193810		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 12404		PERF.11484 - 11976					
05	3100 N	2147	-0-	-953	2407	157	1	1955	2	Y	32	32	0		8
06	3000 N	2175	-0-	-825	1582	168	1	1976	2	Y	28	28	0		8
07	3100 N	2313	-0-	-787	795	186	1	2093	2	Y	31	31	0		8
08	3090 N	2295	-0-	-795	-0-	187	1	2075	2	Y	30	30	0		8
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	179	1	1983	2	Y	28	28	0		8
10	2325 N	2064	-0-	-261	-0-	149	1	1878	2	Y	34	34	0		8

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 46		RRCID -> 194512		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14770		PERF.12726 - 13254					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 117		RRCID -> 195735		COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH 13235		PERF.10792 - 12620					
05	10106 X	5675	-0-	-4431	-0-	416	1	5184	2	Y	68	67	0		17
06	9780 X	5371	-0-	-4409	-0-	417	1	4887	2	Y	61	60	0		18
07	10106 X	5417	-0-	-4689	-0-	437	1	4911	2	Y	63	65	0		16
08	6727 X	5097	-0-	-1630	-0-	415	1	4610	2	Y	65	64	0		17
09	5970 X	4779	-0-	-1191	-0-	390	1	4323	2	Y	60	59	0		18
10	5673 X	4657	-0-	-1016	-0-	336	1	4244	2	Y	70	72	0		16

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 197674		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	2257	-0-	-843	3727	168 1	2089 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	2208	-0-	-792	2935	173 1	2035 2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2354	-0-	-746	2189	192 1	2162 2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2388	-0-	-712	1477	197 1	2191 2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	2348	-0-	-652	825	194 1	2154 2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	2300	-0-	-800	25	169 1	2131 2	Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 119		RRCID -> 198106		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860		
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	104 1	1293 2	Y	-0-	-0-
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	105 1	1234 2	Y	-0-	-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	114 1	1286 2	Y	-0-	-0-
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	107 1	1192 2	Y	-0-	-0-
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	105 1	1162 2	Y	-0-	-0-
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	84 1	1057 2	Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 48		RRCID -> 201228		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048		
05	3100 X	2950	-0-	-150	-0-	219 1	2731 2	Y	-0-	-0-
06	3000 X	2348	-0-	-652	-0-	184 1	2164 2	Y	-0-	-0-
07	3100 X	3065	-0-	-35	-0-	251 1	2814 2	Y	-0-	-0-
08	3100 X	2957	-0-	-143	-0-	244 1	2713 2	Y	-0-	-0-
09	2940 X	2826	-0-	-114	-0-	234 1	2592 2	Y	-0-	-0-
10	3069 X	2871	-0-	-198	-0-	211 1	2660 2	Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 121		RRCID -> 202274		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 13182		
05	9641 X	9448	-0-	-193	-0-	693 1	8639 2	Y	105 104 0	26
06	9330 X	9313	-0-	-17	-0-	723 1	8487 2	Y	94 93 0	27
07	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	796 1	8940 2	Y	98 100 0	25
08	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	108 9	799 1	Y	100 99 0	26
09	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	110 9	770 1	Y	92 91 0	27
10	9641 X	9324	-0-	-317	-0-	101 9	675 1	Y	109 111 0	25
						120 9				

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 122		RRCID -> 203081		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 49		RRCID -> 204249		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 50		RRCID -> 207562		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11156 - 11410				
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 51		RRCID -> 209835		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 15920		PERF.12992 - 13064				
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	78	1	974	2	Y	13	13	0	3
						14	9							
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	80	1	940	2	Y	12	12	0	3
						13	9							
07	837 N	279	-0-	-558	-0-	22	1	243	2	Y	13	13	0	3
						14	9							
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	86	1	955	2	Y	12	12	0	3
						13	9							
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	104	1	1155	2	Y	11	11	0	3
						12	9							
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	85	1	1074	2	Y	14	14	0	3
						15	9							

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 52		RRCID -> 212274		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 13912		PERF.13190 - 13512				
05	2196 N	1888	-0-	-308	-0-	134	1	1665	2	Y	81	80	0	20
						89	9							
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	136	1	1590	2	Y	73	72	0	21
						80	9							
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	146	1	1643	2	Y	75	77	0	19
						83	9							
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	149	1	1660	2	Y	78	77	0	20
						86	9							
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	143	1	1580	2	Y	71	70	0	21
						78	9							
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	126	1	1585	2	Y	84	86	0	19
						92	9							

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 53ST		RRCID -> 214741		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11540 - 11552				
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	106	106	0	26
						117	9							
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	244	2	Y	97	95	0	28
						107	9							
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	11	1	122	2	Y	100	102	0	26
						110	9							
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	Y	101	101	0	26
						111	9							
09	360 N	241	-0-	-119	-0-	11	1	125	2	Y	95	93	0	28
						105	9							
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	7	1	94	2	Y	110	113	0	25
						121	9							

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 54		RRCID -> 215819		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 14125		PERF.11087 - 13457				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//			58742 158		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136										
MCALLEN, A. A.			WELL #: 130		RRCID -> 218757			COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		4123 X	4004	-0-	-119	-0-	294 1	3660 2	Y	45	44 0		11
							50 9						
06		3990 X	3866	-0-	-124	-0-	300 1	3523 2	Y	39	39 0		11
							43 9						
07		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	334 1	3751 2	Y	42	42 0		11
							46 9						
08		4123 X	4086	-0-	-37	-0-	334 1	3706 2	Y	42	42 0		11
							46 9						
09		3990 X	3862	-0-	-128	-0-	316 1	3503 2	Y	39	38 0		12
							43 9						
10		4123 X	3919	-0-	-204	-0-	284 1	3585 2	Y	45	47 0		10
							50 9						

MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 56		RRCID -> 221706			COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744		
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	37 1	434 2	Y	-0-			-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	22 1	244 2	Y	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 2	Y	-0-			-0-
09		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	163 1	1807 2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	6100	-0-	3000	3000	448 1	5652 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 55		RRCID -> 223205			COMPL. DATE 11/14/2009			TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692		
05		5084 X	455	-0-	-4629	-0-	34 1	421 2	Y	-0-			-0-
06		4920 X	694	-0-	-4226	-0-	54 1	636 2	Y	4	3 0		1
							4 9						
07		4340 X	551	-0-	-3789	-0-	45 1	506 2	Y	-0-	1 0		-0-
08		1984 X	525	-0-	-1459	-0-	43 1	482 2	Y	-0-			-0-
09		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	212 1	2347 2	Y	-0-			-0-
10		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	382 1	4823 2	Y	74	57 0		17
							81 9						

MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 57		RRCID -> 223500			COMPL. DATE 09/14/2017			TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 58		RRCID -> 223901			COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792		
05		3286 X	3207	-0-	-79	-0-	229 1	2849 2	Y	117	116 0		29
							129 9						
06		3180 X	3115	-0-	-65	-0-	236 1	2763 2	Y	105	104 0		30
							116 9						
07		3286 X	3245	-0-	-41	-0-	255 1	2869 2	Y	110	112 0		28
							121 9						
08		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	262 1	2906 2	Y	112	111 0		29
							123 9						
09		3150 X	3090	-0-	-60	-0-	246 1	2730 2	Y	104	102 0		31
							114 9						
10		3255 X	2960	-0-	-295	-0-	207 1	2620 2	Y	121	124 0		28
							133 9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 59		RRCID -> 223902		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	300	1	3734	2	Y	11	11	0	3
						12	9							
06	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	326	1	3825	2	Y	10	10	0	3
						11	9							
07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	342	1	3840	2	Y	11	11	0	3
						12	9							
08	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	347	1	3857	2	Y	11	11	0	3
						12	9							
09	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	328	1	3633	2	Y	10	10	0	3
						11	9							
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	287	1	3625	2	Y	12	12	0	3
						13	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 132		RRCID -> 224322		COMPL. DATE 02/26/2023		TOTAL DEPTH 12596 PERF.10798 - 10882						
05	465 N	99	-0-	-366	-0-	7	1	92	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	420 N	72	-0-	-348	-0-	6	1	66	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	155 N	73	-0-	-82	-0-	6	1	67	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 60		RRCID -> 226486		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656						
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	30	30	0	7
						33	9							
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	27	26	0	8
						30	9							
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	13	1	141	2	Y	27	28	0	7
						30	9							
08	217 N	174	-0-	-43	-0-	12	1	131	2	Y	28	28	0	7
						31	9							
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	7	1	74	2	Y	27	26	0	8
						30	9							
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	8	1	102	2	Y	31	32	0	7
						34	9							

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 61		RRCID -> 227842		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462						
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	122	1	1522	2	Y	6	6	0	2
						7	9							
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	125	1	1470	2	Y	6	6	0	2
						7	9							
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	140	1	1571	2	Y	6	6	0	2
						7	9							
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	137	1	1524	2	Y	6	6	0	2
						7	9							
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	134	1	1486	2	Y	6	6	0	2
						7	9							
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	115	1	1457	2	Y	7	7	0	2
						8	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	Y	7
							31	9				
06		3000 N	10425	-0-	7425	7425	817	1	9580	2	Y	7
							28	9				
07		3100 N	8145	-0-	5045	12470	663	1	7453	2	Y	7
							29	9				
08		3100 N	6737	-0-	3637	16107	554	1	6154	2	Y	7
							29	9				
09		21817 X	5710	-0-	-16107	-0-	471	1	5215	2	Y	7
							24	9				
10		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	410	1	5181	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462												
05		3100 N	2121	-0-	-979	2279	156	1	1944	2	Y	5
							21	9				
06		3000 N	1237	-0-	-1763	516	96	1	1123	2	Y	5
							18	9				
07		2170 N	822	-0-	-1348	-0-	66	1	737	2	Y	4
							19	9				
08		2108 N	832	-0-	-1276	-0-	67	1	744	2	Y	5
							21	9				
09		1230 N	759	-0-	-471	-0-	61	1	680	2	Y	5
							18	9				
10		837 N	416	-0-	-421	-0-	29	1	366	2	Y	4
							21	9				

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190												
05		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	326	1	4061	2	Y	-0-
06		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	331	1	3888	2	Y	-0-
07		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	363	1	4078	2	Y	-0-
08		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	358	1	3974	2	Y	-0-
09		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	373	1	4134	2	Y	-0-
10		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	311	1	3929	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075												
05		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	488	1	6082	2	Y	36
							162	9				
06		6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	494	1	5799	2	Y	38
							146	9				
07		6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	527	1	5923	2	Y	35
							152	9				
08		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	622	1	6910	2	Y	36
							155	9				
09		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	544	1	6030	2	Y	39
							144	9				
10		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	499	1	6304	2	Y	35
							167	9				

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

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 66		RRCID -> 233037		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11715 - 12230
05	1767 N	327	-0-	-1440	-0-	23 1	281 2	Y	21	21 0
06	1200 N	514	-0-	-686	-0-	23 9	453 2	Y	20	19 0
07	3100 N	3128	-0-	28	28	39 1	2853 2	Y	19	20 0
08	3100 N	3535	-0-	435	463	22 9	3223 2	Y	20	20 0
09	3832 X	3369	-0-	-463	-0-	254 1	3070 2	Y	20	19 0
10	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	21 9	3174 2	Y	22	23 0

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 67		RRCID -> 234083		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14627		PERF.12934 - 14148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	277 1		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22 9		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	290 1		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21 9		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22 9		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251 1		Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 63		RRCID -> 234659		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 15027		PERF.12880 - 14274
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	189 9	746 2	Y	172	171 0
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	64 1	751 2	Y	156	153 0
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	172 9	706 2	Y	162	165 0
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	63 1	747 2	Y	165	164 0
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	178 9	589 2	Y	152	150 0
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	67 1	603 2	Y	179	183 0

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 69		RRCID -> 236434		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 14245		PERF.11766 - 13748
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 68		RRCID -> 236584		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 14040		PERF.12150 - 12744
05	1984 N	552	-0-	-1432	-0-	41 1	511 2	Y	-0-	-0-
06	1920 N	563	-0-	-1357	-0-	44 1	519 2	Y	-0-	-0-
07	1550 N	832	-0-	-718	-0-	68 1	764 2	Y	-0-	-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	56 1	625 2	Y	-0-	-0-
09	570 N	531	-0-	-39	-0-	44 1	487 2	Y	-0-	-0-
10	837 N	737	-0-	-100	-0-	54 1	683 2	Y	-0-	-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A.		WELL #: 134		RRCID -> 241944		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11450		- 12193			
05	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	412	1	5134	2	Y	-0-				-0-
06	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	434	1	5097	2	Y	-0-				-0-
07	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	472	1	5306	2	Y	-0-				-0-
08	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	460	1	5107	2	Y	-0-				-0-
09	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	451	1	5001	2	Y	-0-				-0-
10	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	397	1	5013	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 71		RRCID -> 242065		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 14277		PERF.13788		- 13836			
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	134	1	1663	2	Y	-0-				-0-
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	148	1	1735	2	Y	-0-				-0-
07	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	128	1	1435	2	Y	-0-				-0-
08	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	131	1	1451	2	Y	-0-				-0-
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	146	1	1619	2	Y	-0-				-0-
10	1550 N	1460	-0-	-90	-0-	107	1	1353	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 70		RRCID -> 244236		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 14455		PERF.11532		- 13742			
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	12	1	149	2	Y	-0-				-0-
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	11	1	133	2	Y	-0-				-0-
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	15	1	167	2	Y	-0-				-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	Y	-0-				-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	-0-				-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 72		RRCID -> 246997		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 14393		PERF.12258		- 14076			
05	620 N	616	-0-	-4	-0-	46	1	570	2	Y	-0-				-0-
06	660 N	407	-0-	-253	-0-	32	1	375	2	Y	-0-				-0-
07	682 N	327	-0-	-355	-0-	27	1	300	2	Y	-0-				-0-
08	620 N	289	-0-	-331	-0-	24	1	265	2	Y	-0-				-0-
09	420 N	277	-0-	-143	-0-	23	1	254	2	Y	-0-				-0-
10	341 N	264	-0-	-77	-0-	19	1	245	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 73		RRCID -> 248010		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11578		- 13962			
05	217 N	144	-0-	-73	-0-	11	1	133	2	Y	-0-				-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	10	1	117	2	Y	-0-				-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	12	1	130	2	Y	-0-				-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	Y	-0-				-0-
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	5	1	60	2	Y	-0-				-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 135D		RRCID -> 249357		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12978		PERF. 3800		- 5383			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	212 1	2642 2	Y	154	153 0		38
							169 9						
06		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	235 1	2754 2	Y	138	136 0		40
							152 9						
07		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	249 1	2800 2	Y	144	147 0		37
							158 9						
08		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	245 1	2728 2	Y	147	146 0		38
							162 9						
09		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	254 1	2810 2	Y	136	134 0		40
							150 9						
10		3255 X	2407	-0-	-848	-0-	164 1	2068 2	Y	159	163 0		36
							175 9						

MCCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10410 - 10450													
05		50282 X	34896	-0-	-15386	-0-	2521 1	31406 2	Y	881	876 0		216
							969 9						
06		48150 X	31635	-0-	-16515	-0-	2416 1	28344 2	Y	795	782 0		229
							875 9						
07		46314 X	31167	-0-	-15147	-0-	2474 1	27785 2	Y	825	842 0		212
							908 9						
08		40393 X	28999	-0-	-11394	-0-	2318 1	25754 2	Y	843	837 0		218
							927 9						
09		37890 X	25854	-0-	-12036	-0-	2069 1	22925 2	Y	782	769 0		231
							860 9						
10		33294 X	24011	-0-	-9283	-0-	1688 1	21318 2	Y	914	936 0		209
							1005 9						

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	14	-0-	14	14	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	3	-0-	3	17	3 2		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	10	-0-	10	27	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
09		27 X	-0-	-0-	-27	-0-			Y	-0-			-0-
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	36 1	451 2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648													
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	134 1	1674 2	Y	-0-			-0-
06		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	144 1	1691 2	Y	-0-			-0-
07		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	159 1	1790 2	Y	-0-			-0-
08		1736 N	1588	-0-	-148	-0-	131 1	1457 2	Y	-0-			-0-
09		1680 X	1173	-0-	-507	-0-	97 1	1076 2	Y	-0-			-0-
10		1736 X	1636	-0-	-100	-0-	120 1	1516 2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878													
05		3100 N	2045	-0-	-1055	949	151 1	1887 2	Y	6	6 0		1
							7 9						
06		2931 N	1982	-0-	-949	-0-	155 1	1820 2	Y	6	5 0		2
							7 9						
07		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	167 1	1879 2	Y	5	6 0		1
							6 9						
08		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	169 1	1876 2	Y	7	6 0		2
							8 9						
09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	160 1	1777 2	Y	5	5 0		2
							6 9						
10		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	141 1	1786 2	Y	5	6 0		1
							6 9						

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 78		RRCID -> 256517		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 14108		PERF.11612 - 14028					
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	-0-	18	1	212	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	-0-	20	1	228	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	-0-	16	1	174	2	Y	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 79		RRCID -> 257981		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 14149		PERF.11730 - 14034					
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1222	2	Y	66	66	0	16
							73	9							
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	976	2	Y	60	59	0	17
							66	9							
07	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	-0-	77	1	862	2	Y	63	64	0	16
							69	9							
08	1147 N	772	-0-	-375	-0-	-0-	58	1	644	2	Y	64	63	0	17
							70	9							
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1086	2	Y	59	58	0	18
							65	9							
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1589	2	Y	69	71	0	16
							76	9							

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 82		RRCID -> 259281		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11482 - 12200					
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1526	2	Y	65	65	0	16
							72	9							
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1492	2	Y	59	58	0	17
							65	9							
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1521	2	Y	62	63	0	16
							68	9							
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1455	2	Y	62	62	0	16
							68	9							
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1431	2	Y	58	57	0	17
							64	9							
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1327	2	Y	69	70	0	16
							76	9							

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 80		RRCID -> 259306		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 14349		PERF.11508 - 14400					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	33	0	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	0	9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	31	0	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	31	0	8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	0	9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 81		RRCID -> 259309		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 14070		PERF.11475 - 14020					
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	Y	42	42	0	10
							46	9							
06	330 N	271	-0-	-59	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	38	37	0	11
							42	9							
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	Y	39	40	0	10
							43	9							
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	294	2	Y	40	40	0	10
							44	9							
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	-0-	19	1	205	2	Y	38	37	0	11
							42	9							
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	-0-	19	1	242	2	Y	43	44	0	10
							47	9							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	266 1	3311 2	Y	-0-		-0-
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	282 1	3311 2	Y	-0-		-0-
07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	308 1	3457 2	Y	-0-		-0-
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	293 1	3254 2	Y	-0-		-0-
09	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	295 1	3266 2	Y	-0-		-0-
10	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	252 1	3188 2	Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	243 1	3026 2	Y	18	18 0	4
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	265 1	3105 2	Y	17	16 0	5
07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	284 1	3186 2	Y	16	17 0	4
08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	296 1	3287 2	Y	18	17 0	5
09	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	277 1	3068 2	Y	16	16 0	5
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	232 1	2934 2	Y	18	19 0	4

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	423 1	5272 2	Y	118	117 0	29
06	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	474 1	5558 2	Y	106	104 0	31
07	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	514 1	5769 2	Y	109	112 0	28
08	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	493 1	5474 2	Y	113	112 0	29
09	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	486 1	5380 2	Y	104	102 0	31
10	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	435 1	5495 2	Y	122	125 0	28

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2387 X	1878	-0-	-509	-0-	139 1	1726 2	Y	12	12 0	3
06	2310 X	1728	-0-	-582	-0-	135 1	1581 2	Y	11	11 0	3
07	2325 X	1733	-0-	-592	-0-	141 1	1579 2	Y	12	12 0	3
08	2263 X	1714	-0-	-549	-0-	140 1	1561 2	Y	12	12 0	3
09	1830 X	1645	-0-	-185	-0-	135 1	1498 2	Y	11	11 0	3
10	1891 X	1709	-0-	-182	-0-	124 1	1571 2	Y	13	13 0	3

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		6262 X	5618	-0-	-644	-0-	415 1	5167 2	Y	33	33 0		8
							36 9						
06		5850 X	5544	-0-	-306	-0-	433 1	5078 2	Y	30	29 0		9
							33 9						
07		5952 X	5824	-0-	-128	-0-	473 1	5317 2	Y	31	32 0		8
							34 9						
08		5952 X	5713	-0-	-239	-0-	469 1	5210 2	Y	31	31 0		8
							34 9						
09		5760 X	5348	-0-	-412	-0-	440 1	4875 2	Y	30	29 0		9
							33 9						
10		5828 X	4992	-0-	-836	-0-	364 1	4591 2	Y	34	35 0		8
							37 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890													
05		1984 N	1653	-0-	-331	-0-	123 1	1530 2	Y	-0-			-0-
06		1740 N	1658	-0-	-82	-0-	130 1	1528 2	Y	-0-			-0-
07		1798 N	1702	-0-	-96	-0-	139 1	1563 2	Y	-0-			-0-
08		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	140 1	1561 2	Y	-0-			-0-
09		1650 X	1382	-0-	-268	-0-	114 1	1268 2	Y	-0-			-0-
10		1705 X	1248	-0-	-457	-0-	92 1	1156 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 10162													
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	79 1	981 2	Y	-0-			-0-
06		1080 N	979	-0-	-101	-0-	77 1	902 2	Y	-0-			-0-
07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	84 1	940 2	Y	-0-			-0-
08		1054 N	1039	-0-	-15	-0-	86 1	953 2	Y	-0-			-0-
09		990 N	879	-0-	-111	-0-	73 1	806 2	Y	-0-			-0-
10		1023 N	958	-0-	-65	-0-	70 1	888 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862													
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	33 1	415 2	Y	19	19 0		5
							21 9						
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	32 1	380 2	Y	17	17 0		5
							19 9						
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	39 1	434 2	Y	18	18 0		5
							20 9						
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	37 1	410 2	Y	18	18 0		5
							20 9						
09		420 N	413	-0-	-7	-0-	33 1	362 2	Y	16	16 0		5
							18 9						
10		434 N	391	-0-	-43	-0-	27 1	343 2	Y	19	20 0		4
							21 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086													
05		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	317 1	3951 2	Y	46	46 0		11
							51 9						
06		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	317 1	3721 2	Y	42	41 0		12
							46 9						
07		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	339 1	3811 2	Y	44	45 0		11
							48 9						
08		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	333 1	3701 2	Y	45	44 0		12
							50 9						
09		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	322 1	3569 2	Y	41	41 0		12
							45 9						
10		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	281 1	3549 2	Y	48	49 0		11
							53 9						

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

05		558 N	493	-0-	-65	-0-	37	1	456	2	Y	-0-		-0-
06		510 N	486	-0-	-24	-0-	38	1	448	2	Y	-0-		-0-
07		527 N	512	-0-	-15	-0-	42	1	470	2	Y	-0-		-0-
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	41	1	459	2	Y	-0-		-0-
09		480 N	478	-0-	-2	-0-	40	1	438	2	Y	-0-		-0-
10		527 N	474	-0-	-53	-0-	35	1	439	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B"				WELL #:	89	RRCID ->	267772	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12560	- 13872

05		62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	42	2	Y	7	7 0	2
06		90 N	18	-0-	-72	-0-	1	1	10	2	Y	6	6 0	2
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	7	9	72	2	Y	6	6 0	2
08		62 N	35	-0-	-27	-0-	6	1	26	2	Y	6	6 0	2
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	9	21	2	Y	6	6 0	2
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	2	1	64	2	Y	7	7 0	2

MCALLEN, A. A.				WELL #:	151	RRCID ->	269351	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	13447	PERF.	10875	- 13160

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B"				WELL #:	91	RRCID ->	269598	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13300	- 14125

05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	15	15 0	4
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-			369	2	Y	13	13 0	4
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-			298	2	Y	14	14 0	4
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-			257	2	Y	14	14 0	4
09		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-			1252	2	Y	13	13 0	4
10		3100 N	3713	-0-	613	613			3440	2	Y	1	5 0	-0-

MCALLEN, A. A. "B"				WELL #:	92	RRCID ->	270124	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	15270	PERF.	11753	- 14732

05		3100 N	2459	-0-	-641	5279	183	1	2276	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	2408	-0-	-592	4687	189	1	2219	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	2515	-0-	-585	4102	206	1	2309	2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2494	-0-	-606	3496	206	1	2288	2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	2397	-0-	-603	2893	198	1	2199	2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	2621	-0-	-479	2414	192	1	2429	2	Y	-0-		-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742		158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136															
MCALLEN, A. A.		WELL #:		153		RRCID ->		270166		COMPL. DATE		01/25/2019		TOTAL DEPTH		12850		PERF. 9730 - 9826	

05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1269	2	Y	32	32	0				8
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1236	2	Y	28	28	0				8
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1406	2	Y	31	31	0				8
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1364	2	Y	30	30	0				8
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1300	2	Y	28	28	0				8
10	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	-0-	102	1	1289	2	Y	34	34	0				8

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #:		90		RRCID ->		270343		COMPL. DATE		12/19/2019		TOTAL DEPTH		14588		PERF.11792 - 14416	

05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	5500	2	Y	72	71	0				18
06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	-0-	472	1	5532	2	Y	64	63	0				19
07	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	-0-	581	1	6528	2	Y	66	68	0				17
08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	-0-	509	1	5658	2	Y	69	68	0				18
09	4920	X	4777	-0-	-143	-0-	-0-	390	1	4318	2	Y	63	62	0				19
10	5084	X	3918	-0-	-1166	-0-	-0-	282	1	3555	2	Y	74	76	0				17

MCALLEN, A. A.		WELL #:		154		RRCID ->		270461		COMPL. DATE		02/26/2020		TOTAL DEPTH		12247		PERF.10275 - 11956	

05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	3292	2	Y	21	21	0				5
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	3087	2	Y	20	19	0				6
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	3211	2	Y	19	20	0				5
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	3332	2	Y	20	20	0				5
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	3083	2	Y	20	19	0				6
10	3410	X	2918	-0-	-492	-0-	-0-	212	1	2682	2	Y	22	23	0				5

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #:		93		RRCID ->		270808		COMPL. DATE		10/07/2013		TOTAL DEPTH		14135		PERF.13070 - 13880	

05	3410	X	3135	-0-	-275	-0-	-0-	231	1	2872	2	Y	29	29	0				7
06	3300	X	2592	-0-	-708	-0-	-0-	201	1	2361	2	Y	27	26	0				8
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	3280	2	Y	27	28	0				7
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	3207	2	Y	28	28	0				7
09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	2896	2	Y	26	25	0				8
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	3930	2	Y	30	31	0				7

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10620 - 10645													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		5611 X	3547	-0-	-2064	-0-	264 1	3283 2	Y	-0-			-0-
06		5430 X	2980	-0-	-2450	-0-	234 1	2746 2	Y	-0-			-0-
07		5177 X	2894	-0-	-2283	-0-	237 1	2657 2	Y	-0-			-0-
08		4433 X	2579	-0-	-1854	-0-	213 1	2366 2	Y	-0-			-0-
09		4050 X	2260	-0-	-1790	-0-	187 1	2073 2	Y	-0-			-0-
10		3534 X	2879	-0-	-655	-0-	211 1	2668 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410													

05		10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	797 1	9935 2	Y	-0-			-0-
06		8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	693 1	8131 2	Y	-0-			-0-
07		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	735 1	8256 2	Y	-0-			-0-
08		9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	752 1	8357 2	Y	-0-			-0-
09		9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	761 1	8428 2	Y	-0-			-0-
10		8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	637 1	8046 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724													

05		1457 N	1391	-0-	-66	-0-	103 1	1288 2	Y	-0-			-0-
06		1440 N	1286	-0-	-154	-0-	101 1	1185 2	Y	-0-			-0-
07		1426 N	1369	-0-	-57	-0-	112 1	1257 2	Y	-0-			-0-
08		1395 N	1296	-0-	-99	-0-	107 1	1189 2	Y	-0-			-0-
09		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	107 1	1189 2	Y	-0-			-0-
10		1364 N	1189	-0-	-175	-0-	87 1	1102 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230													

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	33 1	368 2	Y	-0-			-0-
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-	27 1	299 2	Y	-0-			-0-
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	31 1	390 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696													

05		2790 X	2245	-0-	-545	-0-	167 1	2078 2	Y	-0-			-0-
06		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	196 1	2304 2	Y	-0-			-0-
07		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	209 1	2344 2	Y	-0-			-0-
08		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	210 1	2337 2	Y	-0-			-0-
09		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	211 1	2340 2	Y	-0-			-0-
10		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	197 1	2483 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132													

05		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	157 1	1956 2	Y	57	57	0	14
							63 9						
06		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	162 1	1895 2	Y	52	51	0	15
							57 9						
07		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	169 1	1904 2	Y	54	55	0	14
							59 9						
08		2015 N	1016	-0-	-999	-0-	79 1	876 2	Y	55	55	0	14
							61 9						
09		1950 X	129	-0-	-1821	-0-	6 1	67 2	Y	51	50	0	15
							56 9						
10		2015 X	1969	-0-	-46	-0-	140 1	1763 2	Y	60	61	0	14
							66 9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	10199 X	10092	-0-	-107	-0-	748 1 26 9	9318 2	Y	24	23 0	6
06	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	777 1 22 9	9115 2	Y	20	20 0	6
07	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	855 1 24 9	9602 2	Y	22	22 0	6
08	10199 X	10002	-0-	-197	-0-	824 1 24 9	9154 2	Y	22	22 0	6
09	9870 X	8637	-0-	-1233	-0-	713 1 22 9	7902 2	Y	20	20 0	6
10	10199 X	8656	-0-	-1543	-0-	633 1 25 9	7998 2	Y	23	24 0	5

MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

05	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	568 1 53 9	7082 2	Y	48	47 0	12
06	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	608 1 46 9	7129 2	Y	42	42 0	12
07	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	674 1 48 9	7574 2	Y	44	45 0	11
08	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	632 1 51 9	7023 2	Y	46	45 0	12
09	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	604 1 45 9	6698 2	Y	41	41 0	12
10	7533 X	7371	-0-	-162	-0-	537 1 54 9	6780 2	Y	49	50 0	11

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 98 RRCID -> 285986 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 14044 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 99 RRCID -> 287195 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12456 - 14182

05	10137 X	9300	-0-	-837	-0-	690 1 12 9	8598 2	Y	11	11 0	3
06	9810 X	9066	-0-	-744	-0-	711 1 11 9	8344 2	Y	10	10 0	3
07	10137 X	8811	-0-	-1326	-0-	719 1 12 9	8080 2	Y	11	11 0	3
08	9734 X	8857	-0-	-877	-0-	730 1 12 9	8115 2	Y	11	11 0	3
09	9420 X	8032	-0-	-1388	-0-	664 1 11 9	7357 2	Y	10	10 0	3
10	9362 X	8251	-0-	-1111	-0-	605 1 13 9	7633 2	Y	12	12 0	3

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 100		RRCID -> 287196		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743	

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD		614521		BEAURLINE		WELL #: 1		RRCID -> 173667		COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788	

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		58742 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 4ST		RRCID -> 139488		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622	

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47

E. L. MARTINEZ G.U. 1		WELL #: 3ST		RRCID -> 140524		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088			

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1		WELL #: 2ST		RRCID -> 154530		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692			

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30 4	Y	-0-		-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49 2	Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		HOLLAND, W.H. ET AL		WELL #: 1 R		RRCID -> 132642		COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.// 58742 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 165593		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 176835		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 13322 PERF. 10176 - 10194								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 42		RRCID -> 188003		COMPL. DATE 02/25/2021		TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9323 - 9330								
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	42	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	42	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	46	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	330 X	330	-0-	-0-	-0-	51	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	476 X	476	-0-	-0-	-0-	60	1	416	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222198		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238091		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878								
05	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	1045	1	6315	2	Y	-0-					-0-
06	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	1066	1	6384	2	Y	-0-					-0-
07	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	1134	1	6121	2	Y	-0-					-0-
08	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	1128	1	6296	2	Y	-0-					-0-
09	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	1131	1	6172	2	Y	-0-					-0-
10	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	983	1	6863	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 249588		COMPL. DATE 03/07/2020		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9560 - 10468								
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	8	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 30		RRCID -> 281121		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9557 - 9720								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		46	RRCID ->	290638	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11042	PERF.	9492 -	9978	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		40	RRCID ->	290741	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	8363 -	9770	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)				58742 342	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MCALLEN, A. A. SWD.		WELL #:		1	RRCID ->	064033	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3560 -	4470	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		7	RRCID ->	065725	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	13123	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		6	RRCID ->	066849	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	N/A		
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	31	1	122	2	Y	-0-		-0-	
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	29	1	119	2	Y	-0-		-0-	
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	31	1	115	2	Y	-0-		-0-	
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	15	1	61	2	Y	-0-		-0-	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-	
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	33	1	94	2	Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		17	RRCID ->	075023	COMPL. DATE	01/24/1978	TOTAL DEPTH	14576	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 15		RRCID -> 093760		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12271 - 12430						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 4		RRCID -> 096192		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 13693		PERF.11803 - 11948						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 13		RRCID -> 097096		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12553 - 12673						
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	93	1	367	2	Y	2	4	1			3
						2	9									
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	88	1	356	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	94	1	345	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	201	1	837	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	298	1	1321	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	376	1	1079	2	Y	-0-	1	1			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 25		RRCID -> 107997		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 15300		PERF.12090 - 12426						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 28		RRCID -> 116169		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11714 - 11803						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 9		RRCID -> 117219		COMPL. DATE 06/14/1985		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12374 - 12631						
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	52	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	49	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602																	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758																	

05	713 N	541	-0-	-172	-0-	92	1	364	2	Y	77	95	1				77
						85	9										
06	600 N	373	-0-	-227	-0-	56	1	229	2	Y	80	73	1				84
						88	9										
07	868 N	461	-0-	-407	-0-	83	1	303	2	Y	68	70	1				82
						75	9										
08	527 N	368	-0-	-159	-0-	55	1	229	2	Y	76	75	1				83
						84	9										
09	360 N	234	-0-	-126	-0-	27	1	121	2	Y	78	76	1				85
						86	9										
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	52	67	1				70

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404																	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815																	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843																	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 22		RRCID -> 143655		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 14025		PERF.12118 - 12342						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148776		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 15200		PERF.11942 - 11960						
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	31	1	122	2	Y	10	14	1			8
						11	9									
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	29	1	119	2	Y	10	10	1			8
						11	9									
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	31	1	115	2	Y	9	10	1			7
						10	9									
08	155 N	83	-0-	-72	-0-	14	1	58	2	Y	10	10	1			7
						11	9									
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	10	10	1			7
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	7	9	1			5

GUERRA, A. E.		WELL #: 44		RRCID -> 156803		COMPL. DATE 12/24/1995		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12146 - 12992						
05	1705 N	1033	-0-	-672	-0-	57	1	976	2	Y	-0-					-0-
06	1410 N	763	-0-	-647	-0-	45	1	718	2	Y	-0-					-0-
07	1457 N	687	-0-	-770	-0-	42	1	645	2	Y	-0-					-0-
08	1023 N	118	-0-	-905	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	750 N	260	-0-	-490	-0-	18	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	682 N	644	-0-	-38	-0-	35	1	609	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 31		RRCID -> 174053		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11622 - 11734						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 32		RRCID -> 174417		COMPL. DATE 08/04/1999		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12420 - 12683						
05	1116 N	855	-0-	-261	-0-	167	1	659	2	Y	26	32	1			24
						29	9									
06	1200 N	1111	-0-	-89	-0-	213	1	868	2	Y	27	24	1			27
						30	9									
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	284	1	1041	2	Y	23	23	1			27
						25	9									
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	220	1	915	2	Y	25	25	1			27
						28	9									
09	1110 N	964	-0-	-146	-0-	172	1	763	2	Y	26	26	1			27
						29	9									
10	1364 N	618	-0-	-746	-0-	155	1	444	2	Y	17	22	1			22
						19	9									

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 34		RRCID -> 174676		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 12922		PERF. 4291 - 5220						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MCCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972												

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246												

05	7905	X	4060	-0-	-3845	-0-	217	1	3703	2	Y	189
							140	9				
06	7650	X	4280	-0-	-3370	-0-	245	1	3897	2	Y	178
							138	9				
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	276	1	4184	2	Y	205
							138	9				
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	240	1	3931	2	Y	190
							130	9				
09	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	307	1	3996	2	Y	170
							120	9				
10	4588	X	4263	-0-	-325	-0-	225	1	3911	2	Y	153
							127	9				

MCCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360												

05	1643	X	1529	-0-	-114	-0-	307	1	1208	2	Y	16
							14	9				
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	407	1	1654	2	Y	16
							14	9				
07	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	315	1	1155	2	Y	15
							12	9				
08	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	254	1	1053	2	Y	16
							14	9				
09	2070	N	1294	-0-	-776	-0-	234	1	1039	2	Y	19
							21	9				
10	1488	N	1187	-0-	-301	-0-	297	1	851	2	Y	28
							39	9				

MCCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742												

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103																
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	196	1	773	2	Y	77	95	1		73
							85	9								
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	177	1	720	2	Y	80	74	1		79
							88	9								
07	1116	N	774	-0-	-342	-0-	150	1	550	2	Y	67	70	1		76
							74	9								
08	1054	N	732	-0-	-322	-0-	126	1	522	2	Y	76	75	1		77
							84	9								
09	990	N	690	-0-	-300	-0-	111	1	493	2	Y	78	76	1		79
							86	9								
10	775	N	569	-0-	-206	-0-	132	1	380	2	Y	52	67	1		64
							57	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947																
05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	268	1	1058	2	Y	-0-	81	1		-0-
06	1260	X	836	-0-	-424	-0-	165	1	671	2	Y	-0-				-0-
07	1333	X	393	-0-	-940	-0-	84	1	309	2	Y	-0-				-0-
08	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	331	1	1373	2	Y	-0-				-0-
09	1290	X	865	-0-	-425	-0-	159	1	706	2	Y	-0-				-0-
10	1333	X	336	-0-	-997	-0-	87	1	249	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666																
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863																
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	31	1	120	2	Y	-0-				-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
07	403	N	7	-0-	-396	-0-	2	1	5	2	Y	-0-				-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-				-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3379 X	3121	-0-	-258	-0-			615	1	2421	2	61
									85	9			
06		3270 X	2589	-0-	-681	-0-			493	1	2008	2	67
									88	9			
07		3348 X	2759	-0-	-589	-0-			576	1	2109	2	64
									74	9			
08		3348 X	2772	-0-	-576	-0-			522	1	2166	2	65
									84	9			
09		3240 X	3077	-0-	-163	-0-			550	1	2442	2	66
									85	9			
10		3131 X	2793	-0-	-338	-0-			708	1	2028	2	51
									57	9			

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406													

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958													

05		3100 N	1915	-0-	-1185	-0-	472		388	1	1527	2	-0-
06		2491 N	2019	-0-	-472	-0-			398	1	1621	2	-0-
07		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-			481	1	1761	2	-0-
08		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-			404	1	1679	2	-0-
09		2010 N	1976	-0-	-34	-0-			363	1	1613	2	-0-
10		2232 N	1837	-0-	-395	-0-			475	1	1362	2	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708													

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819													

05		815 N	815	-0-	-0-	-0-			148	1	582	2	73
									85	9			
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-			145	1	591	2	80
									88	9			
07		868 N	743	-0-	-125	-0-			143	1	526	2	77
									74	9			
08		806 N	672	-0-	-134	-0-			114	1	474	2	78
									84	9			
09		810 N	755	-0-	-55	-0-			123	1	546	2	80
									86	9			
10		744 N	473	-0-	-271	-0-			108	1	308	2	65
									57	9			

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCALLEN, A. A.		WELL #:		51	RRCID ->	259169	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12366	- 12574	
05	558 N	227	-0-	-331	-0-	46	1	181	2	Y	-0-		-0-	
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	156	1	634	2	Y	-0-		-0-	
07	434 N	311	-0-	-123	-0-	67	1	244	2	Y	-0-		-0-	
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	36	1	150	2	Y	-0-		-0-	
09	780 N	65	-0-	-715	-0-	12	1	53	2	Y	-0-		-0-	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		55	RRCID ->	262391	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12460	- 12548	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		54	RRCID ->	262612	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	13327	PERF.	11716	- 12010	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		97	RRCID ->	289899	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	13924	PERF.	12190	- 12458	
05	403 N	377	-0-	-26	-0-	19	1	323	2	N	32	48	1 43	
						35	9							
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	522	2	N	31	34	1 40	
						34	9							
07	620 N	513	-0-	-107	-0-	29	1	450	2	N	31	25	1 46	
						34	9							
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	N	30	33	1 43	
						33	9							
09	600 N	494	-0-	-106	-0-	33	1	431	2	N	27	32	1 38	
						30	9							
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	27	1	464	2	N	29	33	1 34	
						32	9							

GUERRA, A. E.		WELL #:		118	RRCID ->	289944	COMPL. DATE	07/05/2016	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	12736	- 13210	
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	-0-		-0-	
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	38	1	604	2	Y	-0-		-0-	
07	465 N	21	-0-	-444	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-	
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	74	1	1210	2	Y	-0-		-0-	
09	630 N	526	-0-	-104	-0-	37	1	489	2	Y	-0-		-0-	
10	651 X	404	-0-	-247	-0-	22	1	382	2	Y	-0-		-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY 561136																
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		744 N	130	-0-	-614	-0-	9	1	57	2	Y	58	58	0		14
							64	9								
06		270 N	111	-0-	-159	-0-	8	1	45	2	Y	53	52	0		15
							58	9								
07		124 N	93	-0-	-31	-0-	5	1	27	2	Y	55	56	0		14
							61	9								
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	42	2	Y	57	56	0		15
							63	9								
09		120 N	47	-0-	-73	-0-	5	1	28	2	Y	13	24	0		4
							14	9								
10		93 N	42	-0-	-51	-0-	5	1	37	2	Y	-0-	4	0		-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A																
05		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	235	1	1418	2	Y	13	13	0		3
							14	9								
06		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	251	1	1502	2	Y	11	11	0		3
							12	9								
07		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	299	1	1615	2	Y	12	12	0		3
							13	9								
08		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	320	1	1787	2	Y	12	12	0		3
							13	9								
09		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	330	1	1802	2	Y	11	11	0		3
							12	9								
10		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	287	1	2004	2	Y	14	14	0		3
							15	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A																
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-				-0-
07		3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 19		RRCID -> 084867		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A.A.		WELL #: 66		RRCID -> 088271		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122								
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	150	1	903	2	Y	215	213	0			53
						237	9									
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	160	1	956	2	Y	193	190	0			56
						212	9									
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	173	1	933	2	Y	201	205	0			52
						221	9									
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	179	1	997	2	Y	205	204	0			53
						226	9									
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	179	1	975	2	Y	190	187	0			56
						209	9									
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	144	1	1004	2	Y	223	228	0			51
						245	9									

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 24		RRCID -> 089860		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705								
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	64	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	76	1	413	2	Y	-0-					-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	81	1	453	2	Y	-0-					-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	82	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	65	1	455	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 77		RRCID -> 101498		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 14		RRCID -> 114056		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 2D		RRCID -> 116294		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
MCCALLEN, A.A.		WELL #: 78		RRCID -> 122546		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		2883 X	2682	-0-	-201	-0-	367 1	2217 2	Y		89	88 0				22	
							98 9										
06		2790 X	2616	-0-	-174	-0-	362 1	2166 2	Y		80	79 0				23	
							88 9										
07		2883 X	2592	-0-	-291	-0-	391 1	2110 2	Y		83	85 0				21	
							91 9										
08		2883 X	2474	-0-	-409	-0-	362 1	2018 2	Y		85	84 0				22	
							94 9										
09		2790 X	2389	-0-	-401	-0-	357 1	1946 2	Y		78	77 0				23	
							86 9										
10		2604 X	2456	-0-	-148	-0-	295 1	2060 2	Y		92	94 0				21	
							101 9										
MCCALLEN, A.A.										WELL #: 58		RRCID -> 123724		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186	
05		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	169 1	1018 2	Y		-0-					-0-	
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	150 1	901 2	Y		-0-					-0-	
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	163 1	879 2	Y		-0-					-0-	
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	180 1	1003 2	Y		-0-					-0-	
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	177 1	968 2	Y		-0-					-0-	
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	143 1	997 2	Y		-0-					-0-	
WOODS CHRISTIAN										WELL #: 34		RRCID -> 129122		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-	
MCCALLEN, A.A.										WELL #: 72		RRCID -> 130399		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398	
05		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	377 1	2281 2	Y		-0-					-0-	
06		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	387 1	2314 2	Y		-0-					-0-	
07		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	413 1	2230 2	Y		-0-					-0-	
08		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	432 1	2410 2	Y		-0-					-0-	
09		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	406 1	2214 2	Y		-0-					-0-	
10		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	359 1	2505 2	Y		-0-					-0-	
WOODS CHRISTIAN										WELL #: 33		RRCID -> 143544		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467	
05		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	185 1	1119 2	Y		-0-					-0-	
06		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	214 1	1281 2	Y		-0-					-0-	
07		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	288 1	1552 2	Y		-0-					-0-	
08		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	303 1	1692 2	Y		-0-					-0-	
09		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	266 1	1449 2	Y		-0-					-0-	
10		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	181 1	1261 2	Y		-0-					-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 31		RRCID -> 143961		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10807 - 11184				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	589 N	496	-0-	-93	-0-	66	1	401	2	Y	26	26	0	6
						29	9							
06	570 N	475	-0-	-95	-0-	64	1	385	2	Y	24	23	0	7
						26	9							
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	86	1	465	2	Y	24	25	0	6
						26	9							
08	496 N	432	-0-	-64	-0-	62	1	344	2	Y	24	24	0	6
						26	9							
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	89	1	487	2	Y	23	22	0	7
						25	9							
10	589 N	484	-0-	-105	-0-	57	1	398	2	Y	26	27	0	6
						29	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 80		RRCID -> 147370		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11632 - 13178				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 84		RRCID -> 148852		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11426 - 11903				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 152886		COMPL. DATE 01/22/1995		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11615 - 12104				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 89		RRCID -> 155032		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11664 - 12070				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 88		RRCID -> 155192		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10677 - 11293				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 92		RRCID -> 158903		COMPL. DATE 04/10/1996		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11734 - 12720			
MCALLEN, A.A.															
05	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	519	1	3133	2	Y	212	211	0		52
						233	9								
06	3720 X	3678	-0-	-42	-0-	496	1	2971	2	Y	192	189	0		55
						211	9								
07	3844 X	3643	-0-	-201	-0-	535	1	2889	2	Y	199	203	0		51
						219	9								
08	3844 X	3792	-0-	-52	-0-	542	1	3026	2	Y	204	202	0		53
						224	9								
09	3720 X	3604	-0-	-116	-0-	526	1	2871	2	Y	188	185	0		56
						207	9								
10	3844 X	3829	-0-	-15	-0-	449	1	3138	2	Y	220	226	0		50
						242	9								

MCALLEN, A. A.				WELL #: 93		RRCID -> 159917		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12475		PERF.11734 - 12320	
05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	489	1	2957	2	Y	-0-				-0-
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	485	1	2904	2	Y	-0-				-0-
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	534	1	2883	2	Y	-0-				-0-
08	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	559	1	3121	2	Y	-0-				-0-
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	555	1	3028	2	Y	-0-				-0-
10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	485	1	3387	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.				WELL #: 37		RRCID -> 160521		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 14100		PERF.11110 - 11983			
05	310 N	242	-0-	-68	-0-	34	1	208	2	Y	-0-				-0-
06	330 N	214	-0-	-116	-0-	31	1	183	2	Y	-0-				-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	36	1	196	2	Y	-0-				-0-
08	248 N	192	-0-	-56	-0-	29	1	163	2	Y	-0-				-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	27	1	145	2	Y	-0-				-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.				WELL #: 94		RRCID -> 163649		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11123 - 12197			
05	3100 N	2197	-0-	-903	1208	297	1	1797	2	Y	94	93	0		23
						103	9								
06	3000 N	2145	-0-	-855	353	294	1	1759	2	Y	84	83	0		24
						92	9								
07	2211 N	1858	-0-	-353	-0-	275	1	1485	2	Y	89	90	0		23
						98	9								
08	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	341	1	1902	2	Y	89	89	0		23
						98	9								
09	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	339	1	1849	2	Y	84	82	0		25
						92	9								
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	269	1	1879	2	Y	97	100	0		22
						107	9								

BEAURLINE, A. W.				WELL #: 18		RRCID -> 163926		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12152 - 12932			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//				58742 342	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.//				561136								
MCALLEN, A. A.				WELL #: 83	RRCID -> 165643	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 12404	PERF.11074	- 11168			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

05	3100 N	1451	-0-	-1649	5597	202 1	1218 2	Y	28	27 0	7	
						31 9						
06	3000 N	1397	-0-	-1603	3994	196 1	1175 2	Y	24	24 0	7	
						26 9						
07	3100 N	1352	-0-	-1748	2246	207 1	1116 2	Y	26	26 0	7	
						29 9						
08	3100 N	1455	-0-	-1645	601	217 1	1209 2	Y	26	26 0	7	
						29 9						
09	2054 N	1453	-0-	-601	-0-	221 1	1206 2	Y	24	24 0	7	
						26 9						
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	183 1	1280 2	Y	28	29 0	6	
						31 9						

BEAURLINE, A. W.				WELL #: 27	RRCID -> 168183	COMPL. DATE 03/23/1998	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11774	- 12276			
05	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	397 1	2398 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	408 1	2444 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	404 1	2178 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	651 N	167	-0-	-484	-0-	25 1	142 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	630 X	372	-0-	-258	-0-	58 1	314 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	651 X	365	-0-	-286	-0-	46 1	319 2	Y	-0-	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A.				WELL #: 97	RRCID -> 170905	COMPL. DATE 11/10/2003	TOTAL DEPTH 12092	PERF.11672	- 11696			
05	2542 X	2283	-0-	-259	-0-	324 1	1959 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	2400 X	2241	-0-	-159	-0-	321 1	1920 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2449 X	2359	-0-	-90	-0-	369 1	1990 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	2449 X	2385	-0-	-64	-0-	362 1	2023 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	361 1	1973 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	305 1	2127 2	Y	-0-	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A.				WELL #: 98	RRCID -> 171597	COMPL. DATE 11/23/1998	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11718	- 11740			
05	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	139 1	838 2	Y	23	23 0	6	
						25 9						
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	139 1	831 2	Y	21	21 0	6	
						23 9						
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	161 1	868 2	Y	23	23 0	6	
						25 9						
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	165 1	922 2	Y	22	22 0	6	
						24 9						
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	163 1	888 2	Y	21	21 0	6	
						23 9						
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	141 1	985 2	Y	25	25 0	6	
						28 9						

MCALLEN, A. A.				WELL #: 99	RRCID -> 171975	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH 12588	PERF.11834	- 12412			
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13 1	162 2	Y	20	20 0	5	
						22 9						
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	15 1	174 2	Y	18	18 0	5	
						20 9						
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	16 1	179 2	Y	19	19 0	5	
						21 9						
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15 1	167 2	Y	19	19 0	5	
						21 9						
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	15 1	168 2	Y	18	18 0	5	
						20 9						
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	11 1	136 2	Y	22	22 0	5	
						24 9						

MOCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MOCALLEN, A. A.		WELL #: 95		RRCID -> 173887		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 102		RRCID -> 174033		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962								
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13 1	157 2	Y	45	45	0					11
						50 9										
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	13 1	156 2	Y	41	40	0					12
						45 9										
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	159 2	Y	42	43	0					11
						46 9										
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15 1	162 2	Y	43	43	0					11
						47 9										
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16 1	179 2	Y	40	39	0					12
						44 9										
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	12 1	150 2	Y	47	48	0					11
						52 9										

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 177389		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 20		RRCID -> 178826		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988								
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	48 1	292 2	Y	-0-							-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	45 1	272 2	Y	-0-							-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	52 1	279 2	Y	-0-							-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	42 1	234 2	Y	-0-							-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	50 1	271 2	Y	-0-							-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	43 1	301 2	Y	-0-							-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 107		RRCID -> 179804		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 106		RRCID -> 179940		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A.		WELL #: 110		RRCID -> 183994		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 41		RRCID -> 184010		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975								
05	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	426	1	2573	2	Y	-0-					-0-
06	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	420	1	2511	2	Y	-0-					-0-
07	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	459	1	2479	2	Y	-0-					-0-
08	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	452	1	2525	2	Y	-0-					-0-
09	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	424	1	2315	2	Y	-0-					-0-
10	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	347	1	2423	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184859		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 111		RRCID -> 187547		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844						
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	33	-0-	-117	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 112		RRCID -> 188054		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 43		RRCID -> 188727		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150								
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	199	1	1202	2	Y	-0-					-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	208	1	1246	2	Y	-0-					-0-
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	236	1	1275	2	Y	-0-					-0-
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	249	1	1389	2	Y	-0-					-0-
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	241	1	1317	2	Y	-0-					-0-
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	202	1	1414	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 113		RRCID -> 189371		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		21		RRCID ->		190281		COMPL. DATE		08/06/2002		TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #:		11ST		RRCID ->		191623		COMPL. DATE		05/03/2002		TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #:		20		RRCID ->		191630		COMPL. DATE		06/22/2002		TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403	
05	186 N	69	-0-	-117	-0-	-0-	7	1	44	2	Y	16	16	0	4
							18	9							
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	14	14	0	4
							15	9							
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	15	15	0	4
							17	9							
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	15	15	0	4
							17	9							
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	14	14	0	4
							15	9							
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	17	17	0	4
							19	9							

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

MCALLEN, A. A.		WELL #:		114		RRCID ->		192401		COMPL. DATE		04/25/2003		TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

MCALLEN, A. A.		WELL #:		118		RRCID ->		197015		COMPL. DATE		01/07/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028	
05	5921 X	5578	-0-	-343	-0-	-0-	781	1	4717	2	Y	73	73	0	18
							80	9							
06	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	-0-	867	1	5188	2	Y	67	66	0	19
							74	9							
07	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	-0-	933	1	5037	2	Y	70	71	0	18
							77	9							
08	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	-0-	892	1	4981	2	Y	70	70	0	18
							77	9							
09	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	-0-	944	1	5155	2	Y	65	64	0	19
							72	9							
10	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	5630	2	Y	78	79	0	18
							86	9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075															
05	3100	N	2653	-0-	-447	2736	377	1	2276	2	Y	-0-			-0-
06	5872	X	3136	-0-	-2736	-0-	449	1	2687	2	Y	-0-			-0-
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	439	1	2367	2	Y	-0-			-0-
08	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	376	1	2097	2	Y	-0-			-0-
09	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	263	1	1437	2	Y	-0-			-0-
10	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	239	1	1667	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806															
05	T. A.		36	-0-	36	76	5	1	31	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		45	-0-	45	121	6	1	39	2	Y	-0-			-0-
07	175	X	54	-0-	-121	-0-	8	1	46	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	-0-			-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	Y	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978															
05	3813	X	3600	-0-	-213	-0-	511	1	3089	2	Y	-0-			-0-
06	3690	X	3215	-0-	-475	-0-	460	1	2755	2	Y	-0-			-0-
07	3813	X	3778	-0-	-35	-0-	591	1	3187	2	Y	-0-			-0-
08	3813	X	3700	-0-	-113	-0-	562	1	3138	2	Y	-0-			-0-
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	619	1	3377	2	Y	-0-			-0-
10	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	440	1	3071	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450															
05	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	824	1	4980	2	Y	54	54	0	13
							59	9							
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	587	1	3516	2	Y	50	49	0	14
							55	9							
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	601	1	3243	2	Y	51	52	0	13
							56	9							
08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	586	1	3270	2	Y	53	52	0	14
							58	9							
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	549	1	2997	2	Y	48	48	0	14
							53	9							
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	537	1	3753	2	Y	57	58	0	13
							63	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 145		RRCID -> 264380		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	17 1	101 2	Y	28	28 0			7
							31 9							
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	61 2	Y	25	25 0			7
							28 9							
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	37 2	Y	27	27 0			7
							30 9							
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	27 2	Y	27	27 0			7
							30 9							
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	31 2	Y	25	25 0			7
							28 9							
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	14 1	99 2	Y	30	30 0			7
							33 9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 144		RRCID -> 266009		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 148		RRCID -> 267742		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694						
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6 1	35 2	Y	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	20 1	122 2	Y	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	35 1	191 2	Y	-0-					-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	37 1	205 2	Y	-0-					-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	38 1	208 2	Y	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14 1	95 2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 50		RRCID -> 267868		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024						
05	1705 N	1573	-0-	-132	-0-	220 1	1332 2	Y	19	19 0				5
							21 9							
06	1650 N	1298	-0-	-352	-0-	183 1	1096 2	Y	17	17 0				5
							19 9							
07	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	248 1	1339 2	Y	18	18 0				5
							20 9							
08	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	225 1	1253 2	Y	18	18 0				5
							20 9							
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	241 1	1314 2	Y	17	17 0				5
							19 9							
10	1612 N	1604	-0-	-8	-0-	198 1	1384 2	Y	20	20 0				5
							22 9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 150		RRCID -> 268685		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720						
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	56 1	340 2	Y	-0-					-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	64 1	385 2	Y	-0-					-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	74 1	398 2	Y	-0-					-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	76 1	424 2	Y	-0-					-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	72 1	391 2	Y	-0-					-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	52 1	362 2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6727 X	5259	-0-	-1468	-0-	747	1	4512	2	Y	-0-				-0-
06	6510 X	4413	-0-	-2097	-0-	632	1	3781	2	Y	-0-				-0-
07	6262 X	1279	-0-	-4983	-0-	200	1	1079	2	Y	-0-				-0-
08	5797 X	4570	-0-	-1227	-0-	694	1	3876	2	Y	-0-				-0-
09	5400 X	106	-0-	-5294	-0-	16	1	90	2	Y	-0-				-0-
10	5270 X	943	-0-	-4327	-0-	118	1	825	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3100 N	1368	-0-	-1732	4926	130	1	785	2	Y	412	410	0		101
						453	9								
06	3000 N	1409	-0-	-1591	3335	143	1	857	2	Y	372	366	0		107
						409	9								
07	3100 N	1455	-0-	-1645	1690	161	1	869	2	Y	386	394	0		99
						425	9								
08	3100 N	1522	-0-	-1578	112	165	1	922	2	Y	395	392	0		102
						435	9								
09	1575 N	1463	-0-	-112	-0-	164	1	896	2	Y	366	360	0		108
						403	9								
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	154	1	1076	2	Y	428	438	0		98
						471	9								

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

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

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1288 N	423	-0-	-865	-0-	59	1	358	2	Y	5	5	0		1
						6	9								
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	60	1	361	2	Y	4	4	0		1
						4	9								
07	465 N	401	-0-	-64	-0-	62	1	333	2	Y	5	5	0		1
						6	9								
08	434 N	413	-0-	-21	-0-	62	1	347	2	Y	4	4	0		1
						4	9								
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	64	1	350	2	Y	4	4	0		1
						4	9								
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	57	1	399	2	Y	5	5	0		1
						6	9								

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

05	124 N	112	-0-	-12	-0-	16	1	96	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	Y	-0-	-0-			-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	25	1	137	2	Y	-0-	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	12	1	84	2	Y	-0-	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 21		RRCID -> 093691		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH 13572		PERF.13017 - 0		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	41	1	163	2	Y	-0-	-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	39	1	158	2	Y	-0-	-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	42	1	153	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 24		RRCID -> 100064		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 12923		PERF.12718 - 12773		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 58		RRCID -> 171956		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12540 - 12608		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 35		RRCID -> 182660		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 13080		PERF. N/A		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 36		RRCID -> 183968		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13522		PERF.13293 - 13360		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 38		RRCID -> 186035		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12950 - 13260		
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	31	1	122	2	Y	-0-	-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	29	1	119	2	Y	-0-	-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	31	1	115	2	Y	-0-	-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	Y	-0-	-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	45	1	199	2	Y	-0-	-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	84	1	240	2	Y	-0-	-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.// 58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCALLEN, A. A.		WELL #: 37		RRCID -> 191110		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102		
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	109 1	428 2	Y	13 17 1	11
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	14 9	415 2	Y	13 13 1	11
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	14 9	402 2	Y	11 12 1	10
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	110 1	482 2	Y	13 12 1	11
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	12 9	473 2	Y	13 13 1	11
10	527 N	270	-0-	-257	-0-	116 1	193 2	Y	9 11 1	9
						14 9				
						107 1				
						14 9				
						67 1				
						10 9				

MCALLEN, A. A.		WELL #: 43		RRCID -> 242307		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 42		RRCID -> 252663		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136								
MCALLEN, A. A.		WELL #: 11ST		RRCID -> 100473		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 17SW		RRCID -> 115163		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 18		RRCID -> 162073		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)			58742 912			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748											
GUERRA, E. E.			WELL #: 11			RRCID -> 164019			COMPL. DATE 07/16/1997			TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

GUERRA, E. E.			WELL #: 18			RRCID -> 294778			COMPL. DATE 05/02/2023			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13100 - 13139		
05	6780 X	1925	-0-	-4855	-0-	106	1	1807	3	Y	11			11
						12	9							
06	6780 X	1128	-0-	-5652	-0-	64	1	1047	3	Y	15	6	1	20
						17	9							
07	7006 X	3287	-0-	-3719	-0-	178	1	3096	3	Y	12	10	1	22
						13	9							
08	7006 X	2199	-0-	-4807	-0-	122	1	2064	3	Y	12	12	1	22
						13	9							
09	6780 X	1664	-0-	-5116	-0-	97	1	1558	3	Y	8			30
						9	9							
10	3286 X	1323	-0-	-1963	-0-	81	1	1231	3	Y	10	12	1	28
						11	9							

E. E. GUERRA			WELL #: 21			RRCID -> 295345			COMPL. DATE 07/28/2023			TOTAL DEPTH 14600 PERF.13098 - 13180		
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1456 X	363	-0-	-1093	-0-	20	1	343	3	N	-0-			-0-
09	1680 X	663	-0-	-1017	-0-	39	1	624	3	N	-0-			-0-
10	1736 N	96	-0-	-1640	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
GUERRA, A. E.			WELL #: 36			RRCID -> 139434			COMPL. DATE 04/18/1996			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.			WELL #: 39			RRCID -> 157337			COMPL. DATE 02/23/1996			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.			WELL #: 49			RRCID -> 167715			COMPL. DATE 04/25/1997			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998										TOTAL DEPTH	14500	PERF.12736	- 14290	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998										TOTAL DEPTH	14246	PERF.13082	- 14140	
05	7130 X	6953	-0-	-177	-0-	386	1	6567	2	Y	-0-			-0-
06	6900 X	6473	-0-	-427	-0-	383	1	6090	2	Y	-0-			-0-
07	6820 X	5192	-0-	-1628	-0-	321	1	4871	2	Y	-0-			-0-
08	6944 X	5260	-0-	-1684	-0-	302	1	4958	2	Y	-0-			-0-
09	6720 X	5645	-0-	-1075	-0-	402	1	5243	2	Y	-0-			-0-
10	6944 X	6423	-0-	-521	-0-	350	1	6073	2	Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999										TOTAL DEPTH	14500	PERF.12596	- 12712	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000										TOTAL DEPTH	14360	PERF.12490	- 12830	
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	12	1	203	2	Y	-0-			-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	35	1	560	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	369	-0-	-344	-0-	23	1	346	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	113	-0-	-487	-0-	8	1	105	2	Y	-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001										TOTAL DEPTH	13534	PERF.12650	- 13520	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002										TOTAL DEPTH	14120	PERF.12642	- 13902	
05	5549 X	5034	-0-	-515	-0-	266	1	4523	2	Y	223	332	1	323
						245	9							
06	5370 X	4597	-0-	-773	-0-	258	1	4098	2	Y	219	238	1	304
						241	9							
07	5549 X	5105	-0-	-444	-0-	301	1	4563	2	Y	219	171	1	352
						241	9							
08	5053 X	4865	-0-	-188	-0-	267	1	4371	2	Y	206	232	1	326
						227	9							
09	4890 X	4567	-0-	-323	-0-	311	1	4046	2	Y	191	225	1	292
						210	9							
10	5115 X	4889	-0-	-226	-0-	254	1	4414	2	Y	201	230	1	263
						221	9							

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162														
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	99	1	1679	2	Y	64	95	1	94
						70	9							
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	120	1	1914	2	Y	62	68	1	88
						68	9							
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	134	1	2031	2	Y	62	49	1	101
						68	9							
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	107	1	1754	2	Y	59	67	1	93
						65	9							
09	2100 N	1870	-0-	-230	-0-	129	1	1680	2	Y	55	64	1	84
						61	9							
10	2232 N	1888	-0-	-344	-0-	99	1	1726	2	Y	57	66	1	75
						63	9							

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 121 RRCID -> 285224 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14585 PERF.12878 - 12936

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 289793 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12389 - 12750

05	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	466	1	7943	2	Y	95	143	1				133
						105	9										
06	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	480	1	7635	2	Y	94	102	1				125
						103	9										
07	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	567	1	8599	2	Y	94	74	1				145
						103	9										
08	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	484	1	7942	2	Y	88	100	1				133
						97	9										
09	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	588	1	7658	2	Y	82	96	1				119
						90	9										
10	9176 X	8262	-0-	-914	-0-	444	1	7723	2	Y	86	99	1				106
						95	9										

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 290072 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12381 - 12697

05	7967 X	7390	-0-	-577	-0-	404	1	6881	2	Y	95	143	1				137
						105	9										
06	7710 X	7070	-0-	-640	-0-	412	1	6555	2	Y	94	103	1				128
						103	9										
07	7967 X	7460	-0-	-507	-0-	455	1	6902	2	Y	94	74	1				148
						103	9										
08	7595 X	7405	-0-	-190	-0-	420	1	6887	2	Y	89	100	1				137
						98	9										
09	7350 X	6848	-0-	-502	-0-	482	1	6276	2	Y	82	96	1				123
						90	9										
10	7471 X	6692	-0-	-779	-0-	359	1	6238	2	Y	86	99	1				110
						95	9										

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2023

OIL AND GAS DIVISION

MOCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.//		58742 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 25		RRCID -> 166323		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	80 1	486 2	Y	10	10 0	3
						11 9					
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	85 1	509 2	Y	9	9 0	3
						10 9					
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	74 1	399 2	Y	10	10 0	3
						11 9					
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	75 1	417 2	Y	10	10 0	3
						11 9					
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	76 1	416 2	Y	9	9 0	3
						10 9					
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	62 1	436 2	Y	10	11 0	2
						11 9					
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 28		RRCID -> 199142		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 32AU		RRCID -> 011936		COMPL. DATE 09/07/1962		TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16 U		RRCID -> 011944		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16 L		RRCID -> 011950		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 037978		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A			
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2 1	100 2	Y	-0-	-0-	
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4 1	170 2	Y	-0-	-0-	
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	5 1	224 2	Y	-0-	-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32AL	RRCID ->	039167	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7848 - 7870
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 L	RRCID ->	104285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12430	PERF.10566 - 10760
05	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			Y	-0-		-0-
06	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-			Y	-0-		-0-
07	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			Y	-0-		-0-
08	6293 X	514	-0-	-5779	-0-	11 1	503 2	Y	-0-		-0-
09	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	69 1	2793 2	Y	-0-		-0-
10	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	249 1	10263 2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	136448	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	13823	PERF. 9736 - 9744
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	137137	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	8495	PERF. 4180 - 4360
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	140072	COMPL. DATE	02/10/1991	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8702 - 8770
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	140976	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	8346	PERF. 7977 - 7993
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	24 L	RRCID -> 142899	COMPL. DATE	08/16/1992	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 8563 - 8598	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	25	RRCID -> 144743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9673	PERF. 6290 - 6660	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	38	RRCID -> 147682	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9384 - 9528	
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-		Y	-0-	-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-		Y	-0-	-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-	-0-
08		919 N	919	-0-	-0-	20 1	899 2	Y	-0-	-0-
09		415 N	415	-0-	-0-	10 1	405 2	Y	-0-	-0-
10		419 N	419	-0-	-0-	10 1	409 2	Y	-0-	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	18	RRCID -> 150485	COMPL. DATE	04/23/1994	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 9310 - 9493	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107		Y	-0-	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	7	RRCID -> 151482	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9454 - 9483	
05		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-		Y	-0-	-0-
06		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-		Y	-0-	-0-
07		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-		Y	-0-	-0-
08		2182 X	2182	-0-	-0-	47 1	2135 2	Y	-0-	-0-
09		2489 X	2489	-0-	-0-	60 1	2429 2	Y	-0-	-0-
10		2676 X	2676	-0-	-0-	63 1	2613 2	Y	-0-	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	16	RRCID -> 152207	COMPL. DATE	10/23/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9636 - 9678	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	39	RRCID -> 152262	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9617 - 9901	
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-		Y	-0-	-0-
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-		Y	-0-	-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		569 N	569	-0-	-0-	14 1	555 2	Y	-0-	-0-
10		924 N	924	-0-	-0-	22 1	902 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	152465	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	10999	PERF.	9436 - 9463				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	157553	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	15322	PERF.	9317 - 9577				
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	16	1	745	2	Y	-0-					-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	16	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	758	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	161059	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11848 - 11936				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	162032	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7460 - 7900				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	163701	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10430 - 10514				
05	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
08	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	24	1	1065	2	Y	-0-					-0-
09	781 X	781	-0-	-0-	-0-	19	1	762	2	Y	-0-					-0-
10	574 X	574	-0-	-0-	-0-	14	1	560	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	163912	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9755 - 10238				
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	164332	COMPL. DATE	05/21/1997	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	11752 - 11766				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	166058	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11156 - 11269				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	170019	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	14035	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	170949	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12191 - 12207				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	171841	COMPL. DATE	01/19/2023	TOTAL DEPTH	11332	PERF.11016 - 11058				
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	1579					Y	1	2	1		1
06	1920 N	-0-	-0-	-1920						Y	-0-				1
07	1240 N	-0-	-0-	-1240						Y	-0-				1
08	643 N	643	-0-	-0-			14	1	628	2	Y	1			2
							1	9							
09	1891 N	1891	-0-	-0-			45	1	1837	2	Y	8	9	1	1
							9	9							
10	2616 N	2616	-0-	-0-			61	1	2538	2	Y	15	13	1	3
							17	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	173400	COMPL. DATE	05/07/1999	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9998 - 10326				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 U	RRCID ->	173861	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF. 9918 - 10293				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	174117	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9988 - 10357
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 L	RRCID ->	174886	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10912 - 11260
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BALES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	176243	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8866 - 8913
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 U	RRCID ->	177729	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	9060 - 9319
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-						-0-
08		756 N	756	-0-	-0-	-0-	16	1	740	2	Y	-0-
09		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	28	1	1152	2	Y	-0-
10		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	53	1	2203	2	Y	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	178287	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	9470 - 10338
05		13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-						-0-
06		13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-						-0-
07		13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-						-0-
08		13144 X	1432	-0-	-11712	-0-	31	1	1401	2	Y	-0-
09		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	160	1	6529	2	Y	-0-
10		12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	289	1	11919	2	Y	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	179712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9208 - 9250
05		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-						-0-
06		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-						-0-
07		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-						-0-
08		1271 X	684	-0-	-587	-0-	15	1	669	2	Y	-0-
09		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	43	1	1753	2	Y	-0-
10		2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	57	1	2356	2	Y	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	185697	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11359 - 11737
05		6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-						-0-
06		6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-						-0-
07		6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-						-0-
08		6076 X	77	-0-	-5999	-0-	2	1	75	2	Y	-0-
09		2550 X	142	-0-	-2408	-0-	3	1	139	2	Y	-0-
10		104 X	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	185698	COMPL. DATE	02/06/2023	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	8638 - 8840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		53010 X	-0-	-0-	-53010	-0-				32	117 1	45
06		54840 X	-0-	-0-	-54840	-0-				-0-		45
07		56668 X	-0-	-0-	-56668	-0-				-0-		45
08		56668 X	3947	-0-	-52721	-0-	83 1	3756 2	Y	98		143
							108 9					
09		28663 X	28663	-0-	-0-	-0-	676 1	27495 2	Y	447	538 1	52
							492 9					
10		53268 X	53268	-0-	-0-	-0-	1237 1	51073 2	Y	871	769 1	154
							958 9					
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		41U	RRCID ->	189379	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6980 - 6990
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32ST	RRCID ->	189505	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12366 - 12640
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	189683	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	10251 - 10259
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
08		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	27 1	1233 2	Y	-0-		-0-
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	12 1	473 2	Y	-0-		-0-
10		605 N	605	-0-	-0-	-0-	14 1	591 2	Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	189687	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	11006 - 11312
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	189831	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.	11890 - 11910
05		17980 X	-0-	-0-	-17980	-0-			Y	1	71 1	177
06		17340 X	-0-	-0-	-17340	-0-			Y	-0-		177
07		17918 X	-0-	-0-	-17918	-0-			Y	-0-		177
08		17670 X	3628	-0-	-14042	-0-	75 1	3380 2	Y	157	134 1	200
							173 9					
09		8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	194 1	7880 2	Y	336	388 1	148
							370 9					
10		14775 X	14775	-0-	-0-	-0-	339 1	14005 2	Y	392	397 1	143
							431 9					

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	190613	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	12360	PERF. 9181 - 9215		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	190872	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	15084	PERF.13408 - 14401		
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-			-0-
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-				Y	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		32 1	1432 2	Y	-0-			-0-
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		31 1	1252 2	Y	-0-			-0-
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		42 1	1737 2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		26ST	RRCID ->	191480	COMPL. DATE	11/15/2016	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11599 - 11609		
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				Y	-0-			-0-
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-				Y	-0-			-0-
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				Y	-0-			-0-
08	3224 X	2323	-0-	-901	-0-		50 1	2273 2	Y	-0-			-0-
09	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-		84 1	3420 2	Y	-0-			-0-
10	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-		104 1	4307 2	Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		77ST	RRCID ->	195069	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9080 - 9140		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TURNER, EVELYN		WELL #:		6	RRCID ->	195089	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	18160	PERF. N/A		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	195267	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	9364	PERF. 8292 - 8327		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		80	RRCID ->	196249	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	14508	PERF.13835 - 14196		
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				Y	-0-			-0-
06	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-				Y	-0-			-0-
07	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-				Y	-0-			-0-
08	5487 X	1613	-0-	-3874	-0-		35 1	1578 2	Y	-0-			-0-
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-		86 1	3485 2	Y	-0-			-0-
10	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-		138 1	5703 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	197323	COMPL. DATE	09/21/2023	TOTAL DEPTH	12017	PERF.10440 - 10466				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-						Y	-0-			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-						Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-		6	1	274	2	Y	-0-			-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-		22	1	903	2	Y	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-		1	1	40	2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	199682	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9182 - 9194				
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-			-0-
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-						Y	-0-			-0-
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-			-0-
08	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-		41	1	1870	2	Y	-0-			-0-
09	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-		29	1	1172	2	Y	-0-			-0-
10	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-		25	1	1039	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	200117	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11290 - 11310				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST	RRCID ->	202132	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	13010	PERF. 9084 - 9122				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	202258	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	12990	PERF.10173 - 10564				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	204247	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	14154	PERF.11247 - 11650				
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-						Y	2	7	1	3
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-						Y	-0-			3
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-						Y	-0-			3
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-						Y	6			9
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	27	33	1	3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	53	47	1	9
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		73	RRCID ->	206801	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11970	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	207569	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	9387	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	210399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12675	PERF.11788 - 12064		
05		3410 X	-0-	-0-	-3410					Y	-0-	39	
06		3300 X	-0-	-0-	-3300					Y	-0-	39	
07		3410 X	-0-	-0-	-3410					Y	-0-	39	
08		2232 X	1187	-0-	-1045		25 1	1123 2	Y	35	30 1	44	
							39 9						
09		5327 X	5327	-0-	-0-		126 1	5118 2	Y	75	86 1	33	
							83 9						
10		7248 X	7248	-0-	-0-		169 1	6983 2	Y	87	88 1	32	
							96 9						

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	212925	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11043 - 11148		
05		930 N	-0-	-0-	-930					Y	-0-	-0-	
06		570 N	-0-	-0-	-570					Y	-0-	-0-	
07		310 N	-0-	-0-	-310					Y	-0-	-0-	
08		31 N	31	-0-	-0-		1 1	30 2	Y	-0-	-0-		
09		150 N	150	-0-	-0-		4 1	146 2	Y	-0-	-0-		
10		742 N	742	-0-	-0-		18 1	724 2	Y	-0-	-0-		

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST	RRCID ->	212984	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	13010	PERF. 9818 - 9914		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	213490	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	13520	PERF. N/A		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	214024	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	13674	PERF. N/A		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BALES 9400' SAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214171	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8080	-	8094
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	10 1	472 2		Y	-0-			-0-
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	16 1	664 2		Y	-0-			-0-
10		863 N	863	-0-	-0-	-0-	20 1	843 2		Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	221845	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	12176	PERF.	10320	-	10416
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	222894	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	14812	PERF.	13162	-	13321
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	223511	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	10934	-	10945
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST	RRCID ->	229289	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11156	-	11172
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	235128	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	12292	-	12482
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		84ST	RRCID ->	235324	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10295	-	10384
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		28ST	RRCID ->	235966	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10207 - 10362
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	-0-	-0-
06		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			Y	-0-	-0-
07		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			Y	-0-	-0-
08		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			Y	-0-	-0-
09		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			Y	-0-	-0-
10		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	63 1	2590 2	Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	241947	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	15268	PERF.11447 - 11822
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		103	RRCID ->	244843	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	11293	PERF.10394 - 10514
05		11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-			Y	4	17 1 6
06		11550 X	-0-	-0-	-11550	-0-			Y	-0-	6
07		11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-			Y	-0-	6
08		11129 X	1890	-0-	-9239	-0-	41 1	1834 2	Y	14	20
							15 9				
09		10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	241 1	9800 2	Y	64	77 1 7
							70 9				
10		15526 X	15526	-0-	-0-	-0-	364 1	15024 2	Y	125	110 1 22
							138 9				

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	247958	COMPL. DATE	04/25/2023	TOTAL DEPTH	13928	PERF.12261 - 12281
05		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y	-0-	-0-
06		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			Y	-0-	-0-
07		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			Y	-0-	-0-
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	157 1	6493 2	Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	247968	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14744 - 14750
05		1	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
06		1	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
07		1	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	248323	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	15331	PERF.11352 - 11397
05		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			Y	-0-	-0-
06		5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-			Y	-0-	-0-
07		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			Y	-0-	-0-
08		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			Y	-0-	-0-
09		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	170 1	6924 2	Y	-0-	-0-
10		8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	211 1	8700 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	248850	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	12741	PERF. 8549 - 8563
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	251757	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	14391	PERF.13955 - 13967
05	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-				Y	-0-	-0-
06	11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-				Y	-0-	-0-
07	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-				Y	-0-	-0-
08	7533 X	1295	-0-	-6238	-0-	28 1	1267 2	Y	Y	-0-	-0-
09	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	66 1	2668 2	Y	Y	-0-	-0-
10	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	171 1	7051 2	Y	Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	255899	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	13459	PERF.13253 - 13506
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		57	RRCID ->	257975	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10674	PERF. 9744 - 9764
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-	-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	25 1	1141 2	Y	Y	-0-	-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	27 1	1084 2	Y	Y	-0-	-0-
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	29 1	1180 2	Y	Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	257976	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	10129	PERF. 9562 - 9572
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	-0-	-0-
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				Y	-0-	-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	-0-	-0-
08	2914 X	1865	-0-	-1049	-0-	40 1	1825 2	Y	Y	-0-	-0-
09	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	84 1	3413 2	Y	Y	-0-	-0-
10	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	117 1	4817 2	Y	Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	259318	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	13459	PERF.11000 - 13322
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				Y	-0-	-0-
06	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-				Y	-0-	-0-
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				Y	-0-	-0-
08	3348 X	741	-0-	-2607	-0-	16 1	725 2	Y	Y	-0-	-0-
09	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	55 1	2248 2	Y	Y	-0-	-0-
10	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	107 1	4433 2	Y	Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	259321	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	9511	PERF. 9693 - 9756
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		34ST	RRCID ->	259373	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9881 - 9886				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-						Y	-0-			-0-
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-						Y	-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-			-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-		12	1	560	2	Y	-0-			-0-
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		28	1	1157	2	Y	-0-			-0-
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		41	1	1693	2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	259890	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		45ST	RRCID ->	260417	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	15645	PERF.10578 - 14562				
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-						N	-0-			-0-
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-						N	-0-			-0-
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-			-0-
08	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-		36	1	1608	2	N	-0-			-0-
09	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-		35	1	1439	2	N	-0-			-0-
10	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-		31	1	1290	2	N	-0-			-0-
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	260535	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	9364	PERF. 8174 - 8218				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		33ST	RRCID ->	262312	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF. 9456 - 9473				
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-						Y	-0-	10	1	26
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-						Y	-0-			26
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-			26
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-		2	2	25	9	Y	23	20	1	29
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-		6	1	251	2	Y	50	57	1	22
							55	9							
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-		5	1	203	2	Y	57	58	1	21
							63	9							
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	264313	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	10040	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST	RRCID ->	267004	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	9495 - 9515	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				Y	-0-		-0-
06		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				Y	-0-		-0-
07		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				Y	-0-		-0-
08		2356 X	517	-0-	-1839	-0-	11 1	506 2		Y	-0-		-0-
09		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	45 1	1842 2		Y	-0-		-0-
10		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	63 1	2594 2		Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	267005	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9475 - 9490	
05		1990 N	-0-	-0-	-1990	-0-				Y	-0-	4 1	9
06		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-				Y	-0-		9
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-		9
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	24 1	1084 2		Y	9	7 1	11
							10 9						
09		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	37 1	1503 2		Y	18	21 1	8
							20 9						
10		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	50 1	2059 2		Y	21	21 1	8
							23 9						

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	268909	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	12573	PERF.	10138 - 10164	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	269063	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9559 - 9579	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	270146	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	8730 - 8960	
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-		-0-
06		960 N	-0-	-0-	-960	-0-				Y	-0-		-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96 2		Y	-0-		-0-
09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	25 1	1000 2		Y	-0-		-0-
10		906 N	906	-0-	-0-	-0-	21 1	885 2		Y	-0-		-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C.				919650									
SHOEMAKE, E. C., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	011962	COMPL. DATE	07/06/1959	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	N/A	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)												
TEXKRON OPERATING, LLC												
BAXTER GIBSON SIEN												
WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1			N	-0-	11
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	85 1	1 9		N	1	12
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 1			N	-0-	12
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	87 1	1 9		N	1	13
*09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	723 2	3 9		N	3	16
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	16

GIBSON/SIEN UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	123
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	123
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	123
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	123
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	123
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	123

GIBSON/SIEN												
WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GRANT "C"												
WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670												
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	56
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	56
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	56
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	56
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	56
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	56

GRANT "B"												
WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
*09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	276 2	1 9		N	1	47
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	47

DAVIS												
WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	60

GRANT "A"												
WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360												
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	797				Y	-0-	57
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	797				Y	-0-	57
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	797				Y	-0-	57
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	797				Y	-0-	57
09		DLQ G-10	35	-0-	35	832	35 2			Y	-0-	57
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	832				Y	NO RPT	57

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
TEKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872														
GRANT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 194381		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45				Y	NO RPT					1

GRANT		WELL #: 2B		RRCID -> 195215		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11442 - 11494								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33

GRANT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 216772		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GRANT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 219630		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10907 PERF.10434 - 10444								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-					33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	37				Y	NO RPT					33

GRANT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 220144		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GRANT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 224143		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1167				Y	-0-					184
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1167				Y	-0-					184
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1167				Y	-0-					184
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1167				Y	-0-					184
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1167				Y	-0-					184
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1167				Y	NO RPT					184

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224982		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872							
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226387	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10846 - 10866
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887		Y	-0-			63
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887		Y	-0-			63
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887		Y	-0-			63
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887		Y	-0-			63
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887		Y	-0-			63
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1887		Y	NO RPT			63

DAVIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226389	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11860	PERF. 9756 - 9766
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT			-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231272	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13611	PERF.11135 - 11215
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-			52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59		N	NO RPT			52

GIBSON & SIEN		WELL #:		5	RRCID ->	233418	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11734 - 12582
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			53

GRANT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	233992	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13214	PERF.11796 - 11856
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36

GIBSON & SIEN		WELL #:		7	RRCID ->	237048	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11268 - 11318
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FLINN, ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267429	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	11329	PERF.10710 - 10755
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13612 - 13766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			166

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2023

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOCO ATX LLC 100095
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		3	RRCID ->	280527	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	5973 - 6003			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.				803790				CNTY: HIDALGO							
FEE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	186037	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	2908 - 2921			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FEE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	191831	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5490 - 5840			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.				869989				CNTY: HIDALGO							
COOK, FAYE		WELL #:		3	RRCID ->	245720	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3046 - 3160			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)				59083 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
JOHNSON, C.G.		WELL #:		1	RRCID ->	129983	COMPL. DATE	01/01/2023	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15136 - 15378			
05	36797 X	6958	-0-	-29839	-0-	332	1	6596	2	Y	27	28	0		5
06	35610 X	6726	-0-	-28884	-0-	314	1	6384	2	Y	25	25	0		5
07	13578 X	5953	-0-	-7625	-0-	229	1	5700	2	Y	22	24	0		3
08	9765 X	5574	-0-	-4191	-0-	203	1	5350	2	Y	19	20	0		2
09	7620 X	4848	-0-	-2772	-0-	199	1	4629	2	Y	18	17	0		3
10	6944 X	4628	-0-	-2316	-0-	202	1	4405	2	Y	19	19	0		3

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	136264	COMPL. DATE	05/07/1992	TOTAL DEPTH	15960	PERF.	14236 - 15469			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) // CONT. //		59083 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY // CONT. //		561136										
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141357		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 16262		PERF. 14155 - 15298		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3224 X	2348	-0-	-876	-0-	113 1	2235 2	Y	-0-			-0-
06	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	140 1	2845 2	Y	6	5 0		1
07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	114 1	2849 2	Y	11	11 0		1
08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	109 1	2866 2	Y	10	10 0		1
09	3000 X	2655	-0-	-345	-0-	109 1	2537 2	Y	8	8 0		1
10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	137 1	2990 2	Y	10	10 0		1

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 143705		COMPL. DATE 11/04/1992		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 14394 - 15289		
05	2821 X	828	-0-	-1993	-0-	40 1	788 2	Y	-0-			-0-
06	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	129 1	2626 2	Y	28	23 0		5
07	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	92 1	2294 2	Y	35	36 0		4
08	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	93 1	2456 2	Y	34	34 0		4
09	2790 X	381	-0-	-2409	-0-	15 1	355 2	Y	10	12 0		2
10	2883 X	90	-0-	-2793	-0-	3 1	75 2	Y	11	11 0		2

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144757		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 15433		PERF. 14106 - 15090		
05	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	221 1	4387 2	Y	8	8 0		1
06	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	203 1	4130 2	Y	4	4 0		1
07	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	152 1	3792 2	Y	-0-	1 0		-0-
08	4619 X	2345	-0-	-2274	-0-	86 1	2259 2	Y	-0-			-0-
09	4470 X	2065	-0-	-2405	-0-	85 1	1980 2	Y	-0-			-0-
10	4619 X	2069	-0-	-2550	-0-	91 1	1978 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 172967		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 15323		PERF. 14167 - 15225		
05	6820 X	5632	-0-	-1188	-0-	270 1	5362 2	Y	-0-			-0-
06	6600 X	5052	-0-	-1548	-0-	237 1	4815 2	Y	-0-			-0-
07	6820 X	5122	-0-	-1698	-0-	198 1	4924 2	Y	-0-			-0-
08	6758 X	3252	-0-	-3506	-0-	119 1	3133 2	Y	-0-			-0-
09	6540 X	3388	-0-	-3152	-0-	140 1	3248 2	Y	-0-			-0-
10	5642 X	4983	-0-	-659	-0-	219 1	4764 2	Y	-0-			-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		59083 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117										
JOHNSON, MARY		WELL #: 5		RRCID -> 226820		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 17000		PERF. 13860 - 15519		
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) HILCORP ENERGY COMPANY JOHNSON, F.I.		//CONT.//	59083 700 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 73		RRCID -> 209129		COMPL. DATE 03/04/2005	TOTAL DEPTH 17075	PERF.15600	-	16722					
05	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-				N	-0-			192
06	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-				N	-0-			192
07	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-				N	-0-			192
08	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-				N	-0-			192
09	2430 X	303	-0-	-2127	-0-	15	1	279 2	N	8			200
10	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	238	1	5483 2	N	-0-			200
WELL #: 72		RRCID -> 209190		COMPL. DATE 10/23/2004	TOTAL DEPTH 16808	PERF.14704	-	16330					
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			217
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			217
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			217
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80 2	N	-0-			217
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	52	1	1206 2	N	1			218
WELL #: 76		RRCID -> 211370		COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 16905	PERF.15704	-	16726					
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31 2	Y	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43 2	Y	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34 2	Y	-0-			-0-
WELL #: 75		RRCID -> 211504		COMPL. DATE 05/17/2005	TOTAL DEPTH 17400	PERF.15816	-	17174					
05	14570 X	-0-	-0-	-14570	-0-				Y	-0-			128
06	12900 X	-0-	-0-	-12900	-0-				Y	-0-			128
07	13330 X	-0-	-0-	-13330	-0-				Y	-0-			128
08	11811 X	378	-0-	-11433	-0-	39	1	339 2	Y	-0-			128
09	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	431	1	8224 2	Y	98	67	1	159
10	16608 X	16608	-0-	-0-	-0-	108	9	15807 2	Y	104	138	1	125
WELL #: 77		RRCID -> 215490		COMPL. DATE 10/02/2005	TOTAL DEPTH 17373	PERF.16230	-	16340					
05	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-				Y	-0-			255
06	18840 X	-0-	-0-	-18840	-0-				Y	-0-			255
07	19468 X	-0-	-0-	-19468	-0-				Y	-0-			255
08	19468 X	647	-0-	-18821	-0-	67	1	580 2	Y	-0-			255
09	18645 X	18645	-0-	-0-	-0-	921	1	17584 2	Y	127	114	1	268
10	33832 X	33832	-0-	-0-	-0-	140	9	32283 2	Y	133	211	1	190
WELL #: 79		RRCID -> 224688		COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 16400	PERF.16080	-	16190					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	59	1	1349 2	Y	-0-			-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JOHNSON, F.I.		WELL #:		78	RRCID ->	226859	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	16829	PERF.14680	- 15212		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. G.		WELL #:		1	RRCID ->	238098	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	17406	PERF.16380	- 16500
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-		80
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-		80
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-		80
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-		80
09	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	142	1	2703	2	N	-0-	80
10	3100 N	4110	-0-	1010	1010	171	1	3939	2	N	-0-	80

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	182218	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	16308	PERF.15798	- 15909
WINDING BROOK CORPORATION												
05	682 N	552	-0-	-130	-0-	84	1	468	2	N	-0-	37
06	840 N	411	-0-	-429	-0-	64	1	347	2	N	-0-	37
07	775 N	376	-0-	-399	-0-	59	1	317	2	N	-0-	37
08	558 N	475	-0-	-83	-0-	75	1	400	2	N	-0-	37
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	97	1	459	2	N	-0-	37
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	108	1	570	2	N	-0-	37

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		3	RRCID ->	186049	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	16770	PERF. N/A	
05	3100 N	1682	-0-	-1418	1722	257	1	1425	2	Y	-0-	97
06	3354 X	1632	-0-	-1722	-0-	253	1	1379	2	Y	-0-	97
07	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	540	1	2925	2	Y	-0-	97
08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	541	1	2877	2	Y	-0-	97
09	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	433	1	2048	2	Y	-0-	97
10	3286 X	1913	-0-	-1373	-0-	304	1	1609	2	Y	-0-	97

JOHNSON, F. I. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	197101	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	16050	PERF.15345	- 15602
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	155	1	859	2	N	53	158
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	103	1	560	2	N	60	189 1 29
07	589 N	419	-0-	-170	-0-	63	1	339	2	N	15	44
08	1085 N	824	-0-	-261	-0-	124	1	658	2	N	38	82
09	720 N	354	-0-	-366	-0-	42	9	281	2	N	13	95
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	110	1	585	2	N	8	103

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		4	RRCID ->	199672	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	16100	PERF.14606	- 15301
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	2	Y	-0-	44
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-	44
07	186 N	39	-0-	-147	-0-	6	1	33	2	Y	-0-	44
08	155 N	13	-0-	-142	-0-	2	1	11	2	Y	-0-	44
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	Y	-0-	44
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	Y	-0-	44

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		5	RRCID ->	202003	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	17137	PERF.	14696 - 16580	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	136	1	756	2	N	44		267
06	1140 N	921	-0-	-219	-0-	48	9	139	1	N	20	199 1	88
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	22	9	157	1	N	37		125
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	41	9	148	1	N	13		138
09	930 N	815	-0-	-115	-0-	14	9	141	1	N	7		145
10	1054 N	923	-0-	-131	-0-	8	9	146	1	N	1		146
						1	9						
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		6	RRCID ->	207564	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15038 - 15772	
05	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	484	1	2686	2	N	122		202
06	3690 X	3541	-0-	-149	-0-	134	9	548	1	N	2		204
07	3813 X	2610	-0-	-1203	-0-	2	9	407	1	N	-0-		204
08	3813 X	1231	-0-	-2582	-0-	195	1	1036	2	N	-0-		204
09	3540 X	686	-0-	-2854	-0-	120	1	566	2	N	-0-		204
10	3658 X	1001	-0-	-2657	-0-	159	1	842	2	N	-0-		204
VERTREES, CHARLES D.		WELL #:		1	RRCID ->	232737	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	17540	PERF.	17264 - 17428	
05	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-		-0-
06	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-		-0-
07	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-		-0-
08	7006 X	6942	-0-	-64	-0-	6942	2			N	-0-		-0-
09	6780 X	6486	-0-	-294	-0-	6486	2			N	-0-		-0-
10	7006 X	6555	-0-	-451	-0-	6555	2			N	-0-		-0-
MCKENDRICK (LOBO 7100)		WELL #:		9	RRCID ->	113018	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6694 - 7180	
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		9	RRCID ->	113018	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6694 - 7180	
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		9	RRCID ->	113018	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6694 - 7180	
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	3	N	-0-		-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	3	N	-0-		-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	N	-0-		-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	N	-0-		-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-		-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	N	-0-		-0-
TEXXCO ENERGY SERVICES INC		WELL #:		10	RRCID ->	135146	COMPL. DATE	09/18/1995	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	3802 - 4126	
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		10	RRCID ->	135146	COMPL. DATE	09/18/1995	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	3802 - 4126	
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		13081 - 13181	
05	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2		N	-0-			-0-
06	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2		N	-0-			-0-
07	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2		N	-0-			-0-
08	7037 X	4719	-0-	-2318	-0-	4719	2		N	-0-			-0-
09	8520 X	4865	-0-	-3655	-0-	4865	2		N	-0-			-0-
10	8804 X	2908	-0-	-5896	-0-	2908	2		N	-0-			-0-

MCLEAN, WEST (WX H-3)		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		10478 - 10508	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMORAN (VICKSBURG 8200)		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7884 - 7940		
05	434 N	228	-0-	-206	-0-	32	1	194	2	N	2	3	1	27
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	34	1	204	2	N	2	1	1	28
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	34	1	195	2	N	1	1	1	28
08	217 N	11	-0-	-206	-0-	2	1	9	2	N	-0-	1	1	27
09	240 N	158	-0-	-82	-0-	21	1	135	2	N	2	1	1	28
10	217 N	44	-0-	-173	-0-	6	1	38	2	N	-0-			28

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9272 - 9645		
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	77	1	458	2	N	2	2	1	22
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	76	1	452	2	N	1	2	1	21
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	89	1	512	2	N	2			23
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	94	1	505	2	N	2	3	1	22
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	68	1	431	2	N	2	2	1	22
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	76	1	479	2	N	1			23

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	177387	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	9661	PERF. 9245 - 9265	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HINOJOSA, F.G.		WELL #:		3	RRCID ->	204189	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	12235	PERF. 9092 - 9102	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	232990	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	14851	PERF. 9271 - 9332	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	248041	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 8846 - 10570	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	251122	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 8764 - 10612	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251232	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 9142 - 10824	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) MERIT ENERGY COMPANY BARRERA		//CONT.//	59818 568 561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BARRERA				WELL #: 3	RRCID -> 235414	COMPL. DATE 03/16/2008	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8678 - 10036					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
BARRERA				WELL #: 04	RRCID -> 238122	COMPL. DATE 04/19/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9100 - 9642					
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	435 1	3319 2	N	46			201
							51 9						
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	313 1	2343 2	N	45			246
							50 9						
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	445 1	2838 2	N	45	216 1		75
							50 9						
08	3410	X	2586	-0-	-824	-0-	361 1	2202 2	N	21			96
							23 9						
09	3300	X	2171	-0-	-1129	-0-	332 1	1832 2	N	6			102
							7 9						
10	3410	X	2227	-0-	-1183	-0-	353 1	1857 2	N	15			117
							17 9						
BARRERA				WELL #: 5	RRCID -> 238514	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8336 - 9516					
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25 1	190 2	N	2			11
							2 9						
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25 1	185 2	N	-0-			11
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	29 1	186 2	N	-0-	1 1		10
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	25 1	153 2	N	-0-			10
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	25 1	141 2	N	-0-			10
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	25 1	133 2	N	-0-			10
BARRERA				WELL #: 6	RRCID -> 241053	COMPL. DATE 06/09/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9069 - 10220					
05	3100	N	1725	-0-	-1375	-0-	199 1	1514 2	N	11			79
							12 9						
06	3000	N	3033	-0-	33	-0-	354 1	2648 2	N	28			107
							31 9						
07	3100	N	3237	-0-	137	-0-	436 1	2777 2	N	22	25 1		104
							24 9						
08	3100	N	3099	-0-	-1	-0-	434 1	2647 2	N	16			120
							18 9						
09	7683	X	2758	-0-	-4925	-0-	419 1	2311 2	N	25			145
							28 9						
10	2263	X	1687	-0-	-576	-0-	269 1	1414 2	N	4			149
							4 9						
BARRERA				WELL #: 7	RRCID -> 241691	COMPL. DATE 07/13/2008	TOTAL DEPTH 10111	PERF. 9276 - 9704					
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	397 1	3029 2	N	20			168
							22 9						
06	3330	X	2440	-0-	-890	-0-	285 1	2133 2	N	20			188
							22 9						
07	3441	X	209	-0-	-3232	-0-	23 1	147 2	N	35	50 1		173
							39 9						
08	3441	X	363	-0-	-3078	-0-	49 1	301 2	N	12			185
							13 9						
09	3330	X	383	-0-	-2947	-0-	57 1	315 2	N	10			195
							11 9						
10	3441	X	159	-0-	-3282	-0-	24 1	125 2	N	9			204
							10 9						

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-			29
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-			29
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	N	1	1	1	29
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	2	N	-0-			29
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-			29
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	1			30
						1	9							

BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

05	1629 N	1540	-0-	-89	-0-	178	1	1355	2	N	6			31
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	171	1	1277	2	N	4			35
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	197	1	1256	2	N	6	15	1	26
08	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	193	1	1175	2	N	3			29
09	1410 N	1227	-0-	-183	-0-	188	1	1036	2	N	3			32
10	1457 N	1281	-0-	-176	-0-	204	1	1075	2	N	2			34
						2	9							

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

05	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	495	1	3778	2	N	74			123
06	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	514	1	3839	2	N	127	181	1	69
07	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	596	1	3799	2	N	67	41	1	95
08	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	595	1	3623	2	N	59			154
09	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	637	1	3515	2	N	52			206
10	4185 X	3031	-0-	-1154	-0-	479	1	2519	2	N	30			236
						33	9							

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			1
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1			2
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-			2
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			2
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2			Y	-0-			2
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-			2

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078616		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 9271		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088169		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10088		PERF. 8550 - 9080						
05	6541 X	5942	-0-	-599	-0-	838	1	5014	2	Y	82	297	1			181
						90	9									
06	6330 X	6113	-0-	-217	-0-	873	1	5182	2	Y	53	28	1			206
						58	9									
07	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	1051	1	6049	2	Y	50	43	1			213
						55	9									
08	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	1070	1	5779	2	Y	60	31	1			242
						66	9									
09	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	830	1	5276	2	Y	59	21	1			280
						65	9									
10	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	984	1	6202	2	Y	71	48	1			303
						78	9									

BARRERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122205		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8386 - 8404						
05	1178 N	847	-0-	-331	-0-	120	1	720	2	Y	6	12	1			64
						7	9									
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	148	1	876	2	Y	7	5	1			66
						8	9									
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	157	1	901	2	Y	4	5	1			65
						4	9									
08	837 N	791	-0-	-46	-0-	123	1	665	2	Y	3	4	1			64
						3	9									
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	151	1	962	2	Y	7	3	1			68
						8	9									
10	1054 N	986	-0-	-68	-0-	134	1	846	2	Y	5	4	1			69
						6	9									

HINOJOSA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8352 - 8499						
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	199	2	1	9	Y	1	3	1			4
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	Y	2	1	1			5
07	341 N	145	-0-	-196	-0-	145	2			Y	-0-					5
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-	1	1			4
09	270 N	167	-0-	-103	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			4
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					4

HINOJOSA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159395		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 9368		PERF. 9132 - 9210						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARZA ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163659		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166447		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
06	14B2 EXT	269	-0-	269	269	39	1	229	2	32
						1	9			
07	269 X	-0-	-0-	-269	-0-					32
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					32
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					32
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					32

BARRERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170352		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183894		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950		
05	4286 X	3718	-0-	-568	-0-	527	1	3156	2	214
						35	9			
06	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	508	1	3017	2	217
						22	9			
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	541	1	3116	2	222
						13	9			
08	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	597	1	3228	2	216
						12	9			
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	491	1	3123	2	221
						19	9			
10	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	498	1	3137	2	227
						13	9			

HINOJOSA, F. G.		WELL #: 2		RRCID -> 199118		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931		
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	29
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1	28
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					28

HINOJOSA ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 199974		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802		
05	744 N	675	-0-	-69	-0-	652	2	23	9	115
06	720 N	691	-0-	-29	-0-	644	2	47	9	154
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	670	2	44	9	190
08	682 N	676	-0-	-6	-0-	658	2	18	9	202
09	690 N	650	-0-	-40	-0-	618	2	32	9	228
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	619	2	40	9	78

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204223		COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	654	2	34	9	N	31	5 1	61
06	690 N	568	-0-	-122	-0-	532	2	36	9	N	33	3 1	91
07	682 N	516	-0-	-166	-0-	498	2	18	9	N	16	4 1	103
08	682 N	579	-0-	-103	-0-	558	2	21	9	N	19	3 1	119
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	625	2	14	9	N	13	2 1	130
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	593	2	13	9	N	12	1 1	141

HINOJOSA, F.G.		WELL #: 4		RRCID -> 205321		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760				
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1	1 1	76
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-	1 1	75
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-		75
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-		75
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		75
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-		75

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205334		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205335		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822				
05	2325 N	1915	-0-	-410	-0-	1872	2	43	9	N	39	40 1	161
06	2250 N	2234	-0-	-16	-0-	2161	2	73	9	N	66	11 1	216
07	2232 N	2070	-0-	-162	-0-	2037	2	33	9	N	30	6 1	240
08	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2372	2	57	9	N	52	191 1	101
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2205	2	51	9	N	46	8 1	139
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2183	2	52	9	N	47	2 1	184

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205336		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206978		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686				
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	236	1	1412	2	N	60	196 1	64
						66	9						
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	234	1	1387	2	N	24	8 1	80
						26	9						
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	252	1	1452	2	N	112	4 1	188
						123	9						
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	266	1	1436	2	N	103	189 1	102
						113	9						
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	213	1	1355	2	N	98	59 1	141
						108	9						
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	223	1	1408	2	N	75	5 1	211
						83	9						

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HINOJOSA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208315		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2	N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209099		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 209119		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318			
05	1147 N	450	-0-	-697	-0-	447	2	3 9 N	3	8 1	90
06	1110 N	394	-0-	-716	-0-	391	2	3 9 N	3	3 1	90
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	208	2	1 9 N	1	2 1	89
08	465 N	163	-0-	-302	-0-	162	2	1 9 N	1	2 1	88
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1584	2	25 9 N	23	4 1	107
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1224	2	22 9 N	20	14 1	113

HINOJOSA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210504		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820			
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	299	2	2 9 N	2	2 1	200
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1 9 N	1	2 1	199
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1 9 N	1		200
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1 9 N	1	2 1	199
09	450 N	332	-0-	-118	-0-	331	2	1 9 N	1	1 1	199
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	288	2	1 9 N	1		200

HINOJOSA, F. G.		WELL #: 3		RRCID -> 212259		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216051		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264			
05	527 N	310	-0-	-217	-0-	44	1	264 2 N	2	8 1	58
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	72	1	427 2 N	24	2 1	80
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	98	1	560 2 N	44		124
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	103	1	560 2 N	31	3 1	152
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	79	1	500 2 N	16	2 1	166
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	75	1	472 2 N	7	1 1	172
						8	9				

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BARRERA UNIT WELL #: RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

05	1240 N	1089	-0-	-151	-0-	156	1	933	2	N	-0-					28
06	1170 N	1006	-0-	-164	-0-	145	1	861	2	N	-0-					28
07	1178 N	927	-0-	-251	-0-	137	1	790	2	N	-0-					28
08	1085 N	858	-0-	-227	-0-	134	1	724	2	N	-0-					28
09	1020 N	742	-0-	-278	-0-	101	1	641	2	N	-0-					28
10	930 N	641	-0-	-289	-0-	88	1	553	2	N	-0-					28

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221288		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	355	1	2126	2	N	16	20	1			170
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	347	1	2060	2	N	8	11	1			167
07	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	345	1	1983	2	N	8	4	1			171
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	369	1	1994	2	N	9	11	1			169
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	317	1	2019	2	N	17	8	1			178
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	312	1	1970	2	N	13	7	1			184
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222935		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BARRERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224426		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438								
05	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	403	1	2410	2	N	36	78	1			111
06	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	388	1	2302	2	N	26	13	1			124
07	2542 N	2447	-0-	-95	-0-	359	1	2067	2	N	19	34	1			109
08	2542 N	2296	-0-	-246	-0-	355	1	1919	2	N	20	12	1			117
09	2460 N	2379	-0-	-81	-0-	318	1	2021	2	N	36	8	1			145
10	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	370	1	2332	2	N	31	36	1			140
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225132		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225616		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HINOJOSA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 225748		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 8		RRCID -> 225795		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450								
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					105
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					105
07	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					105
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					105
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					105
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					105

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 226792		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256								
05	4278 X	3045	-0-	-1233	-0-	430	1	2573	2	N	38	30	1			269
						42	9									
06	4140 X	2423	-0-	-1717	-0-	347	1	2058	2	N	16	193	1			92
						18	9									
07	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	464	1	2672	2	N	18	9	1			101
						20	9									
08	3038 X	777	-0-	-2261	-0-	120	1	648	2	N	8	10	1			99
						9	9									
09	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	570	1	3627	2	N	31	10	1			120
						34	9									
10	3162 X	2692	-0-	-470	-0-	366	1	2309	2	N	15	12	1			123
						17	9									

HINOJOSA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 226973		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534								
05	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1372	2	52	9	N	47	18	1			179
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1390	2	37	9	N	34	7	1			206
07	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1417	2	29	9	N	26	4	1			228
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1466	2	15	9	N	14	8	1			234
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1440	2	33	9	N	30	186	1			78
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1446	2	35	9	N	32	5	1			105

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227518		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY GARZA ET AL UNIT		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
WELL #: 15		RRCID -> 227809		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9472 - 9764								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	496 N	19	-0-	-477	-0-	3	1	16	2	N	-0-	21	1			203
06	270 N	235	-0-	-35	-0-	34	1	200	2	N	1	1	1			203
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	1	9	28	1	N	1					204
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	1	9	31	1	N	-0-	1	1			203
09	240 N	113	-0-	-127	-0-	15	1	98	2	N	-0-					203
10	186 N	122	-0-	-64	-0-	17	1	105	2	N	-0-					203

BARRERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228698		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 9142 - 10824						
05	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	538	1	3220	2	N	173	60	1			215
06	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	190	9	520	1	N	111	14	1			312
07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	122	9	550	1	N	29	49	1			292
08	3937 X	3674	-0-	-263	-0-	32	9	571	1	N	17	16	1			293
09	3810 X	3462	-0-	-348	-0-	19	9	467	1	N	19	11	1			301
10	3937 X	3398	-0-	-539	-0-	21	9	462	1	N	18	24	1			295
						20	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229757		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8674 - 8716						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					20
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					20
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					20
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					20
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					20

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230872		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11040		PERF. 9664 - 9706						
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					43
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					43
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231224		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 8982 - 9788						
05	186 N	34	-0-	-152	-0-	5	1	29	2	N	-0-					50
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	110	2	N	1					51
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	1	9			N	-0-					51
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	2	N	-0-					51
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					51
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	2	N	-0-					51

HINOJOSA ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 233173		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8750 - 9052						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	235715	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8868 - 9330				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	237136	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	11445	PERF.10220 - 11064				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

HINOJOSA, F G		WELL #:		6	RRCID ->	237393	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8178 - 8218				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	238415	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9126 - 10116				
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				158
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				158
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	N	4	1	1		161
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	273	2	4	9	N	4	1	1		164
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	639	2	14	9	N	13	7	1		170

BARRERA UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	241849	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9721	PERF. 8998 - 9014				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	242559	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF. 9576 - 9610				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HINOJOSA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 242754		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 242937		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044							
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	18	1	110	2	N	1	6	1		35
							1								
06	390 N	97	-0-	-293	-0-	14	1	83	2	N	-0-	1	1		34
07	403 N	89	-0-	-314	-0-	13	1	76	2	N	-0-				34
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1		33
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	57	1	362	2	N	2	1	1		34
							2								
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	244	2	N	1				35
							1								

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243313		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076							
05	13 N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	N	-0-				15
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-				15
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-				15
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-				15
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	N	-0-				15
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-				15

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244693		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326							
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	177	1	1056	2	N	5	8	1		22
							6								
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	114	1	679	2	N	2	5	1		19
							2								
07	806 N	639	-0-	-167	-0-	94	1	543	2	N	2				21
							2								
08	806 N	638	-0-	-168	-0-	99	1	537	2	N	2	4	1		19
							2								
09	780 N	588	-0-	-192	-0-	80	1	506	2	N	2	2	1		19
							2								
10	651 N	495	-0-	-156	-0-	68	1	426	2	N	1				20
							1								

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 245180		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-				-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 245505		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BARRERA UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248548		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8592 - 9236						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	279 N	47	-0-	-232	-0-	7	1	40	2	N	-0-	3	1			18
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	6	1	37	2	N	-0-	2	1			16
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	N	-0-					16
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	N	-0-	1	1			15
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15

HINOJOSA ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 248716		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 9267		PERF. 8866 - 8970						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249187		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 7706 - 9024						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

HINOJOSA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 251040		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 9026 - 9532						
05	310 N	221	-0-	-89	-0-	220	2	1	9	N	1	1	1			199
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1	1	1			199
07	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					199
08	217 N	162	-0-	-55	-0-	161	2	1	9	N	1	1	1			199
09	210 N	75	-0-	-135	-0-	75	2			N	-0-					199
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					199

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251121		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8764 - 10612						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 252661		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 10693		PERF. 10244 - 10256						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252784		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 7294 - 8140						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	253219	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	9303	PERF. 7532 - 9218
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

MERIT ENERGY COMPANY				561136							
BARRERA		WELL #:		3	RRCID ->	236579	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 8678 - 9646
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107							
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233906	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	10637	PERF. 9770 - 10410
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133

MCMURREY (QUEEN CITY)				59865 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CANALES		WELL #:		7	RRCID ->	119196	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2612 - 2622
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #:		1	RRCID ->	289610	COMPL. DATE	09/24/2019	TOTAL DEPTH	9852	PERF. 2554 - 2566
05	11129 #	7222	-0-	-3907	-0-	337 1	6885 2	N	-0-		-0-
06	10140 #	6670	-0-	-3470	-0-	313 1	6357 2	N	-0-		-0-
07	9765 #	1327	-0-	-8438	-0-	62 1	1265 2	N	-0-		-0-
08	9114 #	6	-0-	-9108	-0-	6 2		N	-0-		-0-
09	8280 #	-0-	-0-	-8280	-0-			N	-0-		-0-
10	7223 #	-0-	-0-	-7223	-0-			N	-0-		-0-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7)				60289 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
BENTSEN		WELL #:		1	RRCID ->	114555	COMPL. DATE	11/22/1984	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8897 - 8900
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MELINDA MAG (AUSTIN)		60336 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
HABENERO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171569		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-				

PERDIDO ENERGY, LLC		653223												
B.F.M.T.		WELL #: 1		RRCID -> 165929		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 13590 PERF.		0 - 13590				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-				

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915												
FASKEN STATE		WELL #: 22D		RRCID -> 281875		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 9047 PERF.		8783 - 8784				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-				

MELINDA MAG (SAN MIGUEL)		60336 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 25H		RRCID -> 278696		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8644 PERF.		9240 - 14008				
05	4211 X	4211	-0-	-0-		67	1	4144	3	Y	-0-	45		
06	4590 X	969	-0-	-3621		14	1	955	3	Y	-0-	45		
07	8127 X	8127	-0-	-0-		123	1	8004	3	Y	-0-	45		
08	7022 X	7022	-0-	-0-		121	1	6881	3	Y	18	63		
*09		9089 X	9089	-0-	-0-	20	9							
						133	1	8944	3	Y	11	43	1	31
						12	9							
10	DLQ G-10	7112	-0-	7112		112	1	7000	3	Y	-0-	20		

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
VT DE BENAVIDES, ROSA		WELL #: 1 C		RRCID -> 064334		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 10188 PERF.		N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-				

MERCEDDES (1-A)		60538 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 C RRCID -> 011988		COMPL. DATE 08/27/1960		TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERCEDDES (1-C)		60538 096		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 U RRCID -> 011995		COMPL. DATE 08/27/1960		TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERCEDDES (1-D)		60538 112		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 M RRCID -> 012000		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030					
05	3286	X	497	-0-	-2789	-0-	84 1	378 2	Y	32			158
06	3120	X	2656	-0-	-464	-0-	35 9						
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	2634 2	22 9	Y	20	169 1		9
08	2759	X	2376	-0-	-383	-0-	319 1	2809 2	Y	94			103
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	103 9						
10	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	302 1	2028 2	Y	42			145
							46 9						
							336 1	3232 2	Y	38	175 1		8
							42 9						
							281 1	2728 2	Y	73			81
							80 9						

CRAIN & GRIFFITH		WELL #:		17		RRCID -> 104605		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDDES (1-E)		60538 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688											
CRAIN & GRIFFITH		WELL #:		1		RRCID -> 253846		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7130 - 7176	
05	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-			N	-0-			667
06	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-			N	3			670
07	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-			N	3			673
08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-			N	-0-			673
*09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2971 2	83 9	N	75			748
*10	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6446 2	140 9	N	127	173 1		702

MERCEDES (1-E)
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRAIN & GRIFFITH B //CONT.// 197688
WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-				80
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	2				82
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	2				84
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				84
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				84
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				87

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.
A. R. G. L. & I. CO. 846548
WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

05	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1820	2	40	9	N	36	160	1		37
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3076	2	21	9	N	19				56
07	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2821	2	13	9	N	12				68
08	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1934	2	4	9	N	4				72
09	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1906	2	8	9	N	7				79
*10	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2318	2	28	9	N	25				104

MERCEDES (1-F)
FAULCONER ENERGY, LLC 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CONLEY, C. C. 263648
WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERCEDES (1-F-1)
RINCON PETROLEUM CORPORATION 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LACY 712336
WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERCEDDES (1-G-1)		60538 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
CRAIN & GRIFFITH		WELL #: 17		RRCID -> 104839		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7410 - 7432	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4185	602	-0-	-3583	3427	109 1	492 2	Y	1		97
06	4050	2452	-0-	-1598	1829	2446 2	6 9	Y	5	89 1	13
07	4185	2941	-0-	-1244	585	295 1	2598 2	Y	44		57
08	3219 R	2634	-0-	-585	-0-	338 1	2270 2	Y	24		81
09	2949 R	2949	-0-	-0-	-0-	275 1	2642 2	Y	29	102 1	8
10	2945 #	2294	-0-	-651	-0-	206 1	2000 2	Y	80		88

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
A.R.G.L. & I.		WELL #: 1 L		RRCID -> 125424		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7128 - 7185	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERCEDDES (1-Q)		60538 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
A.R.G.L. & I		WELL #: 1 U		RRCID -> 125253		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6956 - 6988	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERCEDDES (3-B)		60538 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261244		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6684 - 6698	
05	2821	1387	-0-	-1434	7681	1387 2		Y	-0-		-0-
06	2730	1154	-0-	-1576	6105	1154 2		Y	-0-		-0-
07	2821	1198	-0-	-1623	4482	1198 2		Y	-0-		-0-
08	2821	939	-0-	-1882	2600	939 2		Y	-0-		-0-
09	2931 N	331	-0-	-2600	-0-	331 2		Y	-0-		-0-
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-		-0-

MERCEDDES (3-B, WEST)		60538 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932									
SMITH GAS UNIT #1		WELL #:		RRCID -> 054867		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7550		PERF. N/A	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2017

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 DRAW E UNIT WELL #: RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2017

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 VT BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	77	1	422	3	Y	-0-		20
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	17	1	158	3	Y	-0-		20
07		186 N	133	-0-	-53	-0-	12	1	121	3	Y	-0-		20
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		20
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		20
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		20

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	143	-0-	143	143	13	1	130	3	Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	143					Y	NO RPT		-0-

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

MESQUITE BAY (FRIO G-1)		//CONT.//		60767 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ARANSAS					
TR OFFSHORE, LLC				863725										
STATE TRACT 12				WELL #: 1	RRCID -> 139670	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9280	-	9333	
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	6	1	178	2	Y	67	76	1	19
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	74	9	124	2	Y	65	55	1	29
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	Y	66	75	1	20
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	73	9	201	2	Y	63	73	1	10
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	Y	64	58	1	16
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	70	9	192	2	Y	67	58	1	25
						2	1							
						74	9							

STATE TRACT 9				WELL #: 1	RRCID -> 147170	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11452	-	11606	
05	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	15	1	889	2	Y	334	379	1	93
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	367	9	622	2	Y	328	276	1	145
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	15	1	820	2	Y	328	375	1	98
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	361	9	1004	2	Y	319	367	1	50
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	15	1	962	2	Y	318	288	1	80
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	351	9	960	2	Y	333	290	1	123
						15	1							
						350	9							
						9	1							
						366	9							

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

MESQUITE BAY (FRIO I)		//CONT.//		60767 220	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ARANSAS					
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028										
WYNNE				WELL #: 1	RRCID -> 252800	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	11051	PERF.	11010	-	11096	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			756

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

MESQUITE BAY (FRIO MF-1)		//CONT.//		60767 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS					
TR OFFSHORE, LLC				863725										
STATE TRACT 13				WELL #: 4	RRCID -> 164854	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	11181	PERF.	10913	-	11074	
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	355	2	Y	134	152	1	37
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	147	9	249	2	Y	132	111	1	58
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	Y	131	150	1	39
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	144	9	401	2	Y	128	147	1	20
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	385	2	Y	127	115	1	32
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	140	9	384	2	Y	133	116	1	49
						4	1							
						146	9							

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	70 N		70	-0-	-0-		70	2		N	-0-					216
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
07	62 N		-0-	-0-	-62					N	-0-					216
08	62 N		-0-	-0-	-62					N	-0-					216
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

05	160 N		160	-0-	-0-		160	2		N	-0-					125
06	225 N		225	-0-	-0-		225	2		N	-0-					125
07	155 N		-0-	-0-	-155					N	-0-					125
08	155 N		-0-	-0-	-155					N	-0-					125
09	240 N		-0-	-0-	-240					N	-0-					125
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

05	119 N		119	-0-	-0-		119	2		N	-0-					32
06	29 N		29	-0-	-0-		29	2		N	-0-					32
07	124 N		-0-	-0-	-124					N	-0-					32
08	124 N		-0-	-0-	-124					N	-0-					32
09	30 N		-0-	-0-	-30					N	-0-					32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
 EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844

05	782 N		782	-0-	-0-		725	2	57	9	N	52	189	1		67
06	0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				67
07	0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				67
08	775 N		-0-	-0-	-775						N	-0-				67
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				67
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				67

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730

05	187 N		187	-0-	-0-		180	2	7	9	N	6				87
06	0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
07	0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
08	186 N		-0-	-0-	-186						N	-0-				87
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				87
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				87

EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950

05	338 N		338	-0-	-0-		303	2	35	9	N	32				44
06	0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				44
07	0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-				44
08	217 N		-0-	-0-	-217						N	-0-				44
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				44

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2669	N	1091	-0-	-1578	-0-	183	1	908	3	Y	-0-		-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	308	1	1672	3	Y	-0-		-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	322	1	1735	3	Y	-0-		-0-
08	1085	N	22	-0-	-1063	-0-	5	1	17	3	Y	-0-		-0-
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-		-0-
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-		-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554														
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	39	1	195	3	N	-0-		151
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	40	1	219	3	N	-0-		151
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	39	1	207	3	N	-0-		151
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	58	1	197	3	N	-0-		151
09	270	N	117	-0-	-153	-0-	45	1	72	3	N	-0-		151
10	248	N	105	-0-	-143	-0-	30	1	75	3	N	-0-		151

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637														
05	4588	X	4518	-0-	-70	-0-	755	1	3740	3	N	21		88
06	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	744	1	4034	3	N	122	183 1	27
07	4929	X	4470	-0-	-459	-0-	134	9	3699	3	N	76		103
08	4929	X	4867	-0-	-62	-0-	687	1	3632	3	N	155	181 1	77
09	4800	X	3397	-0-	-1403	-0-	84	9	2034	3	N	91		168
10	4960	X	2650	-0-	-2310	-0-	1064	1	1868	3	N	21	154 1	35
							171	9						
							1263	1						
							100	9						
							759	1						
							23	9						

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664														
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-		15
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-		15
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-		15
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-		15
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		15
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	8	1	19	3	N	-0-		15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986										TOTAL DEPTH	9852	PERF. 9484 - 9514			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	83	1	414	3	N	12				223
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	13	9	81	1	N	1	182	1		42
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	1	9	41	1	N	-0-				42
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				42
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				42
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				42
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984										TOTAL DEPTH	10027	PERF. 9764 - 9836			
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	40	1	199	3	Y	-0-				-0-
06	180 N	130	-0-	-50	-0-	20	1	110	3	Y	-0-				-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	26	1	140	3	Y	-0-				-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
10	155 N	101	-0-	-54	-0-	29	1	72	3	Y	-0-				-0-
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985										TOTAL DEPTH	10160	PERF. 9821 - 9839			
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	143	1	707	3	N	72				231
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	79	9	287	1	N	42	172	1		101
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	46	9	273	1	N	75				176
*08	837 N	530	-0-	-307	-0-	83	9	116	1	N	16				192
*09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	18	9			N	-0-				192
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	173	1		19
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985										TOTAL DEPTH	10085	PERF. 9774 - 9800			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PENNA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986										TOTAL DEPTH	9975	PERF. 9670 - 9704			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
09	14B2 EXT	66	-0-	66	66	25	1	41	3	N	-0-				104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-				104

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	603	1	2987 3	N	25		229
06	3450 X	2751	-0-	-699	-0-	28	9	2308 3	N	15	181 1	63
07	3503 X	3437	-0-	-66	-0-	426	1	2872 3	N	29		92
08	3627 X	1699	-0-	-1928	-0-	17	9	1314 3	N	-0-		92
09	3510 X	1327	-0-	-2183	-0-	533	1	819 3	N	-0-		92
10	3627 X	1176	-0-	-2451	-0-	32	9	836 3	N	-0-		92
						385	1					
						508	1					
						340	1					
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700												
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	285	1	155 3	N	-0-		105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646												
05	310 N	233	-0-	-77	-0-	150	1	81 3	N	2		62
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	2	9	82 3	N	13		75
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	137	1	118 3	N	5		80
08	248 N	38	-0-	-210	-0-	14	9					
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	218	1	11 3	N	-0-		80
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	6	9		N	-0-		80

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139										COMPL. DATE 06/15/1994	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9482 - 9544
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	104 1	516 3	N	24	184		
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	26 9	432 3	N	17 184 1	17		
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	80 1	475 3	N	5	22		
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	19 9	546 3	N	11	33		
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	88 1	340 3	N	-0-	33		
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	6 9	292 3	N	-0-	33		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	160 1		N	-0-	4		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12 9		N	-0-	4		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	211 1		N	-0-	4		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	119 1		N	-0-	4		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4		
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547										COMPL. DATE 08/19/1995	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9628 - 9644
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	285 1	155 3	N	1	127		
06	390 N	197	-0-	-193	-0-	1 9	71 3	N	6	133		
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	119 1	219 3	N	8	141		
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	7 9	132 3	N	-0-	141		
09	210 N	1	-0-	-209	-0-	405 1	1 3	N	-0-	141		
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	343 1	157 3	N	-0-	141		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	21		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	687 1		N	-0-	21		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21		
MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303										COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9600 - 9632
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	26 1	14 3	N	5	143		
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 9	32 3	N	2	145		
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	54 1	69 3	N	-0-	145		
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	2 9	72 3	N	-0-	145		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	128 1		N	-0-	145		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	188 1		N	-0-	145		
MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732										COMPL. DATE 01/06/1996	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9621 - 9636
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	26 1	14 3	N	5	143		
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 9	32 3	N	2	145		
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	54 1	69 3	N	-0-	145		
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	2 9	72 3	N	-0-	145		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	128 1		N	-0-	145		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	188 1		N	-0-	145		
MESTENA, INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018										COMPL. DATE 02/08/1996	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9627 - 9647

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		412178														
MESTENA, INC. "E"		WELL #: 22		RRCID -> 157386		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		248 N	83	-0-	-165	-0-	54 1	29 3		N	-0-					94
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	333 1	199 3		N	8					102
							9 9									
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	214 1	116 3		N	-0-					102
08		93 N	4	-0-	-89	-0-	3 1	1 3		N	-0-					102
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					102
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					102

CHAPARRAL		WELL #: 1		RRCID -> 165478		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18

MESTENA "H"		WELL #: 18		RRCID -> 175540		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606								
05		2604 X	1845	-0-	-759	-0-	302 1	1499 3		N	40					157
							44 9									
06		2610 X	2408	-0-	-202	-0-	366 1	1986 3		N	51					208
							56 9									
07		2697 X	2133	-0-	-564	-0-	328 1	1769 3		N	33	181 1				60
							36 9									
08		2697 X	2205	-0-	-492	-0-	488 1	1665 3		N	47					107
							52 9									
09		2400 X	1496	-0-	-904	-0-	545 1	878 3		N	66					173
							73 9									
10		2480 X	1157	-0-	-1323	-0-	320 1	789 3		N	44					217
							48 9									

MESTENA, INC. "H"		WELL #: 17		RRCID -> 177487		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636								
05		744 N	560	-0-	-184	-0-	94 1	466 3		N	-0-					169
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	107 1	582 3		N	3	68 1				104
							3 9									
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	98 1	528 3		N	-0-					104
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	155 1	529 3		N	-0-					104
09		690 N	391	-0-	-299	-0-	150 1	241 3		N	-0-					104
10		620 N	281	-0-	-339	-0-	81 1	200 3		N	-0-					104

MESTENA, "E"		WELL #: 25		RRCID -> 179865		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

OIL AND GAS DIVISION

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		412178														
LLANO		WELL #: 1		RRCID -> 183970		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		62 N	30	-0-	-32	-0-	18	1	10	3	N	2				122
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	9								17
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	21	1	13	3	N	-0-	105	1		17
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				17
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
MESTENA "E"		WELL #: 27		RRCID -> 185493		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653								
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	221	1	120	3	N	5				91
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	6	9								96
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	363	1	217	3	N	5				97
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	6	9								97
09		330 N	88	-0-	-242	-0-	346	1	187	3	N	1				97
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	1	9								97
08				-0-		-0-	384	1	148	3	N	-0-				97
09				-0-		-0-	9	1	79	3	N	-0-				97
10				-0-		-0-	290	1	66	3	N	-0-				97
MESTENA OIL AND GAS		WELL #: E 28		RRCID -> 199616		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807								
05		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	869	1	471	3	N	3				52
06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	3	9								64
07		961 N	853	-0-	-108	-0-	776	1	464	3	N	12				67
08		961 N	94	-0-	-867	-0-	13	9								67
09		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	551	1	299	3	N	3				67
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-	3	9								67
08				-0-		-0-	68	1	26	3	N	-0-				67
09				-0-		-0-					N	-0-				67
10				-0-		-0-					N	-0-				67
MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10		WELL #: 29		RRCID -> 227819		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CULEBRA		WELL #: 1		RRCID -> 229027		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009								
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	20	1	62	3	N	-0-				2
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	24	1	64	3	N	-0-				2
07		124 N	64	-0-	-60	-0-	20	1	44	3	N	-0-				2
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	38	1	63	3	N	-0-				2
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				2
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				2

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	187	-0-	-185	-0-	30	1	148	3	N	8			36
						9	9							
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	43	1	231	3	N	2			38
						2	9							
07	310 N	175	-0-	-135	-0-	27	1	145	3	N	3			41
						3	9							
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			41
09	270 N	11	-0-	-259	-0-	4	1	7	3	N	-0-			41
10	186 N	8	-0-	-178	-0-	2	1	6	3	N	-0-			41

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584														
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	23	1	113	3	N	39			219
						43	9							
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	28	1	154	3	N	15			234
						17	9							
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	23	1	121	3	N	-0-			234
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	38	1	128	3	N	-0-			234
09	210 N	31	-0-	-179	-0-	12	1	19	3	N	-0-			234
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			234

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652														
05	341 N	68	-0-	-273	-0-	43	1	23	3	N	2			34
						2	9							
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	86	1	51	3	N	3			37
						3	9							
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-			37
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			37
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			37
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			37

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582														
05	2387 N	2363	-0-	-24	-0-	383	1	1897	3	N	75	178	1	105
						83	9							
06	2460 N	2228	-0-	-232	-0-	337	1	1827	3	N	58			163
						64	9							
07	2170 N	2002	-0-	-168	-0-	305	1	1641	3	N	51	176	1	38
						56	9							
08	2356 N	2093	-0-	-263	-0-	456	1	1558	3	N	72			110
						79	9							
09	2220 N	252	-0-	-1968	-0-	94	1	152	3	N	5			115
						6	9							
10	2015 N	1275	-0-	-740	-0-	366	1	900	3	N	8			123
						9	9							

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		186 N	110	-0-	-76	-0-	18 1	92 3	N	-0-		53
06		150 N	7	-0-	-143	-0-	1 1	6 3	N	-0-		53
07		155 N	117	-0-	-38	-0-	18 1	99 3	N	-0-		53
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	23 1	80 3	N	-0-		53
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	22 1	35 3	N	-0-		53
10		124 N	34	-0-	-90	-0-	10 1	24 3	N	-0-		53

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY, E.) 60823 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
D. O. G. OPERATING, LLC 196844												
MESTENA INC. 'H' WELL #: 16 RRCID -> 294802 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5645 - 6416												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343												
05	2150 R	2150	-0-	-0-	-0-	1024 1	571 9	555 3	N	519	549 1	143
06	2092 R	2092	-0-	-0-	-0-	981 1	525 9	586 3	N	477	360 1	260
07	2219 R	2219	-0-	-0-	-0-	1111 1	506 9	602 3	N	460	538 1	182
08	2139 #	1519	-0-	-620	-0-	896 1	278 9	345 3	N	253	178 1	257
09	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-		257
10	3106 R	3106	-0-	-0-	-0-	1970 1	686 9	450 3	N	624	536 1	345

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203												
05	2934 R	2934	-0-	-0-	-0-	2904 2		30 9	Y	27		205
06	2797 R	2797	-0-	-0-	-0-	2758 2		39 9	Y	35		240
07	3116	3116	-0-	-0-	-0-	3080 2		36 9	Y	33	184 1	89
08	3311 R	3311	-0-	-0-	-0-	3243 2		68 9	Y	62	57 1	94
*09	2938 R	2938	-0-	-0-	-0-	2903 2		35 9	Y	32	60 1	66
10	3131 #	NO RPT	-0-	-3131	-0-				Y	NO RPT		66

MIDWAY (9300)		61154 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
OLA MCCANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 192315		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9374 - 9381		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		61155 195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
ELICK		WELL #: 3		RRCID -> 270167		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 11913		PERF.10804 - 11568		
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	7	1	458	2	Y	30	80
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	33	9	546	2	Y	17	97
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	19	9	779	2	Y	92	189 1 -0-
08	496 N	360	-0-	-136	-0-	101	9	337	2	Y	17	17
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	4	1			Y	-0-	17
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	19	9			Y	-0-	17

MIDWAY, EAST (10700)		61155 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
ELICK		WELL #: 1		RRCID -> 222662		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 12188		PERF.11020 - 11030		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SCHMIDT-HUNT GU		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
KNIFE		627136										
WELL #: 1		RRCID -> 222944		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 11525		PERF.11222 - 11267				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
KNIFE		627136										
WELL #: 1		RRCID -> 068164		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10834 - 11568				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, EAST (10700)		//CONT.//		61155 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
KNIPE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	135931	COMPL. DATE	09/16/1990	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11079 - 11202	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-)				61156 129	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
FLOERKE, MAX M., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	167295	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	10583	PERF. 9094 - 9144	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON)				61159 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430								
CRITES 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	284800	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	13250	PERF.10388 - 10426	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A)				61159 286	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		2	RRCID ->	276379	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9622 - 9636	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		1	RRCID ->	276987	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 9714 - 9728	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)				61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430								
SMITH "L"		WELL #:		2	RRCID ->	108840	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	13970	PERF.10921 - 13817	
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			Y	-0-		17
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3			Y	-0-		17
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			Y	-0-		17
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3			Y	-0-		17
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			Y	-0-		17
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3			Y	-0-		17

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11000	PERF.10754 - 10860		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004										TOTAL DEPTH 13600	PERF.12380 - 12754		
05		3100 N	2241	-0-	-859	8936	2155 3	86 9	Y	78			160
06		3000 N	2143	-0-	-857	8079	2078 3	65 9	Y	59	178 1		41
07		3100 N	2255	-0-	-845	7234	2167 3	88 9	Y	80			121
08		9417 X	2183	-0-	-7234	-0-	2183 3		Y	-0-			121
09		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2088 3	85 9	Y	77	172 1		26
10		2263 X	1977	-0-	-286	-0-	1909 3	68 9	Y	62			88

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004										TOTAL DEPTH 14174	PERF.12450 - 13390		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012										TOTAL DEPTH 14000	PERF.10774 - 11020		
05		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3917 3	89 9	Y	81	109 1		43
06		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4093 3	89 9	Y	81	109 1		15
07		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4329 3	78 9	Y	71			86
08		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4199 3	85 9	Y	77	117 1		46
09		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4083 3	85 9	Y	77	114 1		9
10		4402 X	4177	-0-	-225	-0-	4085 3	92 9	Y	84			93

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005										TOTAL DEPTH 12750	PERF.12192 - 12218		
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	274 3	25 9	Y	23			42
06		420 N	334	-0-	-86	-0-	306 3	28 9	Y	25	29 1		38
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	197 3	12 9	Y	11	13 1		36
08		310 N	227	-0-	-83	-0-	213 3	14 9	Y	13	40 1		9
09		330 N	63	-0-	-267	-0-	40 3	23 9	Y	21			30
*10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	318 3	26 9	Y	24	29 1		25

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005										TOTAL DEPTH 13200	PERF.11676 - 12284		
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-			172
06		150 N	69	-0-	-81	-0-	69 3		Y	-0-			172
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-			172
08		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3		Y	-0-			172
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	34 3	2 9	Y	2			174
*10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-			174

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012										TOTAL DEPTH 13850	PERF.11205 - 12565		
05		2542 X	2426	-0-	-116	-0-	2371 3	55 9	Y	50	67 1		8
06		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5687 3	70 9	Y	64	72 1		-0-
07		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2588 3	48 9	Y	44			44
08		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2383 3	47 9	Y	43	62 1		25
09		2340 X	2215	-0-	-125	-0-	2192 3	23 9	Y	21	41 1		5
10		3410 X	2104	-0-	-1306	-0-	2057 3	47 9	Y	43			48

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO										
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430										
JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3534 X	3014	-0-	-520	-0-	2978 3	36 9 Y	33		96
06	3420 X	2854	-0-	-566	-0-	2821 3	33 9 Y	30		126
07	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2140 3	24 9 Y	22	112 1	36
08	3007 X	2456	-0-	-551	-0-	2424 3	32 9 Y	29		65
09	2910 X	1567	-0-	-1343	-0-	1538 3	29 9 Y	26		91
10	3007 X	643	-0-	-2364	-0-	640 3	3 9 Y	3		94

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003										
05	4278 X	4168	-0-	-110	-0-	4079 3	89 9 Y	81	177 1	51
06	4320 X	3923	-0-	-397	-0-	3862 3	61 9 Y	55		106
07	4464 X	3654	-0-	-810	-0-	3607 3	47 9 Y	43		149
08	4309 X	3867	-0-	-442	-0-	3805 3	62 9 Y	56	169 1	36
09	4110 X	3530	-0-	-580	-0-	3469 3	61 9 Y	55		91
10	4154 X	4147	-0-	-7	-0-	4086 3	61 9 Y	55		146

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654										
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1723 3	11 9 Y	10		33
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2166 3	15 9 Y	14		47
07	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2677 3	20 9 Y	18	65 1	-0-
08	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2137 3	15 9 Y	14		14
09	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2529 3	18 9 Y	16		30
10	2697 X	2329	-0-	-368	-0-	2326 3	3 9 Y	3		33

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951										
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	546 3	26 9 Y	24		84
06	1290 N	519	-0-	-771	-0-	495 3	24 9 Y	22	27 1	79
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	693 3	34 9 Y	31	36 1	74
08	558 N	94	-0-	-464	-0-	48 3	46 9 Y	42	99 1	17
09	510 N	273	-0-	-237	-0-	258 3	15 9 Y	14		31
10	713 N	162	-0-	-551	-0-	149 3	13 9 Y	12	12 1	31

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430														
SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	Y	Y	1	1 1		4
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	25 3	2 9	Y	Y	2	2 1		4
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	Y	Y	1			5
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	Y	Y	1	1 1		5
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	Y	Y	1	1 1		5
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	Y	Y	1			6

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952														
05		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1659 3	67 9	Y	Y	61			77
06		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1659 3	112 9	Y	Y	102	121 1		58
07		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2438 3	120 9	Y	Y	109	128 1		39
08		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2262 3	114 9	Y	Y	104	41 1		102
09		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1803 3	114 9	Y	Y	104			206
10		2573 X	1855	-0-	-718	-0-	1736 3	119 9	Y	Y	108	133 1		181

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144														
CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670														
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			152
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			152
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			152
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			152
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			152
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			152

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179														
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488														
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			160
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			160
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			160
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			160
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			160
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			160

HARRIS ENERGY SERVICES, LLC 359677														
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553														
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			27
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			27
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			27
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			27
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			27
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			27

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136								
MUSTANG FARMS GU		WELL #:		1	RRCID ->	278229	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	12175	PERF.12449 - 13861	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
HOSKINSON A		WELL #:		3 D	RRCID ->	095240	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1530 - 1544	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOSKINSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	114581	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11544 - 12996
05	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2			N	-0-	84
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-	84
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-	84
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	68 2	96	9	N	87	171
*09	150 N	97	-0-	-53	-0-	80 2	17	9	N	15	186
10	155 N	16	-0-	-139	-0-	16 2			N	-0-	186

VALLEY		WELL #:		2	RRCID ->	200931	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	14997	PERF.12314 - 12712
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

VALLEY		WELL #:		4ST	RRCID ->	226861	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	12796	PERF.11488 - 11506
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4

DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	230034	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11086 - 11538
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-	25
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			Y	-0-	25
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2			Y	-0-	25
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			Y	-0-	25
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			Y	-0-	25
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2			Y	-0-	25

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO													
HOSKINSON "A" //CONT.// 681327													
WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10750 - 11224													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		62 N	1	-0-	-61	-0-		1	2	N	-0-		128
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2	N	-0-		128
07		2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2	N	-0-		128
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-		34	2	N	87	158 1	57
*09		90 N	59	-0-	-31	-0-		40	2	N	17		74
10		93 N	8	-0-	-85	-0-		8	2	N	-0-		74

MIDWAY, S. (MOORE)													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO													
DUPRIE-FRENCH GU 681327													
WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUPRIE-FRENCH GU													
WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MIDWAY, S. (MORRIS)													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO													
DUPRIE-FRENCH GU 681327													
WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748													
05	T. A.		23	-0-	23	69		23	2	Y	-0-		110
06	87 R		18	-0-	-69	-0-		18	2	Y	-0-		110
07	31 N		4	-0-	-27	-0-		4	2	Y	-0-		110
08	31 N		11	-0-	-20	-0-		11	2	Y	-0-		110
*09	30 N		10	-0-	-20	-0-		10	2	Y	-0-		110
10	2 N		-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		110

MIDWAY, S. (WATSON FB-B)													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO													
DUPRIE-FRENCH GU 681327													
WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912													
05	24 N		24	-0-	-0-	-0-		24	2	N	-0-		127
06	30 N		20	-0-	-10	-0-		20	2	N	-0-		127
07	31 N		4	-0-	-27	-0-		4	2	N	-0-		127
08	31 N		11	-0-	-20	-0-		11	2	N	-0-		127
*09	30 N		10	-0-	-20	-0-		10	2	N	-0-		127
10	2 N		1	-0-	-1	-0-		1	2	N	-0-		127

MIFFLIN (G-73 NORTH)													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 61283 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY													
JOHN G. KENEDY JR. 'C' 370061													
WELL #: 63 RRCID -> 288000 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6736 - 6751													
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MIFFLIN (H-02)		61283 622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #: 28 D		RRCID -> 112515		COMPL. DATE 10/03/1999		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674 N	1397	-0-	-277 B	-0-	154 1	1243 3	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1086	-0-	-534 B	-0-	152 1	927 3	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1082	-0-	-592 B	-0-	7 4						
08	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	54 1	1028 3	Y	-0-			-0-
						115 1	1346 3	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1 4						
10	1085 N	816	-0-	-269 B	-0-	121 1	1229 3	Y	-0-			-0-
						79 1	726 3	Y	-0-			-0-
						11 4						

KENEDY, JOHN G. JR. "C"		61283 622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY				
WELL #: 22		RRCID -> 138825		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875)		61530 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057										
SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 262255		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER & FOX (YEGUA 6200)		61530 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057										
TREJO		WELL #: 1		RRCID -> 290284		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6317 - 6323				
05	22289	8835	-0-	-13454	81127	252 1	8458 2	N	114	167 1	7 8	99
						125 9						
06	21570	8263	-0-	-13307	67820	270 1	7858 2	N	123	186 1	6 8	30
						135 9						
07	22289	7292	-0-	-14997	52823	279 1	6941 2	N	65			95
						72 9						
08	22289	6874	-0-	-15415	37408	279 1	6518 2	N	70	5 8		160
						77 9						
*09	21570	6095	-0-	-15475	21933	270 1	5696 2	N	117	196 1		81
						129 9						
10	8835 #	NO RPT	-0-	-8835	13098			N	NO RPT			81

MILLER RANCH (FRIO 3300)		61544 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605										
COFFIN, PHYLLIS		WELL #: 1		RRCID -> 111996		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590				
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 6		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLER RANCH, S. (4380)		61546 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
MILLER WEST		WELL #: 1		RRCID -> 279738		COMPL. DATE 01/02/2016		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4442 - 4469								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
BENNETT, MILLS		WELL #: 37		RRCID -> 129335		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #: 58		RRCID -> 163685		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #: 65		RRCID -> 186885		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565								
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #: 60		RRCID -> 188828		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 195387		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373								
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587									
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		61	RRCID ->	201304	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3324 -	3336
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		72	RRCID ->	210547	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5873 -	5945
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT		WELL #:		45	RRCID ->	258414	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	5880	PERF.	5106 -	5182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		69	RRCID ->	267728	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4552 -	4558
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		11	RRCID ->	269452	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	6429	PERF.	4176 -	4424
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		50	RRCID ->	269453	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	3892 -	3902
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #:		62	RRCID ->	284252	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	4370	PERF. 3778 - 3784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		11

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)				61916 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC				476900								
BICKLER-MOSELY		WELL #:		3 L	RRCID ->	012119	COMPL. DATE	12/31/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		3100 N	4149	-0-	1049	2186	3506	1	643	2	Y	-0-
06		6435 X	4249	-0-	-2186	-0-	3621	1	628	2	Y	-0-
07		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3503	1	465	2	Y	-0-
08		4278 X	3773	-0-	-505	-0-	2597	1	1176	2	Y	-0-
09		4140 X	4052	-0-	-88	-0-	3210	1	842	2	Y	-0-
10		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT

DUGGER, L. M.		WELL #:		6 H	RRCID ->	038637	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	8327	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BICKLER-MOSELY		WELL #:		5 H	RRCID ->	063278	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BICKLER-MOSELY		WELL #:		4	RRCID ->	093694	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	8204	PERF. 6137 - 6281	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DUGGER, L. M.		WELL #:		3	RRCID ->	123327	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 5645 - 6246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	717	1	131	2	Y	114
							125	9				192
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	650	1	113	2	Y	95
							105	9				179
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	443	1	58	2	Y	94
							103	9				188
08		3100 N	3586	-0-	486	486	2410	1	1092	2	Y	76
							84	9				188
09		987 N	501	-0-	-486	-0-	301	1	79	2	Y	110
							121	9				172
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900														
DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354														

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226														

05		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1084	1	199 2	Y	125	125 1		20
							138	9						
06		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	943	1	163 2	Y	123	123 1		20
							135	9						
07		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	997	1	132 2	Y	61	61 1		20
							67	9						
08		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	686	1	310 2	Y	130	130 1		20
							143	9						
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	653	1	171 2	Y	98	57 1		61
							108	9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			61

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778														

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560														

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

 MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
 BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1506 1	276 2	Y	224	181 1	125
						246 9					
06	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1486 1	257 2	Y	180	268 1	37
						198 9					
07	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	922 1	122 2	Y	121	90 1	68
						133 9					
08	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	943 1	427 2	Y	91	91 1	68
						100 9					
09	1950 X	1774	-0-	-176	-0-	1312 1	345 2	Y	106	89 1	85
						117 9					
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		85

 EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

05	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	4584 1	841 2	Y	55	86 1	63
						61 9					
06	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	3890 1	674 2	Y	54		117
						59 9					
07	3162 X	3133	-0-	-29	-0-	2730 1	363 2	Y	36		153
						40 9					
08	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	2552 1	1156 2	Y	36		189
						40 9					
09	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	3739 1	982 2	Y	42	181 1	50
						46 9					
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT		50

 DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

05		T. A.	904	-0-	904	2556	764	1	140	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	890	-0-	-2110	446	759	1	131	2	Y	-0-		-0-
07		702 N	256	-0-	-446	-0-	226	1	30	2	Y	-0-		-0-
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	310	1	141	2	Y	-0-		-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	145	1	38	2	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

05		3100 N	3426	-0-	326	326	2801	1	514	2	Y	101	125	1	76
							111	9							
06		1932 N	1606	-0-	-326	-0-	1277	1	221	2	Y	98	123	1	51
							108	9							
07		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	1939	1	258	2	Y	158	61	1	148
							174	9							
08		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	1434	1	649	2	Y	89	129	1	108
							98	9							
09		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1287	1	338	2	Y	72	57	1	123
							79	9							
10		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-				Y	NO RPT				123

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9)		61916 384		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC		476900								
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	239622	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 7103 - 7105	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200)		61916 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC		476900								
DUGGER		WELL #:	16	RRCID ->	174323	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	8270 PERF. 8084 - 8119	
O	SI MULT	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17)		61916 544		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC		476900								
EWING, J. H.		WELL #:	10	RRCID ->	270087	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	8010 PERF. 7725 - 7737	
O	SI MULT	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	549 1	101 2	Y	104 126 1	76
						114 9				
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	233 1	40 2	Y	99 124 1	51
						109 9				
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	484 1	64 2	Y	158 62 1	147
						174 9				
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	105 1	47 2	Y	90 129 1	108
						99 9				
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	48 1	13 2	Y	72 57 1	123
						79 9				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	123

MINNIE BOCK, WEST (7650)		61921 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC		476900								
DUGGER, L. M.		WELL #:	6 J	RRCID ->	038937	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	8327 PERF. 8152 - 8158	
O	SI MULT	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550)		62072 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	068148	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	6126 PERF. 5618 - 5696	
O	SI MULT	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8	123 1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400)		62112 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DORADO DRILLING, INC.		223295												
WARE		WELL #: 1		RRCID -> 236736		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MISSY (WILCOX)		62162 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
BMT/K&H 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 290036		COMPL. DATE 12/20/2019		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7734 - 7780						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MISSY (WILCOX - PUIG)		62162 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
RUNNING W. "B"		WELL #: 7 T		RRCID -> 202600		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUNNING W. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 202902		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168						
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-			20
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	14	1	220	2	Y	-0-			20
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	-0-			20
08	248 N	84	-0-	-164	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			20
09	240 N	129	-0-	-111	-0-	8	1	121	2	Y	-0-			20
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	9	1	135	2	Y	-0-			20

RUNNING, W "B"		WELL #: 11		RRCID -> 209071		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON)		62262 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
CHAPMAN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 190455		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON)		//CONT.//		62262 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
CHAPMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 197910	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 11275	PERF.10930	- 10940					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH C		WELL #:		19R	RRCID -> 259450	COMPL. DATE 11/01/2017	TOTAL DEPTH 14917	PERF.11700	- 11740					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826		N	-0-						896
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826		N	-0-						896
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826		N	-0-						896
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826		N	-0-						896
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826		N	-0-						896
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826		N	-0-						896

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		WELL #:		911925	3802	RRCID -> 196378	COMPL. DATE 06/22/2003	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11089	- 11106				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-)		WELL #:		62262 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
CIMARRON ENGINEERING, LLC		WELL #:		153471										
LEHMAN, W.F.L.		WELL #:		6	RRCID -> 095717	COMPL. DATE 08/06/1981	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11210	- 11273					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		WELL #:		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		WELL #:		209347										
CHAPMAN, J. O.		WELL #:		138	RRCID -> 217866	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 13250	PERF.12848	- 12864					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		447	RRCID -> 235060	COMPL. DATE 01/22/2008	TOTAL DEPTH 12970	PERF.12670	- 12685					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)			//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			//CONT.//		209347												
CHAPMAN RANCH "B"			WELL #:		137	RRCID ->		242275	COMPL. DATE		06/13/2008	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	4156	-	4272
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

KRC OPERATING, LLC					476900												
SMITH UNIT			WELL #:		1	RRCID ->		255576	COMPL. DATE		02/19/2010	TOTAL DEPTH	13975	PERF.	13758	-	13778
05	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6040	2	108	9	N	98		185			
06	5580	X	3972	-0-	-1608	-0-	3896	2	76	9	N	69	175 1	79			
07	5766	X	2930	-0-	-2836	-0-	2894	2	36	9	N	33		112			
08	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11000	2	223	9	N	203	190 1	125			
09	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8390	2	199	9	N	181	189 1	117			
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT		117			

RUSSELL-BEVLY UNIT			WELL #:		1	RRCID ->		257552	COMPL. DATE		05/18/2011	TOTAL DEPTH	14222	PERF.	13718	-	13978
05	6386	X	3532	-0-	-2854	-0-	3363	2	169	9	N	154	183 1	139			
06	4200	X	2231	-0-	-1969	-0-	2065	2	166	9	N	151	196 1	94			
07	5022	X	1670	-0-	-3352	-0-	1499	2	171	9	N	155		249			
08	6169	X	5897	-0-	-272	-0-	5732	2	165	9	N	150	195 1	204			
09	5970	X	5289	-0-	-681	-0-	5127	2	162	9	N	147	189 1	162			
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT		162			

SMITH			WELL #:		2	RRCID ->		266616	COMPL. DATE		03/23/2012	TOTAL DEPTH	14030	PERF.	13743	-	13896
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	571	2	15	9	N	14		179			
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	547	2	10	9	N	9		188			
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	2	6	9	N	5		193			
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1503	2	59	9	N	54	192 1	55			
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1259	2	28	9	N	25		80			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		80			

RUSSELL-BEVLY UNIT			WELL #:		2	RRCID ->		279610	COMPL. DATE		01/17/2016	TOTAL DEPTH	13672	PERF.	13610	-	13616
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62			
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62			
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62			
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62			
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62			

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035												
CHAPMAN RANCH			WELL #:		23	RRCID ->		231911	COMPL. DATE		09/21/2007	TOTAL DEPTH	12998	PERF.	12637	-	12739
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925						
ALBRECHT UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 277798	COMPL. DATE 07/13/2013	TOTAL DEPTH 14225	PERF.13698	- 13762	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)				62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347						
CHAPMAN RANCH				WELL #: 147	RRCID -> 221355	COMPL. DATE 03/21/2006	TOTAL DEPTH 13550	PERF.13055	- 13059	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		51
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		51
CHAPMAN RANCH				WELL #: 247	RRCID -> 225042	COMPL. DATE 01/24/2007	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12650	- 12658	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	16		19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	34	52 1	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
CHAPMAN RANCH "A"				WELL #: 128	RRCID -> 227943	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH 13070	PERF.12591	- 12730	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4	12 1	9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	20		29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	7	15 1	21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	13		34
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		34
CHAPMAN RANCH				WELL #: 373	RRCID -> 230045	COMPL. DATE 07/19/2007	TOTAL DEPTH 14600	PERF.12938	- 12964	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CHAPMAN RANCH				WELL #: 347	RRCID -> 232247	COMPL. DATE 06/30/2007	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12494	- 12568	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		//CONT.//		62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347											
CHAPMAN RANCH		WELL #:		573	RRCID ->	234945	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	13312	PERF.13068 - 13104				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		547	RRCID ->	235046	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	12736	PERF.12415 - 12536				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62				199
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	160	1		90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55				145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	106	1		84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59				143
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				143

CHAPMAN RANCH		WELL #:		747	RRCID ->	242328	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	13230	PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOBIL-DAVID, EAST				62264 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
MANLEY, ALMA		WELL #:		1	RRCID ->	140637	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10547 - 10559				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT)				62266 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347											
CHAPMAN, J.O.		WELL #:		127	RRCID ->	164942	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11276 - 11384				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MOCA				62296 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
DCRC "101F"		WELL #:		19	RRCID ->	162960	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1650 - 1656				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOCA		//CONT.//		62296 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
DCRC "3B"		WELL #:		33	RRCID ->	163703	COMPL. DATE	03/04/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1184 - 2160			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCRC SECTION 101F		WELL #:		6	RRCID ->	181547	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4234 - 4252			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCRC "3B"		WELL #:		37	RRCID ->	248825	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1256 - 1260			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOCA (WILCOX SAND 1)				62296 154	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
DCRC "3A"		WELL #:		9	RRCID ->	155380	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	12204	PERF.	4522 - 4532			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)				62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
ATLAS OPERATING LLC				036587											
MILLER, BOB		WELL #:		1	RRCID ->	249085	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	8442 - 9066			
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2646	3	19	9	N	17	137			
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2178	3	13	9	N	12	149			
07	2666 N	2532	-0-	-134	-0-	2515	3	17	9	N	15	164			
08	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3030	3	8	9	N	7	171			
09	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2665	3	8	9	N	7	178			
10	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT	178			

MILLER, BOB		WELL #:		2	RRCID ->	255450	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8422 - 9388			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40			

MONTE CRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
MILLER, BOB		WELL #:		3	RRCID -> 256219		COMPL. DATE 04/05/2010			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3379 X	3374	-0-	-5	-0-	3366	3	8	9	N	7			163
06		3270 X	2859	-0-	-411	-0-	2845	3	14	9	N	13			176
07		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3362	3	8	9	N	7			183
08		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3654	3	14	9	N	13			196
09		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3344	3	11	9	N	10			206
10		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			206

FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
HAMMAN "D"		WELL #:		2	RRCID -> 117292		COMPL. DATE 06/21/1985			TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		14	RRCID -> 119492		COMPL. DATE 12/17/1985			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867					
05		3100 N	1774	-0-	-1326	314	164	1	1595	2	Y	14	36	1	16
06		1992 N	1678	-0-	-314	-0-	172	1	1502	2	Y	4			20
07		1705 N	1681	-0-	-24	-0-	180	1	1501	2	Y	-0-			20
08		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	178	1	1652	2	Y	8			28
*09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	188	1	1665	2	Y	-0-			28
10		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	225	1	1511	2	Y	13			41

HAMMAN "A"		WELL #:		12	RRCID -> 125172		COMPL. DATE 08/17/1987			TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A					
05		3100 N	2574	-0-	-526	2071	241	1	2333	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1948	-0-	-1052	1019	200	1	1748	2	Y	-0-			-0-
07		3010 N	1991	-0-	-1019	-0-	213	1	1778	2	Y	-0-			-0-
08		2511 N	2112	-0-	-399	-0-	206	1	1906	2	Y	-0-			-0-
*09		1950 N	963	-0-	-987	-0-	98	1	865	2	Y	-0-			-0-
10		1984 N	1312	-0-	-672	-0-	170	1	1142	2	Y	-0-			-0-

HAMMAN "D"		WELL #:		3	RRCID -> 125174		COMPL. DATE 09/09/1987			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741					
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	366	2	Y	-0-			-0-
06		390 N	389	-0-	-1	-0-	40	1	349	2	Y	-0-			-0-
07		403 N	128	-0-	-275	-0-	14	1	114	2	Y	-0-			-0-
08		403 N	394	-0-	-9	-0-	38	1	356	2	Y	-0-			-0-
*09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	43	1	385	2	Y	-0-			-0-
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	64	1	433	2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
HAMMAN "A"		WELL #:		11	RRCID ->	146252	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8428 - 8492	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	125	1	1216	2	Y	11	29 1	13
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	129	1	1130	2	Y	3		16
07	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	138	1	1149	2	Y	-0-		16
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	133	1	1236	2	Y	4		20
*09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	146	1	1294	2	Y	-0-		20
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	171	1	1148	2	Y	6		26

HAMMAN 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	183833	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	8918	PERF.	8512 - 8535	
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	40	1	384	2	Y	-0-		-0-
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	37	1	320	2	Y	-0-		-0-
07	403 N	143	-0-	-260	-0-	15	1	128	2	Y	-0-		-0-
08	434 N	394	-0-	-40	-0-	38	1	356	2	Y	-0-		-0-
*09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	42	1	370	2	Y	-0-		-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	46	1	308	2	Y	-0-		-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	184699	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8472 - 8508	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		24DF	RRCID ->	122091	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	7786 - 8211	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		18DF	RRCID ->	127457	COMPL. DATE	05/28/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7776 - 7788	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		26DF	RRCID ->	129427	COMPL. DATE	10/09/1988	TOTAL DEPTH	8915	PERF.	8297 - 8332	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	131564	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8044 - 8220		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		16DF	RRCID ->	132460	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	9101	PERF. 8066 - 8252		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		11DF	RRCID ->	132495	COMPL. DATE	10/03/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8133 - 8150		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HAMMAN, JOHN B		WELL #:		9DF	RRCID ->	142900	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7814 - 8280		
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	-0-		13	
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				Y	-0-		13	
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-		13	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-	13	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13	

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		23DF	RRCID ->	147166	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 8612 - 8624		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		15	RRCID ->	148602	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8201 - 8239		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		7DF	RRCID ->	153750	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7840 - 7876		
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		6	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-		6	
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		6	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6	
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	76	1	1451	2	Y	-0-	6	
10	T. A.	6	-0-	6	-0-	6	2	6	2	Y	-0-	6	

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		29	RRCID ->	170315	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8616 - 8676
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAMMAN A		WELL #:		17	RRCID ->	190027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8363 - 8948
05		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	360 1	2776 2	Y	-0-		34
06		3270 X	2977	-0-	-293	-0-	354 1	2623 2	Y	-0-		34
07		3379 X	2968	-0-	-411	-0-	357 1	2588 2	Y	21	40 1	15
							23 9					
08		3379 X	3006	-0-	-373	-0-	383 1	2623 2	Y	-0-		15
09		3060 X	2316	-0-	-744	-0-	249 1	2067 2	Y	-0-		15
10		3131 X	2297	-0-	-834	-0-	162 1	2135 2	Y	-0-		15

HAMMAN A		WELL #:		18	RRCID ->	192930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8494 - 8988
05		3069 X	3003	-0-	-66	-0-	345 1	2658 2	Y	-0-		28
06		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	354 1	2625 2	Y	-0-		28
07		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	363 1	2628 2	Y	21	34 1	15
							23 9					
08		3007 X	2931	-0-	-76	-0-	373 1	2558 2	Y	-0-		15
09		2970 X	2618	-0-	-352	-0-	282 1	2336 2	Y	-0-		15
10		3069 X	1893	-0-	-1176	-0-	133 1	1760 2	Y	-0-		15

HAMMAN A		WELL #:		19	RRCID ->	195100	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	8299 - 8990
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	120 1	925 2	Y	-0-		60
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	121 1	897 2	Y	-0-		60
07		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	136 1	984 2	Y	5	61 1	4
							6 9					
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	139 1	954 2	Y	-0-		4
09		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	115 1	951 2	Y	-0-		4
10		1116 N	964	-0-	-152	-0-	68 1	896 2	Y	-0-		4

HAMMAN A		WELL #:		20	RRCID ->	195180	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	9591	PERF.	8628 - 9133
05		3100 N	1864	-0-	-1236	2795	214 1	1650 2	Y	-0-		51
06		3000 N	1780	-0-	-1220	1575	212 1	1568 2	Y	-0-		51
07		3100 N	1810	-0-	-1290	285	218 1	1580 2	Y	11	54 1	8
							12 9					
08		2059 N	1774	-0-	-285	-0-	226 1	1548 2	Y	-0-		8
09		1770 N	1528	-0-	-242	-0-	164 1	1364 2	Y	-0-		8
10		1798 N	1312	-0-	-486	-0-	92 1	1220 2	Y	-0-		8

HAMMAN		WELL #:		3	RRCID ->	226770	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSEN		WELL #:		1	RRCID ->	226871	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8414 - 9002	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	600	1	2823	2	N	97	193 1	142
06	3330 X	2858	-0-	-472	-0-	107	9	546	1	N	-0-	7 1	135
07	3441 X	3408	-0-	-33	-0-	657	1	2708	2	N	39		174
08	3441 X	2436	-0-	-1005	-0-	43	9	492	1	N	12		186
*09	3330 X	2382	-0-	-948	-0-	13	9	431	1	N	22	130 1	78
10	3441 X	2205	-0-	-1236	-0-	24	9	406	1	N	5		83
						6	9						

HOLLY TRACY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227523	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8712 - 8992	
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	N	-0-		1
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	2	N	-0-		1
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	N	-0-		1
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-		1
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	6	1	45	2	N	-0-		1
10	124 N	48	-0-	-76	-0-	5	1	43	2	N	-0-		1

JACKSON, KATHRYN		WELL #:		1	RRCID ->	228276	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	8670 - 8945	
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	N	-0-		35
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	2	1	290	2	N	-0-		35
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	2	N	-0-		35
08	310 N	268	-0-	-42	-0-	2	1	266	2	N	-0-	20 1	15
09	300 N	260	-0-	-40	-0-	2	1	258	2	N	-0-		15
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	2	N	-0-		15

HOLLY TRACY		WELL #:		1	RRCID ->	228365	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	N/A	
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-		37
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	N	-0-		37
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-		37
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	N	-0-		37
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-		37
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	N	-0-		37

HAMMAN		WELL #:		2	RRCID ->	230902	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8354 - 9004	
05	4836 X	3914	-0-	-922	-0-	686	1	3228	2	Y	-0-		37
06	4680 X	3617	-0-	-1063	-0-	691	1	2926	2	Y	-0-		37
07	4836 X	3597	-0-	-1239	-0-	703	1	2894	2	Y	-0-		37
08	4774 X	3320	-0-	-1454	-0-	674	1	2644	2	Y	2		39
09	4140 X	3538	-0-	-602	-0-	2	9	642	1	Y	25	33 1 11 8	20
10	3906 X	3615	-0-	-291	-0-	28	9	666	1	Y	5		25
						6	9						

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAMMAN		WELL #:		4	RRCID -> 231241		COMPL. DATE	10/25/2021	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	8388 - 9206		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3596 X	3223	-0-	-373	-0-		565 1	2658 2	N	-0-			44
06		3480 X	2995	-0-	-485	-0-		572 1	2423 2	N	-0-			44
07		3317 X	3009	-0-	-308	-0-		588 1	2421 2	N	-0-			44
08		3317 X	2813	-0-	-504	-0-		571 1	2242 2	N	-0-			44
09		3210 X	2928	-0-	-282	-0-		534 1	2386 2	N	7	9 1		42
								8 9						
10		3224 X	2988	-0-	-236	-0-		552 1	2436 2	N	-0-			42

BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 232011		COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8426 - 9399		
05		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-		595 1	2796 2	N	-0-			231
06		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-		573 1	2426 2	N	-0-			231
07		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-		544 1	2239 2	N	-0-			231
08		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-		549 1	2156 2	N	2			233
								2 9						
09		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-		523 1	2336 2	N	24	88 1	16 8	153
								26 9						
10		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-		501 1	2214 2	N	7			160
								8 9						

BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 233050		COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8422 - 9599		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	2 1		80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7 1		73
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

HAMMAN "E"		WELL #:		1	RRCID -> 236278		COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8516 - 9198		
05		3441 X	3202	-0-	-239	-0-		562 1	2640 2	Y	-0-			52
06		3330 X	2872	-0-	-458	-0-		549 1	2323 2	Y	-0-			52
07		3441 X	2891	-0-	-550	-0-		565 1	2326 2	Y	-0-			52
08		3193 X	1841	-0-	-1352	-0-		363 1	1423 2	Y	50			102
								55 9						
09		3090 X	2419	-0-	-671	-0-		425 1	1898 2	Y	87	130 1	2 8	57
								96 9						
10		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-		673 1	2974 2	Y	1			58
								1 9						

HAMMAN "E"		WELL #:		2	RRCID -> 236748		COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8490 - 9228		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN 'E'				WELL #:	3	RRCID ->	237097	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8352 - 9192
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	213 1	1001 2	N	-0-			23
06		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	240 1	1014 2	N	-0-	4 1		19
07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	282 1	1160 2	N	-0-			19
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	269 1	1058 2	N	-0-			19
09		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	299 1	1334 2	N	4	3 1		20
10		1457 N	1436	-0-	-21	-0-	265 1	1171 2	N	-0-			20

HAMMAN 'E'				WELL #:	4	RRCID ->	238156	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8754 - 9188
05		1853 N	936	-0-	-917	-0-	164 1	772 2	N	-0-			76
06		1380 N	733	-0-	-647	-0-	140 1	593 2	N	-0-	4 1		72
07		1519 N	835	-0-	-684	-0-	163 1	672 2	N	-0-			72
08		930 N	41	-0-	-889	-0-	8 1	32 2	N	1			73
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-	59 1		14
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			14

HAMMAN "E"				WELL #:	5	RRCID ->	243485	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	8493 - 9304
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	119 1	468 2	N	-0-			32
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	68 1	304 2	N	-0-	22 1		10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

STALKER GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	285380	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	17750	PERF.	9516 - 10102
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN				WELL #:	2	RRCID ->	287900	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	17770	PERF.	8974 - 8990
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

MONTE CHRISTO (FRIO 7330)				62556 022	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HAMMAN				WELL #:	5	RRCID ->	281814	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	7360 - 7370
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

MONTE CHRISTO (FRIO 7330)		//CONT.//		62556 022		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN		WELL #:		1		RRCID -> 282015		COMPL. DATE 01/13/2017		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	5			315
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	1	302
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	22			324
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	8			332
*09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	132	383	1	81
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	29			110

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)				62556 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117								
JOHNSON, MARY		WELL #:		3		RRCID -> 111061		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2501 N	2501	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		2735 N	2735	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		2020 N	2020	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		1771 N	1771	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSGB-BROWN)				62556 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		47		RRCID -> 117185		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		8680 X	-0-	-0-	-8680			Y	-0-			-0-
06		8190 X	-0-	-0-	-8190			Y	-0-			-0-
07		8463 X	-0-	-0-	-8463			Y	-0-			-0-
08		7812 X	-0-	-0-	-7812			Y	-0-			-0-
09		4142 X	4142	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		6719 X	6719	-0-	-0-			Y	-0-	206 1	3936 2	-0-
										280 1	6439 2	-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				5		RRCID -> 148684		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3440 X	3440	-0-	-0-			Y	122	192	1	159
06		3360 X	3228	-0-	-132			Y	26	1	8	184
07		3472 X	2787	-0-	-685			Y	57			241
08		3472 X	2691	-0-	-781			Y	34			275
*09		3330 X	3227	-0-	-103			Y	108	343	1	40
10		3441 X	3328	-0-	-113			Y	64			104

HAMMAN RANCH				561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		WELL #:		38		RRCID -> 172690		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)		//CONT.//		62556 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	173994	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.13369 - 13432
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174263	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950 - 14009
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174442	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13828 - 13883
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART)				62556 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	113955	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	10273	PERF. 9920 - 10079
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

HAMMAN A		WELL #:		2D	RRCID ->	210179	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	3022	PERF. 2170 - 2370
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) HILCORP ENERGY COMPANY HAMMAN, JOHN "B"			62556 056 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 20			RRCID -> 114104		COMPL. DATE 05/07/1990		TOTAL DEPTH 11364		PERF.10761 - 10898				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-				Y	-0-			137
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-				Y	-0-			137
07	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				Y	-0-			137
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				Y	-0-			137
09	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-		98 1	1867 2	Y	80			217
							88 9						
10	T. A.	140	-0-	140	140		1 1	12 2	Y	115			332
							127 9						
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #: 14 X		RRCID -> 131316		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 16200		PERF.10933 - 11049		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #: 22		RRCID -> 137598		COMPL. DATE 01/25/1991		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10935 - 11111		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT			-0-
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #: 27		RRCID -> 149252		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 11006		PERF.10778 - 10902		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HAMMON UNIT "A"			WELL #: 5		RRCID -> 149443		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 11057		PERF.10850 - 10972		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #: 28		RRCID -> 165790		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10854 - 10960		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
HAMMAN RANCH				WELL #: 47	RRCID -> 217996	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 14800	PERF.11338	- 11380		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 42	RRCID -> 218597	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL DEPTH 17054	PERF.11417	- 11644	
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	80 1	671 2	Y	-0-	1
06	780 N	682	-0-	-98	-0-	67 1	615 2	Y	-0-	-0-
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	79 1	692 2	Y	-0-	-0-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	96 1	788 2	Y	-0-	-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	83 1	653 2	Y	-0-	-0-
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	86 1	808 2	Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 74	RRCID -> 219661	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 9447	- 11520	
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	95 1	805 2	N	-0-	84
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	91 1	827 2	N	-0-	84
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	103 1	896 2	N	-0-	84
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	105 1	858 2	N	-0-	84
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	97 1	765 2	N	-0-	84
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	54 1	503 2	N	-0-	84

HAMMAN RANCH				WELL #: 36	RRCID -> 221955	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11282	- 11326	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)				62556 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HAMMAN UNIT "A"				WELL #: 2	RRCID -> 112716	COMPL. DATE 08/30/1984	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11110	- 11150	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HAMMAN RANCH				WELL #: 18	RRCID -> 172523	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 14397	PERF.11413	- 11593	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)		//CONT.//		62556 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	217994	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11426 - 11484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	218598	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.11454 - 11644	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221952	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 11468	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)				62556 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	109802	COMPL. DATE	03/11/1984	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11471 - 11607	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	112203	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11602 - 11622	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		14X	RRCID ->	116778	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16200	PERF.11295 - 11370	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)		//CONT.//		62556 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 47		RRCID -> 217993		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	335 1	2824 2	2	N	-0-			92
06		3390 X	3092	-0-	-298	-0-	305 1	2787 2	2	N	-0-			92
07		3503 X	3291	-0-	-212	-0-	339 1	2952 2	2	N	-0-			92
08		3503 X	3057	-0-	-446	-0-	333 1	2724 2	2	N	-0-			92
09		3090 X	2687	-0-	-403	-0-	302 1	2385 2	2	N	-0-			92
10		3286 X	2836	-0-	-450	-0-	274 1	2562 2	2	N	-0-			92

HAMMAN RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 219663		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11066 - 11243				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 221953		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11590 - 11754				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)				62556 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 12		RRCID -> 102557		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12859 - 13116		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 146638		COMPL. DATE 08/10/1993		TOTAL DEPTH 13211		PERF.12983 - 13200				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 170291		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11282 - 13149				
05		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	654 1	5514 2	Y	38	67 1			47
06		7620 X	6184	-0-	-1436	-0-	607 1	5542 2	Y	32	49 1			30
07		7874 X	6508	-0-	-1366	-0-	666 1	5806 2	Y	33				63
08		7874 X	6192	-0-	-1682	-0-	675 1	5517 2	Y	-0-	53 1			10
*09		6180 X	5345	-0-	-835	-0-	601 1	4744 2	Y	-0-	7 1			3
10		6510 X	5951	-0-	-559	-0-	574 1	5377 2	Y	-0-				3

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)		//CONT.//		62556 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		39		RRCID -> 170477		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		38		RRCID -> 172689		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		40		RRCID -> 174445		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM)				62556 082		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		38		RRCID -> 171969		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		47		RRCID -> 173874		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		42		RRCID -> 173993		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM)										//CONT.// 62556 082		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136							
HAMMAN RANCH										WELL #: 40		RRCID -> 174443		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
									AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)										62556 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY										561136							
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 145933		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HAMMAN RANCH										WELL #: 40		RRCID -> 171433		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

HAMMAN RANCH										WELL #: 38		RRCID -> 172692		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570	
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-			1		
06	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			Y	-0-			1		
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			1		
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			1		
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	2	Y	-0-			1		
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			1		

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 174261		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MONTE CHRISTO (VKSBG PP)										62556 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY										561136							
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 170893		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15)				62556 087		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HAMMAN UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	109359	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	16385	PERF.	15155 - 15254		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			29
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			29
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			29
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	Y	-0-			29
10		T. A.	2	-0-	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-			29

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)				62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
HAMMAN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	100475	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9583 - 9837		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		1457 N	1243	-0-	-214	-0-	115	1	1117	2	Y	10	35	1	15
06		1710 N	1351	-0-	-359	-0-	111	9	1210	2	Y	3			18
07		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	157	1	1312	2	Y	-0-			18
08		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	135	1	1253	2	Y	6			24
*09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	139	1	1237	2	Y	-0-			24
10		1457 N	1214	-0-	-243	-0-	156	1	1049	2	Y	8			32

HAMMAN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	101713	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9334 - 9444			
05		3100 N	2098	-0-	-1002	-0-	2865	194	1	1885	2	Y	17	43	1	19
06		3000 N	1810	-0-	-1190	-0-	1675	185	1	1622	2	Y	3			22
07		3100 N	1916	-0-	-1184	-0-	491	205	1	1711	2	Y	-0-			22
08		2156 N	1665	-0-	-491	-0-	161	1	1495	2	Y	8			30	
*09		1800 N	1458	-0-	-342	-0-	148	1	1310	2	Y	-0-			30	
10		2108 X	2	-0-	-2106	-0-	148	2	2	2	Y	-0-			30	

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	106546	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	9977	PERF.	9411 - 9494		
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	69	1	672	2	Y	6	18	1	8
06		810 N	631	-0-	-179	-0-	64	1	564	2	Y	3			11
07		744 N	637	-0-	-107	-0-	68	1	569	2	Y	-0-			11
08		744 N	678	-0-	-66	-0-	66	1	609	2	Y	3			14
*09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	75	1	667	2	Y	-0-			14
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	88	1	590	2	Y	4			18

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	114390	COMPL. DATE	11/14/1984	TOTAL DEPTH	16584	PERF.	9587 - 9676		
05		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	99	1	958	2	Y	-0-			-0-
06		1080 N	831	-0-	-249	-0-	85	1	746	2	Y	-0-			-0-
07		1085 N	885	-0-	-200	-0-	95	1	790	2	Y	-0-			-0-
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	128	1	1183	2	Y	-0-			-0-
*09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	139	1	1230	2	Y	-0-			-0-
10		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	158	1	1065	2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 104651		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380 X	50	-0-	-1330	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
07	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	177	1	1542	2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-
10	1426 N	44	-0-	-1382	-0-	4	1	39	2	N	1					1
						1	9									

HAMMAN RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 124158		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783								
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 124551		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428								
05	341 N	227	-0-	-114	-0-	24	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	165	-0-	-165	-0-	16	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	65	-0-	-152	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	76	-0-	-141	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	69	-0-	-111	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 148838		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 149889		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760								
05	14B2 EXT	73	-0-	73	113	4	1	37	2	Y	29					29
						32	9									
06	14B2 EXT	57	-0-	57	170	3	1	26	2	Y	25	33	1			21
						28	9									
07	298 X	128	-0-	-170	-0-	10	1	89	2	Y	26					47
						29	9									
08	71 X	71	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	1	41	1			7
						1	9									
*09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	2	Y	-0-	7	1			-0-
10	124 N	70	-0-	-54	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 154165		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610								
05	2542 X	1461	-0-	-1081	-0-	155	1	1306	2	Y	-0-					3
06	2730 X	487	-0-	-2243	-0-	48	1	439	2	Y	-0-					3
07	2821 X	504	-0-	-2317	-0-	52	1	452	2	Y	-0-					3
08	2821 X	469	-0-	-2352	-0-	51	1	418	2	Y	-0-					3
09	2220 X	421	-0-	-1799	-0-	47	1	374	2	Y	-0-					3
10	1457 X	500	-0-	-957	-0-	48	1	452	2	Y	-0-					3

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	2	Y	-0-			1		
06		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-			1		
07		186 N	80	-0-	-106	-0-	8	1	72	2	Y	-0-			1		
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-			1		
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-			1		
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	2	Y	-0-			1		

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	50	-0-	50	50	6	1	44	2	Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	207	-0-	207	257	20	1	187	2	Y	-0-			-0-		

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659																	
05		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	36	1	5908	2	Y	-0-			6		
06		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	47	1	8048	2	Y	-0-	1	1	5		
07		8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	50	1	8554	2	Y	-0-			5		
08		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	51	1	8277	2	Y	6			11		
							7	9									
09		7530 X	6852	-0-	-678	-0-	44	1	6784	2	Y	22	4	1	21	8	8
							24	9									
10		8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	46	1	7993	2	Y	13					21
							14	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489										COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	8300 - 9848	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		PROD	PROD	CODE	CODE		BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491										COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	14544	PERF.	8540 - 9394	
05		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	156	1	1315	2	Y	-0-				2
06		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	139	1	1266	2	Y	-0-	1	1		1
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	158	1	1374	2	Y	2				3
							2	9								
08		1457 N	1411	-0-	-46	-0-	154	1	1257	2	Y	-0-				3
*09		1410 N	1217	-0-	-193	-0-	137	1	1080	2	Y	-0-	2	1		1
10		1519 N	1496	-0-	-23	-0-	144	1	1352	2	Y	-0-				1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507										COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9556 - 9762	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546										COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	9927	PERF.	9435 - 9633	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567										COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9417 - 9674	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321										COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8390 - 9446	
05		3038 N	1526	-0-	-1512	-0-	162	1	1364	2	Y	-0-				-0-
06		1590 N	1515	-0-	-75	-0-	150	1	1365	2	Y	-0-				-0-
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	177	1	1546	2	Y	-0-				-0-
08		1519 N	1456	-0-	-63	-0-	159	1	1297	2	Y	-0-				-0-
09		1530 N	1090	-0-	-440	-0-	122	1	968	2	Y	-0-				-0-
10		1643 N	1444	-0-	-199	-0-	139	1	1305	2	Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-		-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-		-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-		-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-		-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-		-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	Y	-0-		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772														
05		4805 X	4255	-0-	-550	-0-	26	1	4229	2	Y	-0-	1 1	3
06		4050 X	3978	-0-	-72	-0-	23	1	3955	2	Y	-0-		3
07		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	22	1	3789	2	Y	-0-		3
08		4247 X	3643	-0-	-604	-0-	22	1	3621	2	Y	-0-		3
09		4110 X	3539	-0-	-571	-0-	23	1	3516	2	Y	-0-		3
10		4247 X	3971	-0-	-276	-0-	23	1	3948	2	Y	-0-		3

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681														
05		3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	322	1	2715	2	N	-0-	1	66
06		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	289	1	2640	2	N	-0-	21 1	45
07		3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	311	1	2710	2	N	-0-	3	48
08		2883 N	2842	-0-	-41	-0-	310	1	2531	2	N	-0-	1	49
*09		2790 N	2789	-0-	-1	-0-	312	1	2467	2	N	-0-	9 13 1	45
10		3100 N	3228	-0-	128	128	311	1	2913	2	N	-0-	4	49

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24 1	23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630														
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-		36
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-	5 1	31
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-		31
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-		31
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-		31
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		31

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 N	641	-0-	-320	-0-	4	1	637	2	Y	-0-			2
06	1170 N	599	-0-	-571	-0-	3	1	596	2	Y	-0-			2
07	806 N	656	-0-	-150	-0-	4	1	652	2	Y	-0-			2
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	2	Y	-0-			2
09	600 N	554	-0-	-46	-0-	4	1	550	2	Y	-0-			2
10	651 N	539	-0-	-112	-0-	3	1	535	2	Y	1			3
						1	9							

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
09	T. A.	7	-0-	7	-0-	7	2			Y	-0-			53
10	T. A.	1	-0-	1	-0-	8	1	2		Y	-0-			53

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
05		6262 X	6121	-0-	-141	-0-	649 1	5472 2		Y	-0-	4
06		6870 X	5601	-0-	-1269	-0-	553 1	5048 2		Y	-0-	4
07		7099 X	5683	-0-	-1416	-0-	585 1	5098 2		Y	-0-	4
08		7099 X	5556	-0-	-1543	-0-	606 1	4950 2		Y	-0-	4
09		5910 X	4848	-0-	-1062	-0-	545 1	4303 2		Y	-0-	4
10		6107 X	5520	-0-	-587	-0-	533 1	4987 2		Y	-0-	4

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882												
05		3906 X	3859	-0-	-47	-0-	24 1	3835 2		Y	-0-	5
06		4290 X	3376	-0-	-914	-0-	20 1	3356 2		Y	-0-	5
07		4433 X	3904	-0-	-529	-0-	23 1	3881 2		Y	-0-	5
08		4433 X	3861	-0-	-572	-0-	24 1	3836 2		Y	1	6
							1 9					
09		3720 X	3305	-0-	-415	-0-	21 1	3278 2		Y	5 5 8	6
							6 9					
10		3906 X	3861	-0-	-45	-0-	22 1	3837 2		Y	2	8
							2 9					

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8410 - 9999												
05		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	587 1	4951 2		N	-0-	51
06		9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	890 1	8124 2		N	-0-	51
07		8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	824 1	7182 2		N	-0-	51
08		8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	955 1	7800 2		N	-0-	51
09		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	715 1	5646 2		N	-0-	51
10		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	649 1	6081 2		N	-0-	51

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (25)		62556 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 57 D		RRCID -> 135078		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 53D		RRCID -> 259326		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 43 F		RRCID -> 270181		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
MONTE CHRISTO (27)		62556 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 3 L		RRCID -> 012165		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
ROPER, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 125474		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 218760		COMPL. DATE 09/03/2020		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6242 - 6477		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (40)		//CONT.//		62556 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
JOHNSON, F.I.		WELL #:		45 F	RRCID -> 128833	COMPL. DATE 09/30/1988	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7201	- 7232	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (42)				62556 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
JOHNSON, F. I.		WELL #:		36 D	RRCID -> 111060	COMPL. DATE 05/30/1984	TOTAL DEPTH 8864	PERF. 7449	- 7469	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JOHNSON, F.I.		WELL #:		51 D	RRCID -> 132073	COMPL. DATE 09/13/1989	TOTAL DEPTH 8505	PERF. 7382	- 7400	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JOHNSON, F.I.		WELL #:		56-F	RRCID -> 143453	COMPL. DATE 12/01/1992	TOTAL DEPTH 8759	PERF. 7433	- 7439	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

F. I. JOHNSON		WELL #:		41DF	RRCID -> 272676	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7462	- 7553	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (43)				62556 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
JOHNSON, F.I.		WELL #:		1 F	RRCID -> 084785	COMPL. DATE 10/14/1979	TOTAL DEPTH 11051	PERF. 7416	- 7444	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (43) //CONT.// 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
 JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8734 - 8815

05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750

05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1307	2	11	9	N	10					221
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					221
07	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2562	2	6	9	N	5					226
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					226
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		41 F	RRCID ->	112018	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7810 - 7848
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-		60
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-		60
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		60

JOHNSON, F. I.		WELL #:		56 D	RRCID ->	119464	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	8759	PERF.	7983 - 7993
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		36 F	RRCID ->	132096	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH	8864	PERF.	8000 - 8010
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		41DF	RRCID ->	272131	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7464 - 7550
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		46F	RRCID ->	290766	COMPL. DATE	11/21/2020	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7806 - 7816
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		2ST	RRCID ->	043246	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8589 - 9732
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	321	1	2704	2	N	-0-	39
06	3450 X	2899	-0-	-551	-0-	286	1	2612	2	N	1	39
						1	9					
07	3565 X	3044	-0-	-521	-0-	313	1	2731	2	N	-0-	39
08	3565 X	2911	-0-	-654	-0-	317	1	2594	2	N	-0-	39
09	2940 X	2466	-0-	-474	-0-	276	1	2184	2	N	5	39
						6	9				5	
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	307	1	2877	2	N	2	41
						2	9					

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	066972	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4012 - 5474	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	111447	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8290 - 8396	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	113167	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	8529 - 8680	
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	134	1	1131	2	Y	-0-		-0-
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	202	1	1846	2	Y	-0-		-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	42	1	368	2	Y	-0-		-0-
08	1023 N	70	-0-	-953	-0-	8	1	62	2	Y	-0-		-0-
09	990 N	50	-0-	-940	-0-	6	1	44	2	Y	-0-		-0-
10	403 N	81	-0-	-322	-0-	8	1	73	2	Y	-0-		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	121387	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8440 - 8498	
05	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	728	1	6144	2	Y	-0-		5
06	6510 X	6151	-0-	-359	-0-	607	1	5544	2	Y	-0-		5
07	6727 X	4737	-0-	-1990	-0-	488	1	4249	2	Y	-0-		5
08	6727 X	4985	-0-	-1742	-0-	544	1	4441	2	Y	-0-		5
09	6510 X	5624	-0-	-886	-0-	632	1	4992	2	Y	-0-		5
10	6727 X	6420	-0-	-307	-0-	620	1	5800	2	Y	-0-		5

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	121424	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8296 - 8484	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	135597	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8382 - 8900	
05	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	447	1	3774	2	Y	-0-		3
06	4290 X	4018	-0-	-272	-0-	397	1	3621	2	Y	-0-		3
07	4433 X	4168	-0-	-265	-0-	429	1	3739	2	Y	-0-		3
08	4433 X	3892	-0-	-541	-0-	424	1	3468	2	Y	-0-		3
09	4080 X	3040	-0-	-1040	-0-	342	1	2698	2	Y	-0-		3
10	4216 X	3865	-0-	-351	-0-	373	1	3492	2	Y	-0-		3

HAMMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	169875	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15870	PERF.	8108 - 8746	
05	3100 N	2117	-0-	-983	6659	323	1	1794	2	Y	-0-		1
06	3000 N	2182	-0-	-818	5841	338	1	1844	2	Y	-0-		1
07	3100 N	1821	-0-	-1279	4562	284	1	1537	2	Y	-0-		1
08	3100 N	2587	-0-	-513	4049	410	1	2177	2	Y	-0-		1
09	3000 N	2352	-0-	-648	3401	411	1	1941	2	Y	-0-		1
10	3100 N	2518	-0-	-582	2819	400	1	2118	2	Y	-0-		1

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	175492	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14544	PERF. 5840 - 5898	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	178306	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 8390 - 8500	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	179429	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 8543 - 8620	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	213572	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8576 - 8825	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	217233	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 7938 - 8457	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	223266	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8311 - 8521	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		17	RRCID ->	223482	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8436 - 10030	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570										COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8134 - 9794
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020										COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8293 - 8395
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351										COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	8594 - 9194
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	107	1	907	2	Y	-0-	1		
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	104	1	952	2	Y	-0-	1		
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	114	1	996	2	Y	-0-	1		
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	112	1	913	2	Y	23	24		
							25	9							
*09	1020	N	839	-0-	-181	-0-	93	1	731	2	Y	14	27 1 11		
							15	9							
10	1054	N	848	-0-	-206	-0-	80	1	747	2	Y	19	30		
							21	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193										COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8150 - 8202
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323										COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	8300 - 8314
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720										COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	8136 - 8240
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN "A-3" GU		WELL #:		18	RRCID ->	293637	COMPL. DATE	08/01/2022	TOTAL DEPTH	10212	PERF. 8410 - 9999
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-						-0-

MONTE CHRISTO (46)				62556 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		51 F	RRCID ->	130062	COMPL. DATE	02/20/1989	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7610 - 7622
05	186 N		-0-	-0-	-186				Y	-0-	7
06	720 N		-0-	-0-	-720				Y	-0-	7
07	155 N		-0-	-0-	-155				Y	-0-	7
08	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
09	639 N		639	-0-	-0-	32 1	607 2		Y	-0-	7
10	T. A.		980	-0-	980	41 1	939 2		Y	-0-	7

JOHNSON, F. I.		WELL #:		33F	RRCID ->	138349	COMPL. DATE	01/16/1991	TOTAL DEPTH	8653	PERF. 7510 - 7546
05	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		24F	RRCID ->	139065	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7478 - 7484
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (48)				62556 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		40 D	RRCID ->	121321	COMPL. DATE	04/24/1986	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7721 - 7742
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		45 D	RRCID ->	124914	COMPL. DATE	08/02/1987	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7694 - 7725
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)		62556 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 38 F		RRCID -> 109365		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO (56-A)		62556 530		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 27		RRCID -> 109688		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242		
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	31
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	94	125

JOHNSON, F. I.		WELL #: 57 F		RRCID -> 118602		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 58 D		RRCID -> 134332		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)		62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #: 3		RRCID -> 124777		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550		
05	433 X	33	-0-	-400	-0-	33	2	Y	-0-	7
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-	7
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-	7
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-	-0-
09	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	Y	-0-	-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #: 2		RRCID -> 126236		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.// 62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
HAMMAN RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 132686		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142521		COMPL. DATE 09/29/1992		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676		
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	3 1	434 2	Y	-0-	14
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	4 1	697 2	Y	-0-	14
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	2 1	402 2	Y	-0-	14
08	434 N	303	-0-	-131	-0-	2 1	301 2	Y	-0-	14
09	510 N	249	-0-	-261	-0-	2 1	247 2	Y	-0-	14
10	403 N	277	-0-	-126	-0-	2 1	275 2	Y	-0-	14

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 143651		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277			
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	1 1	215 2	Y	19	53 1	30
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	21 9	174 2	Y	3		33
07	217 N	127	-0-	-90	-0-	3 9	120 2	Y	5		38
08	248 N	163	-0-	-85	-0-	1 1	162 2	Y	-0-	1 1	37
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	1 1	138 2	Y	4		41
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4 9	174 2	Y	8		49
						1 1					
						9 9					

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 152597		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700			
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	1 1	85 2	Y	-0-		8
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1 1	138 2	Y	-0-		8
07	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 2		Y	-0-		8
08	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 2		Y	-0-	8 1	-0-
09	150 N	2	-0-	-148	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-		-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 217904		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810			
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	2 1	267 2	Y	4	10 1	8
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	4 9	417 2	Y	-0-		8
07	341 N	241	-0-	-100	-0-	2 1	239 2	Y	1		9
08	279 N	205	-0-	-74	-0-	1 1	204 2	Y	-0-	2 1	7
09	420 N	297	-0-	-123	-0-	2 1	294 2	Y	1		8
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1 9	246 2	Y	1		9
						1 9					

VANNIE COOK		WELL #: 5		RRCID -> 219270		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718			
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		74
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		74
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		74
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	73 1	1
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		N	-0-		1
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-		1

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.// 62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HAMMAN RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 221803		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 222005		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 222847		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225823		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A		
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	3 1	542 2	N	-0-	82
06	600 N	553	-0-	-47	-0-	3 1	550 2	N	-0-	82
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	3 1	548 2	N	-0-	82
08	558 N	505	-0-	-53	-0-	3 1	502 2	N	-0-	80
09	540 N	422	-0-	-118	-0-	3 1	419 2	N	-0-	80
10	558 N	409	-0-	-149	-0-	2 1	407 2	N	-0-	80

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 226821		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608		
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1 1	87 2	N	-0-	20
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1 1	95 2	N	-0-	20
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1 1	113 2	N	-0-	20
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1 1	96 2	N	-0-	20
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1 1	102 2	N	-0-	20
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 1	93 2	N	-0-	20

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 228762		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677		
05	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 2		N	-0-	-0-
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 2		N	-0-	-0-
07	124 N	45	-0-	-79	-0-	45 2		N	-0-	-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-	-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-	-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 1	107 2	N	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (56-B)		62556 535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JOHNSON, F. I.		WELL #: 42 F		RRCID -> 110247		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 25		RRCID -> 143548		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 8		RRCID -> 149067		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 59		RRCID -> 152574		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (57)		62556 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #: 2 T		RRCID -> 012175		COMPL. DATE 06/10/1953		TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (57-A)		62556 545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
HAMMAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 169878		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)												
MERIT ENERGY COMPANY												
ROPER GAS UNIT												
62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
561136												
WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1												
WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393												
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	2	Y	10
06		660 N	506	-0-	-154	-0-	3	1	503	2	Y	10
07		496 N	313	-0-	-183	-0-	2	1	311	2	Y	10
08		434 N	219	-0-	-215	-0-	1	1	218	2	Y	-0-
09		510 N	238	-0-	-272	-0-	2	1	236	2	Y	-0-
10		310 N	268	-0-	-42	-0-	2	1	266	2	Y	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476												
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	25
06		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	25
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	25
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	25
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	25
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	25

CLEMONS GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A												
05		310 N	223	-0-	-87	-0-	2	1	221	2	N	80
06		300 N	140	-0-	-160	-0-	1	1	139	2	N	80
07		279 N	82	-0-	-197	-0-	81	2	1	9	N	81
08		217 N	104	-0-	-113	-0-	1	1	103	2	N	81
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	N	81
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	2	N	81

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
ROPER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225824	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9640	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH				WELL #:	29	RRCID ->	226720	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	13175 PERF. 8823 - 9255
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	226822	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 9104 - 9608
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH				WELL #:	2ST	RRCID ->	226920	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	10015 PERF. 8723 - 8766
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH				WELL #:	37	RRCID ->	228362	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13256 PERF. 8814 - 8850
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	228764	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 9178 - 9677
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
STALKER GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 230651		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	4	1	517	2	Y	-0-			1
06	570 N	297	-0-	-273	-0-	2	1	295	2	Y	-0-			1
07	496 N	440	-0-	-56	-0-	3	1	437	2	Y	-0-			1
08	527 N	396	-0-	-131	-0-	2	1	393	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	2	Y	-0-			1
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	443	2	Y	-0-			1

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 241533		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 257083		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732				
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	2	N	-0-	9	1	43
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	2	N	-0-			43
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	2	1	425	2	N	1			44
						1	9							
08	465 N	386	-0-	-79	-0-	2	1	384	2	N	-0-	31	1	13
09	570 N	420	-0-	-150	-0-	3	1	417	2	N	-0-			13
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	2	N	-0-			13

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 275856		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556				
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	2	N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	N	-0-			-0-
08	186 N	96	-0-	-90	-0-	1	1	95	2	N	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	1	1	145	2	N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	1	1	151	2	N	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 276008		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526				
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	8	1	1138	2	Y	7	23	1	57
						8	9							
06	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	10	1	1615	2	Y	5			62
						6	9							
07	1612 X	1133	-0-	-479	-0-	7	1	1125	2	Y	1			63
						1	9							
08	1612 X	1142	-0-	-470	-0-	7	1	1133	2	Y	2			65
						2	9							
09	1620 X	1298	-0-	-322	-0-	9	1	1282	2	Y	6			71
						7	9							
10	1674 X	1151	-0-	-523	-0-	7	1	1135	2	Y	8			79
						9	9							

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STALKER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	277181	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	19755	PERF.	9510 - 9540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		385 N	385	-0-	-0-	3 1	381 2	Y	1	5 1		13
06		480 N	415	-0-	-65	1 9	413 2	Y	-0-			13
07		412 N	412	-0-	-0-	2 1	410 2	Y	-0-			13
08		372 N	367	-0-	-5	2 1	365 2	Y	-0-	1 1		12
09		420 N	320	-0-	-100	2 1	318 2	Y	-0-			12
10		403 N	390	-0-	-13	2 1	388 2	Y	-0-			12

STALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	285482	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	18315	PERF.	10413 - 10424
05		496 N	305	-0-	-191	2 1	295 2	Y	7	18 1		44
06		600 N	574	-0-	-26	8 9	565 2	Y	5			49
07		527 N	524	-0-	-3	3 1	519 2	Y	2			51
08		489 N	489	-0-	-0-	2 9	485 2	Y	1			52
09		570 N	491	-0-	-79	3 1	481 2	Y	6			58
10		527 N	461	-0-	-66	7 9	449 2	Y	8			66
						9 9						

MONTE CHRISTO (5950)		62556 825		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #:		43 D	RRCID ->	270168	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5931 - 5936
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (9000-A)		62556 930		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #:		9	RRCID ->	084978	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9408 - 9640
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000)		62557 575		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		2	RRCID ->	210583	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	13578	PERF.	12598 - 12833
05		2289 N	-0-	-0-	-2289			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
09		2980 N	2980	-0-	-0-	553 1	2427 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	4243	-0-	1143	545 1	3698 2	N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000)		//CONT.//		62557 575	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BLACKSTONE MINERALS CO.		WELL #:		3	RRCID ->	222113	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12525 -	12619	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			85
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			85
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			85
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			85
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-		532 1	2335 2	N	134	180 1		39
							147 9						
10	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-		540 1	3667 2	N	252	182 1		109
							277 9						

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID ->	225203	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12460 -	12552	

05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,800)				62557 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HAMMAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	193767	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	18882	PERF.14019 -	14127	

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900)				62557 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HAMMAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	193765	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	18882	PERF.13754 -	17014	

05	62 N	49	-0-	-13	-0-	5 1	44 2		N	-0-			146
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			146
07	837 N	294	-0-	-543	-0-	30 1	263 2		N	1			147
						1 9							
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	3 1	27 2		N	-0-			147
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2		N	3	5 1		145
						3 9							
10	279 N	6	-0-	-273	-0-	4 2	2 9		N	2			147

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11)				62558 250	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		15	RRCID ->	114434	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8267 -	8280	

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14)		62558 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
RODESSA OPERATING COMPANY		723592									
MORRIS		WELL #:	1	RRCID ->	202498	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	18822	PERF.	8848 - 8890
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A)		62558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
TURNER, EVELYN ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	083479	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	8925 - 8967
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B)		62558 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CHANDLER-JACKSON		WELL #:	3	RRCID ->	153518	COMPL. DATE	03/03/1995	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	8802 - 8816
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15)		62558 612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JACKSON, CHANDLER		WELL #:	2	RRCID ->	173028	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	9333	PERF.	8820 - 8840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)		62558 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JACKSON, CHANDLER		WELL #:	1	RRCID ->	012191	COMPL. DATE	11/30/1957	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)		//CONT.//		62558 885	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	191674	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	18898	PERF.	12892 - 17474
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	70 1	590 2	N	15			128
06	720 N	670	-0-	-50	-0-	17 9	590 2	N	14			142
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	65 1	659 2	N	15			157
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	15 9	768 2	N	5			162
09	660 N	607	-0-	-53	-0-	76 1	514 2	N	25	170 1		17
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	17 9	800 2	N	5			22
						94 1						
						6 9						
						65 1						
						28 9						
						85 1						
						6 9						

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L)		//CONT.//		62558 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STALKER GU		WELL #:		3	RRCID ->	187200	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	18550	PERF.	14295 - 18441
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	7 1	972 2	Y	59	92 1	22 8	22
06	990 N	905	-0-	-85	-0-	65 9	886 2	Y	13			35
07	868 N	827	-0-	-41	-0-	5 1	805 2	Y	15			50
08	1023 N	832	-0-	-191	-0-	14 9	803 2	Y	22			72
09	900 N	756	-0-	-144	-0-	5 1	705 2	Y	42			114
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	46 9	799 2	Y	58			172
						5 1						
						64 9						

TURNER, EVELYN		//CONT.//		190532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WELL #:		//CONT.//		4								
4		RRCID ->		190532	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	18502	PERF.	14423 - 18066		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	8 1	1156 2	Y	28	192 1	10 8	40
06	1440 N	909	-0-	-531	-0-	31 9	897 2	Y	6			46
07	1240 N	558	-0-	-682	-0-	5 1	551 2	Y	4			50
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	7 9		Y	5	3 1		52
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	3 1	1606 2	Y	4			56
10	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	4 9	2469 2	Y	6			62
						11 1						
						4 9						
						14 1						
						7 9						

STALKER GAS UNIT		//CONT.//		193875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WELL #:		//CONT.//		9								
9		RRCID ->		193875	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	18240	PERF.	14290 - 14624		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3100 N	2584	-0-	-516		5356	18	1	2501	2	N	59	92 1	22 8	23
							65	9							
06	7440 X	2084	-0-	-5356	-0-		12	1	2057	2	N	14			37
							15	9							
07	2790 X	1991	-0-	-799	-0-		12	1	1964	2	N	14			51
							15	9							
08	2790 X	2007	-0-	-783	-0-		12	1	1994	2	N	1	1 1		51
							1	9							
09	2490 X	2122	-0-	-368	-0-		14	1	2108	2	N	-0-			51
10	2573 X	2376	-0-	-197	-0-		14	1	2362	2	N	-0-			51

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872															
05	413 X	413	-0-	-0-	-0-		3	1	408	2	N	2			75
							2	9							
06	240 X	194	-0-	-46	-0-		1	1	193	2	N	-0-			75
07	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-		14	1	2383	2	N	-0-			75
08	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-		26	1	4248	2	N	2	2 1		75
							2	9							
09	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-		25	1	3764	2	N	-0-			75
10	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-		26	1	4405	2	N	-0-			75

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570															
05	31 N	9	-0-	-22	-0-		1	1	8	2	N	-0-			43
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-		2	1	14	2	N	-0-			43
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-		9	1	76	2	N	-0-			43
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-		22	1	182	2	N	-0-			43
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-		6	1	44	2	N	-0-			43
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-		4	1	42	2	N	-0-			43

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S)		62558 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
HOUTS		WELL #: 1		RRCID -> 178976		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 5		RRCID -> 185362		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 5		RRCID -> 190464		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 190773		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 9		RRCID -> 191290		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 62		RRCID -> 191297		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK CLEMONS G.U.		WELL #: 12		RRCID -> 196244		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			20
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-			20
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			20
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			20
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			20
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024															
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	75	1	637	2	N	2			13
							2	9							
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	135	1	1232	2	N	-0-	7	1	6
07		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	136	1	1186	2	N	-0-			6
08		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	153	1	1250	2	N	-0-			6
09		1380 N	1209	-0-	-171	-0-	136	1	1073	2	N	-0-			6
10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	138	1	1295	2	N	-0-			6

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942															
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	503	2	N	-0-			83
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	64	1	582	2	N	-0-			83
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	63	1	546	2	N	-0-			83
08		558 N	443	-0-	-115	-0-	48	1	395	2	N	-0-			83
09		540 N	376	-0-	-164	-0-	42	1	334	2	N	-0-			83
10		558 N	488	-0-	-70	-0-	47	1	441	2	N	-0-			83

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729															
05		124 N	89	-0-	-35	-0-	1	1	88	2	N	-0-			62
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	2	N	-0-			62
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	N	-0-			62
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	N	-0-			62
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	2	N	-0-			62
10		155 N	136	-0-	-19	-0-	1	1	135	2	N	-0-			62

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004										TOTAL DEPTH 17385	PERF.15320 - 15780					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001										TOTAL DEPTH 17062	PERF.14553 - 15522					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001										TOTAL DEPTH 16868	PERF.14504 - 15644					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001										TOTAL DEPTH 16803	PERF.14395 - 15826					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001										TOTAL DEPTH 17554	PERF.14640 - 16174					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001										TOTAL DEPTH 16467	PERF.14194 - 15667					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.//		561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 183753		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 184781		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 5		RRCID -> 185342		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CASA DEL NYLON		WELL #: 1		RRCID -> 185444		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 186386		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 61ST		RRCID -> 188725		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 8		RRCID -> 189350		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002										TOTAL DEPTH	18502	PERF.15130	- 15348
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.14230	- 14703
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002										TOTAL DEPTH	16480	PERF.12278	- 12468
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002										TOTAL DEPTH	18400	PERF.15644	- 15750
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002										TOTAL DEPTH	16740	PERF.13750	- 16140
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12 1	103 2	Y	-0-		3		
06	180 N	90	-0-	-90	-0-	9 1	81 2	Y	-0-		3		
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	14 1	125 2	Y	-0-		3		
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	21 1	175 2	Y	-0-		3		
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12 1	91 2	Y	-0-		3		
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	10 1	96 2	Y	-0-		3		
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002										TOTAL DEPTH	18560	PERF.16440	- 16480
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002										TOTAL DEPTH	16349	PERF.14566	- 14990
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002										TOTAL DEPTH 18898	PERF.16774 - 19642		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002										TOTAL DEPTH 17250	PERF.15322 - 16308		
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	109	1	923	2	Y	3		179
						3	9						
06	1170 N	985	-0-	-185	-0-	97	1	888	2	Y	-0-	9 1	170
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	110	1	957	2	Y	-0-		170
08	1023 N	938	-0-	-85	-0-	102	1	836	2	Y	-0-		170
09	990 N	909	-0-	-81	-0-	102	1	807	2	Y	-0-		170
10	1054 N	998	-0-	-56	-0-	96	1	902	2	Y	-0-		170

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006										TOTAL DEPTH 16780	PERF.14290 - 15638		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006										TOTAL DEPTH 16758	PERF.15128 - 16486		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003										TOTAL DEPTH 16580	PERF.14827 - 16468		
05	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	21	1	3009	2	N	3		143
						3	9						
06	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	13	1	2126	2	N	14		157
						15	9						
07	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	13	1	2293	2	N	5		162
						6	9						
08	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	9	1	1516	2	N	8	6 1	164
						9	9						
09	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	11	1	1696	2	N	46	179 1	31
						51	9						
10	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	13	1	2157	2	N	7		38
						8	9						

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003										TOTAL DEPTH 16427	PERF. N/A		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	9813 X	2678	-0-	-7135	-0-	284	1	2394	2	N	-0-			-0-
06	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	248	1	2263	2	N	-0-			-0-
07	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	307	1	2674	2	N	-0-			-0-
08	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	293	1	2392	2	N	-0-			-0-
09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	358	1	2824	2	N	-0-			-0-
10	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	539	1	5049	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724														
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	131	1	1108	2	N	1			62
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	135	1	1235	2	N	-0-	1 1		61
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	174	1	1518	2	N	-0-			61
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	189	1	1543	2	N	-0-			61
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	162	1	1279	2	N	-0-			61
10	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	157	1	1474	2	N	-0-			61

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522														
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			37
06	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-			37
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			37
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			37
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			37
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			37

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136										
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096										
05	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			169
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	173
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					186
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					25
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				185 1	25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002										TOTAL DEPTH	18655	PERF.16828	- 18593			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002										TOTAL DEPTH	18295	PERF.17096	- 17212			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004										TOTAL DEPTH	16125	PERF.13870	- 15951			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH	18252	PERF.17190	- 18178			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003										TOTAL DEPTH	15930	PERF.15344	- 15537			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003										TOTAL DEPTH	19288	PERF.17227	- 17400			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003										TOTAL DEPTH	19260	PERF.17060	- 17914			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	899 N	575	-0-	-324	-0-	4	1	571	2	N	-0-		113
06	840 N	330	-0-	-510	-0-	2	1	328	2	N	-0-		113
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	10	1	1666	2	N	-0-		113
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	6	1	973	2	N	1	1	113
						1	9						
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	11	1	1585	2	N	-0-		113
10	1674 N	1084	-0-	-590	-0-	6	1	1078	2	N	-0-		113

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

05	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	32	1	4515	2	N	3		51
						3	9						
06	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	26	1	4470	2	N	9		60
						10	9						
07	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	26	1	4447	2	N	5		65
						6	9						
08	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	26	1	4230	2	N	6	2	69
						7	9						
09	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	25	1	3676	2	N	-0-		69
10	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	24	1	4198	2	N	26		95
						29	9						

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)		62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
JOHNSON, FLORA I		WELL #: 2		RRCID -> 072613		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	1581 X	1028	-0-	-553	-0-	48 1	980 2	Y	-0-	2	
06	1020 N	599	-0-	-421	-0-	30 1	569 2	Y	-0-	2	
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	46 1	912 2	Y	-0-	2	
08	1023 N	955	-0-	-68	-0-	44 1	911 2	Y	-0-	2	
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	43 1	855 2	Y	-0-	2	
10	961 N	891	-0-	-70	-0-	44 1	847 2	Y	-0-	2	

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 3		RRCID -> 106046		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265			
05	310 N	253	-0-	-57	-0-	12 1	241 2	Y	-0-	9	
06	210 N	47	-0-	-163	-0-	2 1	45 2	Y	-0-	9	
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	3 1	58 2	Y	-0-	9	
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19 1	388 2	Y	-0-	9	
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	211 2	Y	-0-	9	
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12 1	234 2	Y	-0-	9	

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 4		RRCID -> 109248		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337			
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	Y	-0-	1	
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		Y	-0-	1	
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	2 1	47 2	Y	-0-	1	
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	Y	-0-	1	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	Y	-0-	1	
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	2 1	44 2	Y	-0-	1	

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 5		RRCID -> 112017		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612			
05	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	313 1	6417 2	Y	-0-	3	
06	6960 X	4647	-0-	-2313	-0-	235 1	4412 2	Y	-0-	3	
07	7192 X	6388	-0-	-804	-0-	304 1	6084 2	Y	-0-	3	
08	6758 X	6572	-0-	-186	-0-	304 1	6268 2	Y	-0-	3	
09	6510 X	6300	-0-	-210	-0-	300 1	6000 2	Y	-0-	3	
10	6727 X	6148	-0-	-579	-0-	302 1	5846 2	Y	-0-	3	

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 6		RRCID -> 112722		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9796			
05	3379 X	3015	-0-	-364	-0-	139 1	2863 2	Y	12	28 1	23
06	3000 X	2174	-0-	-826	-0-	110 1	2060 2	Y	4		27
07	2883 X	2656	-0-	-227	-0-	126 1	2523 2	Y	6		33
08	3007 X	2779	-0-	-228	-0-	128 1	2643 2	Y	7	20 1	20
09	2910 X	2822	-0-	-88	-0-	134 1	2679 2	Y	8	19 1	9
10	3007 X	2760	-0-	-247	-0-	135 1	2622 2	Y	3		12

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 7		RRCID -> 113803		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509			
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	3 1	64 2	Y	-0-		27
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		27
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	101 1	2017 2	Y	-0-		27
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	32 1	667 2	Y	-0-		27
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-		27
10	496 N	34	-0-	-462	-0-	2 1	32 2	Y	-0-		27

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985												TOTAL DEPTH	9420	PERF. 9103 - 9150		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		2573 X	2302	-0-	-271	-0-	107 1	2195 2	Y		-0-				1	
06		2490 X	1638	-0-	-852	-0-	83 1	1555 2	Y		-0-				1	
07		2573 X	1932	-0-	-641	-0-	92 1	1840 2	Y		-0-				1	
08		2294 X	2065	-0-	-229	-0-	95 1	1970 2	Y		-0-				1	
09		2220 X	2015	-0-	-205	-0-	96 1	1919 2	Y		-0-				1	
10		2294 X	1964	-0-	-330	-0-	96 1	1868 2	Y		-0-				1	

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985												TOTAL DEPTH	9397	PERF. 8905 - 9292		
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	11 1	221 2	Y		-0-				-0-	
06		180 N	64	-0-	-116	-0-	3 1	61 2	Y		-0-				-0-	
07		217 N	170	-0-	-47	-0-	8 1	162 2	Y		-0-				-0-	
08		217 N	123	-0-	-94	-0-	6 1	117 2	Y		-0-				-0-	
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 2	Y		-0-				-0-	
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	14 1	268 2	Y		-0-				-0-	

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985												TOTAL DEPTH	8591	PERF. 8232 - 8293		
05		155 N	153	-0-	-2	-0-	7 1	146 2	Y		-0-				1	
06		120 N	68	-0-	-52	-0-	3 1	65 2	Y		-0-				1	
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	4 1	82 2	Y		-0-				1	
08		155 N	88	-0-	-67	-0-	4 1	84 2	Y		-0-				1	
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	Y		-0-				1	
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	4 1	75 2	Y		-0-				1	

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016												TOTAL DEPTH	9855	PERF. 7730 - 7748		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985												TOTAL DEPTH	9928	PERF. 9663 - 9853		
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	Y		-0-				5	
06		150 N	135	-0-	-15	-0-	7 1	128 2	Y		-0-				5	
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 2	Y		-0-				5	
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 2	Y		-0-				5	
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	16 1	312 2	Y		-0-				5	
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 2	Y		-0-				5	

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006												TOTAL DEPTH	9737	PERF. 8915 - 9292		
05		868 N	838	-0-	-30	-0-	39 1	799 2	Y		-0-				1	
06		840 N	279	-0-	-561	-0-	14 1	265 2	Y		-0-				1	
07		928 N	928	-0-	-0-	-0-	44 1	884 2	Y		-0-				1	
08		837 N	788	-0-	-49	-0-	36 1	752 2	Y		-0-				1	
09		749 N	749	-0-	-0-	-0-	36 1	713 2	Y		-0-				1	
10		930 N	741	-0-	-189	-0-	36 1	705 2	Y		-0-				1	

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985												TOTAL DEPTH	10821	PERF.10354 - 10696		
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	2 1	44 2	Y		-0-				-0-	
06		60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2		Y		-0-				-0-	
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	Y		-0-				-0-	
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y		-0-				-0-	
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y		-0-				-0-	
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	Y		-0-				-0-	

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05	217 X	112	-0-	-105	-0-	5 1	107 2	Y	-0-			1
06	120 N	3	-0-	-117	-0-	3 2		Y	-0-			1
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			1
08	124 N	15	-0-	-109	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			1
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 2	Y	-0-			1
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945												
05	248 N	196	-0-	-52	-0-	8 1	160 2	Y	25	51 1		43
						28 9						
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	3 1	61 2	Y	8			51
						9 9						
07	155 N	81	-0-	-74	-0-	3 1	63 2	Y	14			65
						15 9						
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	14 1	289 2	Y	16	42 1		39
						18 9						
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	Y	18	42 1		15
						20 9						
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	153 2	Y	5			20
						6 9						

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584												
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	77 1	1576 2	Y	-0-	2 1		2
06	1560 N	1041	-0-	-519	-0-	53 1	988 2	Y	-0-			2
07	1519 N	1445	-0-	-74	-0-	69 1	1376 2	Y	-0-			2
08	1643 N	1174	-0-	-469	-0-	54 1	1120 2	Y	-0-			2
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	98 1	1960 2	Y	-0-			2
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	80 1	1545 2	Y	-0-			2

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948												
05	636 X	98	-0-	-538	-0-	1 1	28 2	Y	63	97 1		101
						69 9						
06	120 N	25	-0-	-95	-0-	2 2	23 9	Y	21			122
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10 1	190 2	Y	36			158
						40 9						
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	Y	41	103 1		96
						45 9						
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	Y	45	103 1		38
						50 9						
10	248 N	23	-0-	-225	-0-	9 2	14 9	Y	13			51

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378												
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	22	-0-	-128	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			-0-
07	124 N	33	-0-	-91	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	90	-0-	-65	-0-	4 1	86 2	Y	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	Y	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	157 2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999											TOTAL DEPTH	9265	PERF.	8244 - 8526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		186 N	62	-0-	-124	-0-	3	1	56	2	N	3			38
							3	9							
06		180 N	16	-0-	-164	-0-	1	1	15	2	N	-0-	10	1	28
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-			28
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-			28
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-			28
10		155 N	93	-0-	-62	-0-	5	1	88	2	N	-0-			28

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007											TOTAL DEPTH	16505	PERF.	10784 - 10988	

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998											TOTAL DEPTH	16405	PERF.	13432 - 13742	

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	41	-0-	41	-0-	49	1	39	2	Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	23	-0-	23	-0-	72	1	22	2	Y	-0-			-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000											TOTAL DEPTH	16322	PERF.	13055 - 15942	

05		410 N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	N	-0-			5
06		360 N	102	-0-	-258	-0-	5	1	97	2	N	-0-			5
07		372 N	349	-0-	-23	-0-	17	1	332	2	N	-0-			5
08		372 N	278	-0-	-94	-0-	13	1	265	2	N	-0-			5
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	N	-0-			5
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-			5

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: HIDALGO				
2 D OIL & GAS LLC 953828															
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007											TOTAL DEPTH	10050	PERF.	3448 - 3458	

05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998											TOTAL DEPTH	9265	PERF.	6091 - 6103	

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130)		62561 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
THREE CITIES		WELL #:	1	RRCID ->	120373	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	11922	PERF. 11130 - 11174
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500)		62925 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656								
BRUNI, LILIA		WELL #:	4	RRCID ->	090373	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	9972	PERF. 9557 - 9668
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORITAS CREEK (8500)		62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
SLAUGHTER, LILIA BRUNI		WELL #:	3	RRCID ->	175423	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8580 - 8592
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	46 1	13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13

SUMMERS, BRUNI		62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		460054								
SUMMERS, BRUNI		WELL #:	10	RRCID ->	178208	COMPL. DATE	04/05/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8537 - 8672
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9 1	5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5

SUMMERS, BRUNI		62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		460054								
SUMMERS, BRUNI		WELL #:	12 C	RRCID ->	180437	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8575 - 8601
05	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-		Y	-0-		23
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-		23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		23
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	15 1	8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8

BRUNI MINERAL TRUST "B"		62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		460054								
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:	18	RRCID ->	180562	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10781	PERF. 8509 - 8532
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MORITAS CREEK (8500)		//CONT.//		62925 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI SUMMERS		WELL #:		14	RRCID ->	188698	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8515 - 8539
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-							125
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-							125
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							125
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				97 1			28
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							28

BRUNI MINERAL 'B'		WELL #:		10	RRCID ->	276030	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8534 - 8544
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MUERTO CREEK (7180)		63631 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
C.B. PRODUCTION		119905										
HUNTER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	107785	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7181 - 7188
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117

MUNOZ (LOBO)		63836 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804										
HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	226806	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11722 - 11730
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #:		5	RRCID ->	228875	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13306 - 14038
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #:		7	RRCID ->	232953	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	14960	PERF.	12266 - 14158
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//		100804									
HAYNES "A"		WELL #:		8	RRCID ->	233108	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	14960	PERF.13506 - 13958
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1364 N	1236	-0-	-128	-0-	20 1	1216 2	N	-0-	-0-
06		1350 N	1167	-0-	-183	-0-	30 1	1137 2	N	-0-	-0-
07		1209 N	837	-0-	-372	-0-	14 1	823 2	N	-0-	-0-
08		1240 N	1181	-0-	-59	-0-	28 1	1153 2	N	-0-	-0-
09		1170 N	1074	-0-	-96	-0-	7 1	1067 2	N	-0-	-0-
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	20 1	880 2	N	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #:		11	RRCID ->	237141	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	15010	PERF.14106 - 14118
05		29 N	16	-0-	-13	-0-	16 2		N	-0-	-0-
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	1 1	57 2	N	-0-	-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	2 1	100 2	N	-0-	-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59 2	N	-0-	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 1	64 2	N	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	243336	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	15022	PERF.14138 - 14832
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #:		14	RRCID ->	249345	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14182 - 14784
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		251741			RRCID ->	235037	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14034 - 14188
GARZA		WELL #:		3							
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA		WELL #:		5	RRCID ->	241977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14354 - 14420
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-	-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-	-0-
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-	-0-
*09		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.// 251741														
BOOHER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 250205		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FLORES, L.G.		WELL #: 2		RRCID -> 118270		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 4		RRCID -> 122826		COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554								
05	5363 X	4047	-0-	-1316	-0-	209	1	3838	2	Y	-0-	4	1			5
06	5070 X	2458	-0-	-2612	-0-	138	1	2320	2	Y	-0-					5
07	5239 X	4573	-0-	-666	-0-	240	1	4331	2	Y	2	7	1			-0-
08	4774 X	4671	-0-	-103	-0-	249	1	4422	2	Y	-0-					-0-
09	3930 X	3147	-0-	-783	-0-	167	1	2980	2	Y	-0-					-0-
10	4588 X	2633	-0-	-1955	-0-	135	1	2498	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 3 T		RRCID -> 122838		COMPL. DATE 11/20/1986		TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952								
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	N	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
07	465 N	269	-0-	-196	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-
08	465 N	209	-0-	-256	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
09	300 N	187	-0-	-113	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
10	279 N	174	-0-	-105	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "4"		WELL #: 4		RRCID -> 123172		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738								
05	558 N	466	-0-	-92	-0-	24	1	442	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	30	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	388	-0-	-46	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	341	-0-	-124	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	Y	-0-					-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	31	1	573	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 2 T		RRCID -> 123173		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694								
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
06	210 N	161	-0-	-49	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

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

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	159	1	2916	2	Y	-0-	2	1		1
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	163	1	2729	2	Y	-0-				1
07	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	165	1	2975	2	Y	-0-	2	3	1	-0-
						2	9								
08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	165	1	2928	2	Y	-0-				-0-
09	2760 X	2373	-0-	-387	-0-	126	1	2247	2	Y	-0-				-0-
10	3131 X	2047	-0-	-1084	-0-	105	1	1942	2	Y	-0-				-0-

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JACOBA		WELL #: 3 T		RRCID -> 126274		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 5 T		RRCID -> 126307		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040			
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	N	-0-
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	22	1	373	2	N	-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	N	-0-
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	21	1	375	2	N	-0-
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	20	1	351	2	N	-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	N	-0-

JACOBA		WELL #: 2 T		RRCID -> 126539		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 5		RRCID -> 126913		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391			
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAYNES - NORTH		WELL #: 1 T		RRCID -> 127009		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056			
05	1147 N	49	-0-	-1098	-0-	5	1	44	2	Y	-0-
06	960 N	515	-0-	-445	-0-	59	1	456	2	Y	-0-
07	651 N	415	-0-	-236	-0-	46	1	369	2	Y	-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	43	1	307	2	Y	-0-
09	510 N	107	-0-	-403	-0-	10	1	97	2	Y	-0-
10	403 N	106	-0-	-297	-0-	11	1	95	2	Y	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 T		RRCID -> 127136		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988			
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	73	1	1334	2	N	-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	63	1	1049	2	N	-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	53	1	961	2	N	-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	48	1	845	2	N	-0-
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	45	1	808	2	N	-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	914	2	N	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268			
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-
06	270 N	138	-0-	-132	-0-	8	1	130	2	Y	-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	Y	-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	5	1	89	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 127459		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	3 1	59 2	N	-0-	-0-	
06	120 N	49	-0-	-71	-0-	3 1	46 2	N	-0-	-0-	
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	5 1	88 2	N	-0-	-0-	
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	N	-0-	-0-	
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	N	-0-	-0-	
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	N	-0-	-0-	

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127704		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353			
05	527 N	235	-0-	-292	-0-	12 1	223 2	Y	-0-	-0-	
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	30 1	509 2	Y	-0-	-0-	
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	31 1	567 2	Y	-0-	-0-	
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	29 1	520 2	Y	-0-	-0-	
09	540 N	439	-0-	-101	-0-	23 1	416 2	Y	-0-	-0-	
10	589 N	397	-0-	-192	-0-	20 1	377 2	Y	-0-	-0-	

HAYNES - NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 128579		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043			
05	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	303 1	2522 2	N	-0-	-0-	
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	249 1	1915 2	N	-0-	-0-	
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	222 1	1796 2	N	-0-	-0-	
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	287 1	2056 2	N	-0-	-0-	
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	180 1	1754 2	N	-0-	-0-	
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	203 1	1799 2	N	-0-	-0-	

IRENE		WELL #: 2 T		RRCID -> 129881		COMPL. DATE 02/02/1989		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 130981		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARZA, L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 131232		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARZA, L. "B" 1-T		WELL #: 1 T		RRCID -> 133347		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562			
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183 2	Y	-0-	-0-	
06	270 N	141	-0-	-129	-0-	8 1	133 2	Y	-0-	-0-	
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	11 1	197 2	Y	-0-	-0-	
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 2	Y	-0-	-0-	
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 1	190 2	Y	-0-	-0-	
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	9 1	160 2	Y	-0-	-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10-T		RRCID -> 135790		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141567		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604								
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	75	1	1371	2	N	-0-					-0-
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	61	1	1019	2	N	-0-					-0-
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	53	1	957	2	N	-0-					-0-
08	837 N	333	-0-	-504	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
09	810 N	271	-0-	-539	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-
10	837 N	528	-0-	-309	-0-	27	1	501	2	N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206								
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	21	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	345	-0-	-89	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 144759		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 4-T		RRCID -> 146510		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382								
05	3131 X	1191	-0-	-1940	-0-	62	1	1129	2	N	-0-					-0-
06	2910 X	2128	-0-	-782	-0-	120	1	2008	2	N	-0-					-0-
07	2945 X	2475	-0-	-470	-0-	130	1	2345	2	N	-0-					-0-
08	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	114	1	2022	2	N	-0-					-0-
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	190	1	3399	2	N	-0-					-0-
10	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	167	1	3108	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14-T		RRCID -> 146891		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158								
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	61	1	1126	2	N	-0-					-0-
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	73	1	1218	2	N	-0-					-0-
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	68	1	1228	2	N	-0-					-0-
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	2	N	-0-					-0-
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	66	1	1170	2	N	-0-					-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	595	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147306		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009								
05	2511 N	2285	-0-	-226	-0-	118	1	2167	2	N	-0-					-0-
06	2400 N	2149	-0-	-251	-0-	121	1	2028	2	N	-0-					-0-
07	2542 N	2213	-0-	-329	-0-	116	1	2097	2	N	-0-					-0-
08	2294 N	2279	-0-	-15	-0-	122	1	2157	2	N	-0-					-0-
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	124	1	2224	2	N	-0-					-0-
10	2201 N	2143	-0-	-58	-0-	110	1	2033	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L.G.		WELL #: 13		RRCID -> 147307		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 147544		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147721		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 148712		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 14-T		RRCID -> 149060		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714								
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	Y	-0-				-0-
06	660	N	540	-0-	-120	-0-	30	1	510	2	Y	-0-				-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	Y	-0-				-0-
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	26	1	469	2	Y	-0-				-0-
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	26	1	472	2	Y	-0-				-0-
10	527	N	387	-0-	-140	-0-	20	1	367	2	Y	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 150035		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 16-T		RRCID -> 150546		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L.G.		WELL #: 15-T		RRCID -> 150795		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10871 - 14142	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	310 N	151	-0-	-159	-0-	8	1	143	2	Y	-0-
06	300 N	203	-0-	-97	-0-	11	1	192	2	Y	-0-
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	2	Y	-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	Y	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 152317		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 14433		PERF.12840 - 13722	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153718		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11631 - 13254	
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	N	-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	63	1	1052	2	N	-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	67	1	1213	2	N	-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	N	-0-
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	N	-0-
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	45	1	830	2	N	-0-

HAYNES "D"		WELL #: 1		RRCID -> 154070		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13191 - 13582	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163234		COMPL. DATE 12/29/1996		TOTAL DEPTH 14501		PERF.13158 - 13290	
05	310 N	79	-0-	-231	-0-	4	1	75	2	N	-0-
06	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-
07	310 N	213	-0-	-97	-0-	11	1	202	2	N	-0-
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 168298		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10454 - 12742	
05	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	124	1	2271	2	Y	-0-
06	2340 N	2281	-0-	-59	-0-	128	1	2153	2	Y	-0-
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	127	1	2296	2	Y	-0-
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	128	1	2266	2	Y	-0-
09	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	122	1	2180	2	Y	-0-
10	2418 X	2383	-0-	-35	-0-	122	1	2261	2	Y	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169610	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	13900	PERF.10910	- 13696		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		7440 X	5919	-0-	-1521	-0-		306 1	5613 2	Y	-0-	5 1		8
06		7110 X	5491	-0-	-1619	-0-		309 1	5182 2	Y	-0-			8
07		6820 X	5688	-0-	-1132	-0-		299 1	5386 2	Y	3	9 1		2
08		6386 X	5545	-0-	-841	-0-		296 1	5249 2	Y	-0-			2
09		6090 X	5236	-0-	-854	-0-		277 1	4958 2	Y	1			3
10		5921 X	4912	-0-	-1009	-0-		251 1	4661 2	Y	-0-			3

FLORES, L. G.		WELL #:		21	RRCID ->	169647	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	13920	PERF.10726	- 13557		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ESTATE OF L. GARZA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	173641	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	14020	PERF.12786	- 13870		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACOBA		WELL #:		4	RRCID ->	173878	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13058	- 13137		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		22	RRCID ->	173957	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	14230	PERF.13058	- 13137		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		42	RRCID ->	174297	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11945	- 12687		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
J.O.D.		WELL #: 9		RRCID -> 174579		COMPL. DATE 09/08/1999			TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

J. O. D.		WELL #: 10		RRCID -> 175485		COMPL. DATE 12/15/1999			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137			
05	1612 N	1561	-0-	-51	-0-	81	1	1480	2	N	-0-	
06	1680 N	1513	-0-	-167	-0-	85	1	1428	2	N	-0-	
07	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	92	1	1652	2	N	-0-	
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	85	1	1503	2	N	-0-	
09	1500 N	1355	-0-	-145	-0-	72	1	1283	2	N	-0-	
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	95	1	1758	2	N	-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178478		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 179846		COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 56		RRCID -> 182135		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239			
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	42	1	765	2	Y	-0-	
06	780 N	767	-0-	-13	-0-	43	1	724	2	Y	-0-	
07	806 N	788	-0-	-18	-0-	41	1	747	2	Y	-0-	
08	806 N	796	-0-	-10	-0-	42	1	754	2	Y	-0-	
09	780 N	757	-0-	-23	-0-	40	1	717	2	Y	-0-	
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	2	Y	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183258		COMPL. DATE 04/26/2001			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183580		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
J. O. D.		WELL #: 14		RRCID -> 184741		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	141	1	2580	2	N	-0-	
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	141	1	2368	2	N	-0-	
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	132	1	2384	2	N	-0-	
08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	128	1	2273	2	N	-0-	
09	2310 N	2033	-0-	-277	-0-	108	1	1925	2	N	-0-	
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	139	1	2574	2	N	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186765		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 187041		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188691		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190043		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190248		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190709		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D.		WELL #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193370		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 193372		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193822		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 193835		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 194252		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094								
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					1
*05	713 N	354	-0-	-359	-0-	18	1	336	2	Y	-0-					1
*06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	427	2	Y	-0-					1
*07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	Y	-0-					-0-
*09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	31	1	583	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
YZAGUIRRE - LEO GU		WELL #: 11		RRCID -> 194260		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194261		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194795		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 194822		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 22		RRCID -> 194823		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 195219		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195469		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248								
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	579	-0-	-21	-0-	33	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	595	-0-	-25	-0-	32	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	30	1	556	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 197019		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197685		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 198863		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788		
05	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	429 1	3573 2	N	-0-	-0-
06	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	459 1	3531 2	N	-0-	-0-
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	436 1	3532 2	N	-0-	-0-
08	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	600 1	4299 2	N	-0-	-0-
09	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	425 1	4140 2	N	-0-	-0-
10	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	458 1	4067 2	N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199182		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493			N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199223		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199338		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

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

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

05	1953 N	1636	-0-	-317	-0-	85	1	1551	2	Y	-0-					2
06	2070 N	1199	-0-	-871	-0-	68	1	1131	2	Y	-0-					2
07	1922 N	1536	-0-	-386	-0-	81	1	1454	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
08	1643 N	1362	-0-	-281	-0-	73	1	1289	2	Y	-0-					1
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	Y	-0-					1
10	1550 N	1321	-0-	-229	-0-	68	1	1253	2	Y	-0-					1

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	303	-0-	-7	-0-	16	1	287	2	Y	-0-					-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	171	-0-	-129	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	100	-0-	-210	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201232		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201253		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202106		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202149		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 82		RRCID -> 202936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426								
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 31		RRCID -> 203848		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 205717		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668								
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 206122		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086								
05	14B2 EXT	985	-0-	985	985	51	1	934	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1204	-0-	1204	2189	68	1	1136	2	N	-0-					-0-
07	3091 X	902	-0-	-2189	-0-	47	1	855	2	N	-0-					-0-
08	992 N	484	-0-	-508	-0-	26	1	458	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	287	-0-	-913	-0-	15	1	272	2	N	-0-					-0-
10	899 N	82	-0-	-817	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207630		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 208272		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 208615		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 13008		PERF.12014 - 12108					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	372 N	199	-0-	-173	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	379	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403 N	198	-0-	-205	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209637		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12626 - 12718					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13138 - 13214					
05	558 N	23	-0-	-535	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	558 N	443	-0-	-115	-0-	-0-	23	1	420	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	-0-	21	1	383	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12154 - 12603					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 210967		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11705 - 12177					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HAYNES NORTH		WELL #: 5		RRCID -> 211587		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12740 - 13474					
05	4371 X	4308	-0-	-63	-0-	-0-	462	1	3846	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4350 X	4109	-0-	-241	-0-	-0-	473	1	3636	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4495 X	4126	-0-	-369	-0-	-0-	453	1	3673	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4495 X	464	-0-	-4031	-0-	-0-	57	1	407	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4260 X	3868	-0-	-392	-0-	-0-	360	1	3508	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	-0-	463	1	4108	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624		PERF.11873 - 12137					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496							
05	14B2 EXT	1653	-0-	1653	1653	85 1	1568 2	N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	617	-0-	617	2270	35 1	582 2	N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	304	-0-	304	2574	16 1	288 2	N	-0-						-0-
08	2664 X	90	-0-	-2574	-0-	5 1	85 2	N	-0-						-0-
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	N	-0-						-0-
10	310 N	32	-0-	-278	-0-	2 1	30 2	N	-0-						-0-

JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966							
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	8 1	147 2	Y	-0-						-0-
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	9 1	152 2	Y	-0-						-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 2	Y	-0-						-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192 2	Y	-0-						-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1	192 2	Y	-0-						-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	204 2	Y	-0-						-0-

ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214162		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215030		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
M. FLORES		WELL #: 12		RRCID -> 215427		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	78	1 1426 2	N	-0-		-0-
06	1470 N	1416	-0-	-54	-0-	80	1 1336 2	N	-0-		-0-
07	1550 N	1381	-0-	-169	-0-	73	1 1308 2	N	-0-		-0-
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	82	1 1452 2	N	-0-		-0-
09	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	71	1 1268 2	N	-0-		-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	77	1 1431 2	N	-0-		-0-

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215806		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #: 44		RRCID -> 216583		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217122		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217127		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217314		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
M. FLORES		WELL #: 13		RRCID -> 217997		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15 1	273 2	N	-0-	-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18 1	297 2	N	-0-	-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16 1	284 2	N	-0-	-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 2	N	-0-	-0-
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	8 1	146 2	N	-0-	-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10 1	188 2	N	-0-	-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221153		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221386		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 221397		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221501		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 110		RRCID -> 221732		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221922	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	14055	PERF.13062	- 13874		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	222719	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	14304	PERF.12894	- 13922		
05		682 N	670	-0-	-12	-0-	35	1	635	2	Y	-0-		-0-
06		660 N	615	-0-	-45	-0-	35	1	580	2	Y	-0-		-0-
07		713 N	625	-0-	-88	-0-	33	1	592	2	Y	-0-		-0-
08		682 N	613	-0-	-69	-0-	33	1	580	2	Y	-0-		-0-
09		630 N	599	-0-	-31	-0-	32	1	566	2	Y	1		1
							1	9						
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	-0-		1

ASCHE		WELL #:		113	RRCID ->	222856	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.11628	- 12466		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	223057	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	14450	PERF.13487	- 14288		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		112	RRCID ->	223409	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11702	- 11728		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID ->	227172	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12330	- 14184		
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	N	-0-		-0-
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	-0-		-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-		-0-
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	N	-0-		-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	N	-0-		-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 228710		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045							
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1938	2	N	-0-			-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1379	2	N	-0-			-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	934	2	N	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	N	-0-			-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	N	-0-			-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 229671		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230502		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 232475		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 233978		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 235152		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236384		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 238066		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 240242		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245724		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 248717		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944								
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 10		RRCID -> 249358		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050								
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					14
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					14
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					14
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					14
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					14
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					14

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
LAUREL, F. D.				WELL #:	1	RRCID ->	179902	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11007	- 12206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	381 1	2548 3	N	-0-			-0-	
06		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	437 1	2524 3	N	-0-			-0-	
07		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	302 1	1905 3	N	-0-			-0-	
08		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	310 1	1716 3	N	-0-			-0-	
09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	255 1	1291 3	N	-0-			-0-	
10		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	245 1	2084 3	N	-0-			-0-	

LAUREL, F. D.				WELL #:	12	RRCID ->	235473	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13930	PERF.12196	- 12217	
05		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	892 1	5960 3	Y	-0-			-0-	
06		6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	969 1	5600 3	Y	-0-			-0-	
07		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	908 1	5723 3	Y	-0-			-0-	
08		6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	1000 1	5529 3	Y	-0-			-0-	
09		6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	1129 1	5713 3	Y	-0-			-0-	
10		8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	848 1	7201 3	Y	-0-			-0-	

LAUREL, F.D."A"				WELL #:	13	RRCID ->	236925	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11230	- 13238	
05		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	187 1	1249 3	N	-0-			-0-	
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	166 1	958 3	N	-0-			-0-	
07		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	192 1	1207 3	N	-0-			-0-	
08		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	212 1	1174 3	N	-0-			-0-	
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	86 1	433 3	N	-0-			-0-	
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	46 1	389 3	N	-0-			-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
MUNOZ				WELL #:	1 T	RRCID ->	120639	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	13015	PERF.12676	- 12688	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
GUTIERREZ, T.				WELL #:	1	RRCID ->	205273	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13122	- 13680	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

M. G. GARZA G. U.				WELL #:	2	RRCID ->	208728	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	13908	PERF.12870	- 13590	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
DE GRACIA HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 215803		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	527 N	321	-0-	-206	-0-	321	2	N	-0-			-0-
06	390 N	226	-0-	-164	-0-	226	2	N	-0-			-0-
07	434 N	274	-0-	-160	-0-	274	2	N	-0-			-0-
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2	N	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS		WELL #: 2		RRCID -> 236380		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARZA, L.		WELL #: 5		RRCID -> 168936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, L.		WELL #: 22		RRCID -> 192307		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195281		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195434		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2666 X	1390	-0-	-1276	-0-	267	1	1123	2	Y	-0-			26
06	2580 X	1323	-0-	-1257	-0-	245	1	1078	2	Y	-0-			26
07	2666 X	1223	-0-	-1443	-0-	223	1	1000	2	Y	-0-			26
08	2666 X	786	-0-	-1880	-0-	63	1	723	2	Y	-0-			26
09	2580 X	17	-0-	-2563	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			26
10	1395 X	4	-0-	-1391	-0-	4	2			Y	-0-			26

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 MODENA OPERATING LLC 573221
 STATE TRACT 1008-S WELL #: RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2021

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2007

MODENA OPERATING LLC 573221
 DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2021

DUNN-PEACH WELL #: RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2021

MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA)		63864 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
MODENA OPERATING LLC		573221										
MCCAMPBELL, DUNN, -A-		WELL #:		RRCID -> 045249		COMPL. DATE 12/13/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2021												

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240)		63864 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MODENA OPERATING LLC		573221										
DUNN-MCCAMPBELL -A-		WELL #:		RRCID -> 117757		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042				
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MURPHY (WILCOX 10,500)		63925 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
ORION RESOURCES, INC.		625710										
RAGSDALE		WELL #:		RRCID -> 141702		COMPL. DATE 02/10/1992		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523				
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997												

MURULLA		64030 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
CACTUS PETROLEUM CORPORATION		122179										
MOFFETT-THOMPSON		WELL #:		RRCID -> 149235		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770				
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			70
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011												

MUSTANG ISLAND (STRAY 10)		64115 102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
SUSSER ET AL		WELL #:		RRCID -> 280603		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MUSTANG ISLAND (7-A) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 470		64115 260 863725		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
		WELL #:	2	RRCID ->	188751	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	7652 - 7654
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					87
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					87
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					87
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					87
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					87
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					87

MUSTANG ISLAND (10-6930) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT NO. 432		64115 676 863725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
		WELL #:	1	RRCID ->	144229	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	7247 - 7289
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE TRACT 431		64115 676 863725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
		WELL #:	1	RRCID ->	256518	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6950 - 6962
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) TR OFFSHORE, LLC S.T. 747-L SE/4		64116 800 863725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
		WELL #:	2	RRCID ->	192472	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15336	PERF.	13664 - 15044	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		10788 #	-0-	-0-	-10788	-0-			169	234	1	35
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			158	118	1	75
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			126	117	1	84
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			163	223	1	24
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			124	63	1	85
10		5308 R	5308	-0-	-0-	-0-	199	1	4968	2	N	36
							141	9				

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) TR OFFSHORE, LLC ST. 749-L S/2 NE/4		64117 850 863725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
		WELL #:	1	RRCID ->	189504	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	15228	PERF.	13978 - 14950	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		4650	-0-	-0-	-4650	-0-			34	47	1	7
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			32	24	1	15
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			25	23	1	17
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			33	45	1	5
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			25	13	1	17
10		2353 R	2353	-0-	-0-	-0-	89	1	2236	2	N	7
							28	9				

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 469		64122 496 863725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
		WELL #:	1	RRCID ->	265104	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11507	PERF.	10030 - 10034
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508		N	NO RPT			-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 746-L		64123 500 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
		WELL #:	1	RRCID ->	127705	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	15082	PERF.	13632 - 13802
05	31341	-0-	-0-	-31341	-0-		N	353	490	1	74
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	331	248	1	157
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	267	247	1	177
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	341	468	1	50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	260	132	1	178
10	18640 R	18640	-0-	-0-	-0-	706 1 298 9	17636 2	N	271	373 1	76

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC STATE LEASE 081980		64126 390 846692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
		WELL #:	2	RRCID ->	187564	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	12502 - 14150
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 882-S		64134 250 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
		WELL #:	1	RRCID ->	201334	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	11733 - 11773
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12

ST TR 748-L GAS UNIT		64122 496 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
		WELL #:	1	RRCID ->	211201	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13936	PERF.	11690 - 12043
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC S/L 41338		918475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
		WELL #:	D 1-L	RRCID ->	147696	COMPL. DATE	12/24/1993	TOTAL DEPTH	12807	PERF.	10302 - 11438
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N)			64136 088		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TEXAS STATE LEASE 41338			WELL #: C 1		RRCID -> 144507		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400)			64136 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
S/L 41338			WELL #: D 1-L		RRCID -> 149417		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 217015		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000)			64136 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 256537		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)			64136 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TEXAS STATE LEASE 41338			WELL #: A 1		RRCID -> 012261		COMPL. DATE 01/05/1955		TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS STATE LEASE 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 271199		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUY GRANDE SOLO OIL & GAS COMPANY LLC PETERS ESTATE		64138 001 801177		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	6	RRCID ->	282478	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1970 - 1975			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC PETERS ESTATE		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	1	RRCID ->	130685	COMPL. DATE	01/22/1989	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 14756 - 14906			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE SWDS		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	1	RRCID ->	147364	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1920 - 2138			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	7	RRCID ->	194231	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF. 14902 - 14972			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		64138 100 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	1	RRCID ->	151139	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	15340	PERF. 13574 - 13674			
05	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	1105	1	6684	3	N	-0-		-0-
06	7230 X	5373	-0-	-1857	-0-	658	1	4715	3	N	-0-		-0-
07	16734 X	16734	-0-	-0-	-0-	853	1	15881	3	N	-0-		-0-
08	21380 X	21380	-0-	-0-	-0-	1007	1	20373	3	N	-0-		-0-
09	21847 X	21847	-0-	-0-	-0-	1474	1	20373	3	N	-0-		-0-
10	19140 X	19140	-0-	-0-	-0-	1157	1	17983	3	N	-0-		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	1	RRCID ->	180997	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 13310 - 13380			
05	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	384	1	2324	3	N	-0-		-0-
06	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	610	1	4374	3	N	-0-		-0-
07	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	292	1	5432	3	N	-0-		-0-
08	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	190	1	3836	3	N	-0-		-0-
09	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	278	1	3836	3	N	-0-		-0-
10	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	261	1	4062	3	N	-0-		-0-

MUY GRANDE (FANDANGO)										//CONT.// 64138 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 5		RRCID -> 185281		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 188685		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

PETERS ESTATE GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 193171		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MUY GRANDE (FB-D)										64138 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 181686		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MUY GRANDE (15700 SAND)										64138 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 181666		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 5		RRCID -> 185280		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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

MUY GRANDE (15700 SAND)			NO RPT		64138 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035												
PETERS ESTATE GAS UNIT			WELL #:		7		RRCID -> 194229		COMPL. DATE 04/19/2002			TOTAL DEPTH 16381			PERF.15618 - 15744		

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MUY GRANDE (15900 SAND)			NO RPT		64138 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035												
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:		2		RRCID -> 182387		COMPL. DATE 10/31/2000			TOTAL DEPTH 16561			PERF.15312 - 16008		

05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:		5		RRCID -> 184775		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 17950			PERF.13450 - 15900		

05	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	1255	1	7592	3	N	-0-					-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	590	1	4226	3	N	-0-					-0-
07	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	257	1	4791	3	N	-0-					-0-
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	263	1	5322	3	N	-0-					-0-
09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	385	1	5322	3	N	-0-					-0-
10	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	413	1	6429	3	N	-0-					-0-

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

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER)			NO RPT		64139 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
RINCON PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		712336												
PUIG			WELL #:				RRCID -> 146106		COMPL. DATE 06/05/1993			TOTAL DEPTH 10012			PERF. 8864 - 8892		

05	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/04/2015																	

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

MUY MALO (6TH HINNANT)			NO RPT		64139 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054												
PUIG C			WELL #:		6		RRCID -> 234946		COMPL. DATE 12/11/2007			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 9382 - 9391		

05	2511	N	1049	-0-	-1462	-0-	1049	2			Y	-0-	5	1			-0-
06	1830	N	1054	-0-	-776	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	552	-0-	-1122	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	791	-0-	-263	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	379	-0-	-671	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME)																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
CACTUS JACK "A"																	
WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8179	2	78	9	Y	71	66	1			40
06		8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	8139	2	72	9	Y	65					105
07		7347 X	7252	-0-	-95	-0-	7189	2	63	9	Y	57					162
08		7347 X	6944	-0-	-403	-0-	6888	2	56	9	Y	51	151	1			62
09		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	8489	2	45	9	Y	41	77	1			26
10		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					26

CACTUS JACK "B"																	
WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934																	

05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEELY (BRUNI 1900)																	
ADAMI, IRA RAY																	
ADAMI																	
WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887																	

05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS																	
MARTINEZ, ADAMI																	
WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954																	

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425				N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	425				N	NO RPT					-0-

WRINKLE INC.																	
BORDOVSKY-STATE																	
WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886																	

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS																	
FARGO OIL & GAS, LLC																	
MICO																	
WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865																	

05		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

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

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

05	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2		N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

05	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2		N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

05	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

NICHOLS (2950)		//CONT.//		65440 495	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261666									
WESTAG		WELL #:		1T	RRCID ->	238163	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	3044 - 3102	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-46461			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-46461			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-46461			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-46461			N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-46461			N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-46461			N	NO RPT		-0-	

MICO		WELL #:		1	RRCID ->	252037	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2940 - 2964	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

NICHOLS (3100)		65440 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
FARGO OIL & GAS, LLC		261666											
DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	233965	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	4638	PERF.	3090 - 3100	
05	33 N	33	-0-	-0-		-0-	33 2		N	-0-		31	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		31	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		31	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		31	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		31	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		31	

DEVON		WELL #:		2	RRCID ->	233966	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	3195 - 3214	
05	35 N	35	-0-	-0-		-0-	35 2		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	

NICHOLS (3290)		65440 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
FARGO OIL & GAS, LLC		261666											
GARCIA, L. & L.		WELL #:		1	RRCID ->	113266	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3292 - 3296	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)				65525 142	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ARANSAS		
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925										
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT				WELL #: 4	RRCID -> 038806				COMPL. DATE 09/03/1993	TOTAL DEPTH 16000	PERF.10420	- 11575		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1674 N	1541	-0-	-133 B	-0-	268 1	1220 3	Y		48	89 1		47
							53 9							
06		1620 N	737	-0-	-883 B	-0-	130 1	560 3	Y		43	62 1		28
							47 9							
07		1674 N	577	-0-	-1097 B	-0-	96 1	435 3	Y		42	46 1		24
							46 9							
08		1550 N	1060	-0-	-490 B	-0-	199 1	816 3	Y		41	27 1		38
							45 9							
09		750 N	602	-0-	-148 B	-0-	111 1	457 3	Y		31	37 1		32
							34 9							
10		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	123 1	488 3	Y		35	35 1		32
							39 9							

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT				WELL #: 3	RRCID -> 040870				COMPL. DATE 05/09/1995	TOTAL DEPTH 11780	PERF.10395	- 11862		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-3318				Y	-0-	4 1		2
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-3318				Y	-0-	2 1		-0-
07		0 N	133	-0-	133 B	-3185	24 1	109 3	Y		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-3185				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-3185				Y	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124 B	-3185				Y	-0-			-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U.				WELL #: 7	RRCID -> 059044				COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12640	PERF.10198	- 11107		
05		155 N	122	-0-	-33 B	-1040	19 1	89 3	Y		13	23 1		12
							14 9							
06		150 N	99	-0-	-51 B	-1040	15 1	65 3	Y		17	20 1		9
							19 9							
07		93 N	147	-0-	54 B	-986	24 1	108 3	Y		14	15 1		8
							15 9							
08		124 N	145	-0-	21 B	-965	25 1	102 3	Y		16	10 1		14
							18 9							
09		90 N	157	-0-	67 B	-898	28 1	114 3	Y		14	15 1		13
							15 9							
10		155 N	171	-0-	16 B	-882	30 1	122 3	Y		17	16 1		14
							19 9							

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU				WELL #: 10	RRCID -> 082781				COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11658	- 11668		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U.				WELL #: 15	RRCID -> 099731				COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12111	PERF.10498	- 11110		
05		4743 X	3673	-0-	-1070 B	-43770	625 1	2837 3	Y		192	351 1		187
							211 9							
06		4590 X	2390	-0-	-2200 B	-43770	406 1	1749 3	Y		214	279 1		122
							235 9							
07		4743 X	3138	-0-	-1605 B	-43770	532 1	2412 3	Y		176	195 1		103
							194 9							
08		3782 X	2524	-0-	-1258 B	-43770	450 1	1844 3	Y		209	130 1		182
							230 9							
09		3540 X	2964	-0-	-576 B	-43770	473 1	2280 3	Y		192	202 1		172
							211 9							
10		3658 X	2819	-0-	-839 B	-43770	512 1	2043 3	Y		240	215 1		197
							264 9							

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925														
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871										COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11112 - 11556
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	310 N	126	-0-	-184 B	-184 B	-4237	20 1	93 3	Y	12	8 1			4
06	0 N	184	-0-	184 B	184 B	-4053	13 9	90 3	Y	66	48 1			22
07	0 N	195	-0-	195 B	195 B	-3858	21 1	155 3	Y	5	18 1			9
08	124 N	164	-0-	40 B	40 B	-3818	73 9	132 3	Y	-0-	4 1			5
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-180 B	-3818	34 1		Y	-0-	3 1			2
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-186 B	-3818	6 9		Y	-0-	1 1			1

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785										COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10430 - 11738
05	188 N	188	-0-	-0- B	-0- B	-0-	34 1	154 3	Y	-0-	5 1			3
06	150 N	145	-0-	-5 B	-5 B	-0-	27 1	118 3	Y	-0-	3 1			-0-
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0- B	-0-	40 1	183 3	Y	-0-				-0-
08	232 N	232	-0-	-0- B	-0- B	-0-	42 1	171 3	Y	17	7 1			10
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0- B	-0-	19 9	163 3	Y	14	13 1			11
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0- B	-0-	40 1	215 3	Y	18	15 1			14

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11990	PERF.10550 - 10584
05	186 N	177	-0-	-9 B	-9 B	-17315	32 1	145 3	Y	-0-	6 1			3
06	240 N	53	-0-	-187 B	-187 B	-17315	10 1	43 3	Y	-0-	3 1			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-186 B	-17315			Y	-0-				-0-
08	186 N	93	-0-	-93 B	-93 B	-17315	16 1	67 3	Y	9	4 1			5
09	60 N	123	-0-	63 B	63 B	-17252	10 9	99 3	Y	-0-	3 1			2
10	0 N	74	-0-	74 B	74 B	-17178	24 1	59 3	Y	-0-	1 1			1

PI ENERGY, INC. 664190										COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	11788	PERF.10545 - 10930
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054														
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0- B	-0-			N	NO RPT				13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0- B	-0-			N	NO RPT				13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0- B	-0-			N	NO RPT				13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0- B	-0-			N	NO RPT				13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0- B	-0-			N	NO RPT				13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0- B	-0-			N	NO RPT				13
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012														

NINE MILE POINT (I-7) 65525 220 NON-ASSOCIATED										ONE WELL	CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925														
STATE TRACT 142-154 WELL #: 1 RRCID -> 287714										COMPL. DATE	08/17/2019	TOTAL DEPTH	11909	PERF. 9688 - 9708
05	310 N	207	-0-	-103	-103	-0-	23 1	106 3	Y	71	60 1			32
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	78 9	38 3	Y	-0-	21 1			11
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	495 3	Y	20	20 1			11
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	109 1	354 3	Y	46	24 1			33
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	22 9	202 3	Y	76	59 1			50
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	630 3	Y	31	42 1			39

OIL AND GAS DIVISION

NORTH PASTURE (7250) 66075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 R.H. WELDER -B- WELL #: 12 RRCID -> 291666 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7270 - 7272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					179
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					183
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					187
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					190
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					193
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					197

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

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

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2300)		66289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925													
STATE TRACT 690		WELL #: 2		RRCID -> 142045		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 6829		PERF. 2216 - 2220					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ST 690/746		66289 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
		627136													
		WELL #: 1		RRCID -> 270934		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 2332 - 2340					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NUECES BAY (11220)		66289 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136													
STATE TRACT 706 GU		WELL #: 3		RRCID -> 272044		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 12306		PERF.13155 - 13173					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NUECES BAY (12150)		66289 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136													
STATE TRACT 706 GU		WELL #: 3		RRCID -> 270130		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 12306		PERF.13155 - 14068					
05	2572	1297	-0-	-1275	-0-	21	1	898	2	Y	344	317	1		127
						378	9								
06	1500 N	886	-0-	-614	-0-	15	1	530	2	Y	310	323	1		114
						341	9								
07	1550 N	1280	-0-	-270	-0-	35	1	869	2	Y	342	317	1		139
						376	9								
08	1550 N	890	-0-	-660	-0-	25	1	540	2	Y	295	333	1		101
						325	9								
*09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	19	1	971	2	Y	425	330	1		196
						468	9								
*10	1302 N	908	-0-	-394	-0-	20	1	526	2	Y	329	476	1		49
						362	9								

NUECES BAY, W. (8500)		66296 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144													
NUECES BAY ST 688		WELL #: 3		RRCID -> 267379		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11394 - 11401					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED ENERGY TWENTY OPERATING LLC		66297 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
STATE TRACT 690 746 & 750 GU		WELL #:	1	RRCID ->	241023	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14420	PERF.11394 - 12404	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 689		WELL #:	1	RRCID ->	244688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12050 - 13780
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5

NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #:	4	RRCID ->	254425	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11058	PERF.10694 - 10701
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:	4ST	RRCID ->	256726	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	11343	PERF.13630 - 13668
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #:	5	RRCID ->	262207	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11967	PERF.11574 - 11624
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342		Y	-0-		5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342		Y	-0-		5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342		Y	-0-		5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342		Y	-0-		5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342		Y	-0-		5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342		Y	-0-		5

MEGO RESOURCES, LLC STATE TRACT 974		WELL #:	4	RRCID ->	281626	COMPL. DATE	04/02/2021	TOTAL DEPTH	10363	PERF.10600 - 10613		
05	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	724 1	10166 3	N	239	189 1	110	
06	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	263 9	828 1	9273 3	N	244	197 1	157
07	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	268 9	696 1	9246 3	N	148	178 1	127
08	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	163 9	675 1	8670 3	N	263	198 1	192
09	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	289 9	770 1	8950 3	N	390	370 1	212
10	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	429 9	772 1	8713 3	N	294	396 1	110
						323 9						

OIL AND GAS DIVISION

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		//CONT.//		66297 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO					
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136											
NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #:		2	RRCID ->	242306	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11435 - 12014			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-		68	1	6758	2	Y	189	189	1	184
							208	9							
06	6420 X	5594	-0-	-826	-0-		5465	2	129	9	Y	117	189	1	112
07	6634 X	6060	-0-	-574	-0-		5877	2	183	9	Y	166	191	1	87
08	7006 X	4648	-0-	-2358	-0-		4576	2	72	9	Y	65			152
09	6780 X	5843	-0-	-937	-0-		5694	2	149	9	Y	135	197	1	90
10	7006 X	4830	-0-	-2176	-0-		4771	2	59	9	Y	54			144

STATE TRACT 690/746&750 GU		WELL #:		2	RRCID ->	248014	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	12399 - 13650			
05	3038 X	2306	-0-	-732	-0-		23	1	2262	2	Y	19	23	1	18
							21	9							
06	2160 X	1839	-0-	-321	-0-		1839	2			Y	-0-			18
07	2232 X	1985	-0-	-247	-0-		1978	2	7	9	Y	6			24
08	2325 X	1727	-0-	-598	-0-		1591	2	136	9	Y	124	20	1	128
*09	2250 X	1960	-0-	-290	-0-		1916	2	44	9	Y	40			168
*10	2325 X	1625	-0-	-700	-0-		1597	2	28	9	Y	25	182	1	11

STATE TRACT 692 ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251663	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	12577 - 12617			
05	186 X	63	-0-	-123	-0-		6	2	57	9	N	52	169	1	65
06	204 X	204	-0-	-0-	-0-		195	2	9	9	N	8			73
07	620 X	38	-0-	-582	-0-		6	2	32	9	N	29			102
08	620 X	575	-0-	-45	-0-		495	2	80	9	N	73			175
09	600 X	57	-0-	-543	-0-		3	2	54	9	N	49			224
10	578 X	578	-0-	-0-	-0-		307	2	271	9	N	246	198	1	272

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		6	RRCID ->	261952	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	13759 - 13806			
05	13460 X	4233	-0-	-9227	-0-		41	1	4038	2	Y	140	173	1	134
							154	9							
06	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-		3284	2	6	9	Y	5			139
07	3720 X	3583	-0-	-137	-0-		3531	2	52	9	Y	47			186
08	4402 X	1036	-0-	-3366	-0-		1034	2	2	9	Y	2	154	1	34
*09	4260 X	1617	-0-	-2643	-0-		1586	2	31	9	Y	28			62
10	4402 X	3064	-0-	-1338	-0-		2851	2	213	9	Y	194	172	1	84

OBLATE (V-2)				66619 750	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
SHARY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	116160	COMPL. DATE	02/21/1961	TOTAL DEPTH	11651	PERF.	11317 - 11356			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
		PLUGGED AND ABANDONED					06/06/2023								

ODEM				66762 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC				337080											
SMITH, N. R.		WELL #:		1	RRCID ->	071082	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	6064 - 6188			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-		91	1	534	2	Y	-0-			
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-		91	1	534	2	Y	-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			

ODEM (MASSIVE FRIO) GTG OPERATING, LLC WELDER, J. F. UNIT		//CONT.// 66762 025 //CONT.// 337080		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELDER, J. F. UNIT		WELL #: C 41		RRCID -> 175349		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5896 - 6045						
05	1241 N	1000	-0-	-241	-0-	149	1	775	2	Y	69	58	1			155
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	76	9	43	1	Y	51	45	1			161
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	56	9			Y	43	43	1			161
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	30	1			176
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	345	1	469	2	Y	21	23	1			174
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23	9			Y	NO RPT					174
WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 8		RRCID -> 175450		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 5452 - 5562				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LANE, S. L.		WELL #: 11		RRCID -> 179252		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5510 - 5514				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 15 F		RRCID -> 180180		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5618 - 5978						
05	3688 X	2976	-0-	-712	-0-	471	1	2454	2	Y	46	27	1			179
06	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	51	9	360	1	Y	44	59	1			164
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-	48	9			Y	47	29	1			182
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	56	37	1			201
09	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	374	1	1188	2	Y	57	75	1			183
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63	9			Y	NO RPT					183
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 22		RRCID -> 245287		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5432 - 6168						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	888	-0-	888	888	130	1	758	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	888	-0-	888	1776	130	1	758	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1776					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1776					Y	NO RPT					-0-
WELDER, J. F. HEIRS		WELL #: 7SB		RRCID -> 249108		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6122 - 6134						
05	2639 N	994	-0-	-1645	-0-	160	1	834	2	Y	-0-					5
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	119	1	694	2	Y	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	362	1	491	2	Y	-0-					5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ODEM (MASSIVE FRIO)		//CONT.// 66762 025		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080												
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 32		RRCID -> 263205		COMPL. DATE 06/10/1992			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	808 N	474	-0-	-334	-0-	65	1	339	2	Y	64	53	1	201
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	70	9	758	2	Y	48	42	1	207
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	53	9			Y	43	43	1	207
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	32	1	222
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	236	1	321	2	Y	46	50	1	218
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51	9			Y	NO RPT			218
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 27		RRCID -> 263349		COMPL. DATE 11/24/1992			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ODEM (2000)		66762 057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC		337080												
LANE		WELL #: 2		RRCID -> 284084		COMPL. DATE 04/20/2018			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2038 - 2042					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	2	Y	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ODEM (3100)		66762 133		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC		337080												
BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 222338		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ODEM (3200)		66762 171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC		337080												
SMITH, H. A.		WELL #: 2		RRCID -> 119490		COMPL. DATE 11/28/1985			TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292					
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	138	1	720	2	N	4			173
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	4	9	534	2	N	5			178
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	91	1	74	2	N	6			184
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	9	74	2	N	6			190
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	13	1	357	2	N	6			196
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			N	NO RPT			196

ODEM (3500)		66762 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080														
BOMER, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 221399		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	51	-0-	51	51	7	1	44	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	51	-0-	51	102	7	1	44	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-

ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080														
SMITH, H. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148952		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080														
LANE, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 161063		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, M. C.		WELL #: 4		RRCID -> 161064		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	43	-0-	43	43	43	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	43	-0-	43	86	43	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L.		WELL #: 10		RRCID -> 161651		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	291	-0-	291	291	43	1	248	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	291	-0-	291	582	43	1	248	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	582					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-

ODEM (5000)		66762 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
GTG OPERATING, LLC		337080														
PARKER C. C. "A"		WELL #: 5 H		RRCID -> 084987		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5000)		//CONT.// 66762 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080								
LANE, E.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121644		COMPL. DATE 05/02/1986		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LANE, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 154877		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH, N. R.		WELL #: 4		RRCID -> 233065		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	813	-0-	813	813	119 1 694 2	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	813	-0-	813	1626	119 1 694 2	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1626		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1626		Y	NO RPT		-0-

ODEM (5150)		66762 389		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
LANE		WELL #: 1		RRCID -> 159014		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE)		66762 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #: 7		RRCID -> 130438		COMPL. DATE 04/11/1989		TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #: 6		RRCID -> 284214		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5024 - 5127		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
07	14B2 EXT	1239	-0-	1239	1239	353 1 886 2	Y	-0-		40
08	14B2 EXT	1239	-0-	1239	2478	353 1 886 2	Y	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2478		Y	-0-		40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2478		Y	NO RPT		40

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S)		66762 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 22		RRCID -> 154900		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 31		RRCID -> 175229		COMPL. DATE 08/25/1971		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A							
05	14B2 EXT	43	-0-	43	129	43	1			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	43	-0-	43	172	43	1			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	43	-0-	43	215	43	1			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	215					Y	NO RPT				-0-

ODEM (5250)		66762 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
SMITH, H. A.		WELL #: 6		RRCID -> 051205		COMPL. DATE 08/26/1971		TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	3197	-0-	3197	3197	382	1	2815	2	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	3197	-0-	3197	6394	382	1	2815	2	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT				-0-

ODEM (5500)		66762 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
C. C. PARKER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154614		COMPL. DATE 04/14/1995		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510							
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	N	-0-				231
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	74	2	N	5				236
						6	9								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				236
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				236
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	2	N	-0-				236
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				236

ODEM (6700 -B-)		66762 798		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
GTG OPERATING, LLC		337080													
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 29		RRCID -> 175424		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080							
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	5	3	1		42
						6	9								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1		40
07	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	360	1	2103	2	Y	6	3	1		43
						7	9								
08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	360	1	2103	2	Y	6	4	1		45
						7	9								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1		43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (6700 STRINGER)			66762 836		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC			337080									
WELDER HEIRS, J.F.			WELL #:		2SR RRCID -> 228965		COMPL. DATE 03/25/2017			TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	3 1		123
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7 1	44 2	Y	5	4 1		124
						6 9						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			130
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			136
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	19 1	26 2	Y	6	3 1		139
						7 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			139

ODEM (7150)			66762 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC			337080									
J. F. WELDER UNIT			WELL #:		C 15J RRCID -> 187765		COMPL. DATE 10/17/2001			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ODEM (7500)			66762 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC			337080									
J F WELDER HEIRS			WELL #:		3SB RRCID -> 215057		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ODEM, NORTH (7800)			66764 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO		
POCO LLC			668802									
DUNGAN-KEY TRUST			WELL #:		2 RRCID -> 290091		COMPL. DATE 03/04/2020			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6292 - 6536		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM, SOUTH (6400)			66767 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC			337080									
WELDER, J. F. HEIRS			WELL #:		1SB RRCID -> 284697		COMPL. DATE 06/02/2017			TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6330 - 6340		
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9 1	48 2	Y	4	5 1		108
						4 9						
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 1	46 2	Y	5	5 1		108
						6 9						
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	228 1	467 2	Y	6			114
						7 9						
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	228 1	467 2	Y	6			120
						7 9						
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	19 1	26 2	Y	6	5 1		121
						7 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			121

OHERN (1600)		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 012361		COMPL. DATE 03/24/1927		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 3		RRCID -> 012363		COMPL. DATE 05/17/1927		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 4		RRCID -> 012364		COMPL. DATE 07/11/1928		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRENNAN-BENAVIDES		WELL #: 57		RRCID -> 110510		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ONEIL (3450)		67346 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
WELDER RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 155705		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420								
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	139	1	171	3	Y	-0-					21
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	130	1	170	3	Y	-0-					21
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	136	1	174	3	Y	-0-					21
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	143	1	213	3	Y	-0-					21
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	109	1	247	3	Y	-0-					21
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	124	1	186	3	Y	-0-					21
ONEIL (4550)		67346 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
WELDER RANCH		WELL #: 14W		RRCID -> 282962		COMPL. DATE 12/06/2017		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

O'NEIL (4800)		67346 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 129719		COMPL. DATE 12/29/1988			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	466 1	570 3	Y	-0-			14
06	1140 N	833	-0-	-307	-0-	361 1	472 3	Y	-0-			14
07	1085 N	860	-0-	-225	-0-	378 1	482 3	Y	-0-			14
08	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	411 1	610 3	Y	-0-			14
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	312 1	708 3	Y	-0-			14
*10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	444 1	667 3	Y	-0-			14

ONEIL (5300)		67346 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 147511		COMPL. DATE 06/09/1993			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362			
05	713 N	567	-0-	-146	-0-	255 1	312 3	Y	-0-			-0-
06	660 N	632	-0-	-28	-0-	274 1	358 3	Y	-0-			-0-
07	713 N	659	-0-	-54	-0-	290 1	369 3	Y	-0-			-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	347 1	515 3	Y	-0-			-0-
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	263 1	598 3	Y	-0-			-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	369 1	555 3	Y	-0-			-0-

WELDER RANCH		WELL #: 18D		RRCID -> 184470		COMPL. DATE 08/09/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100			
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	203 1	249 3	Y	-0-			5
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	208 1	272 3	Y	-0-			5
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	218 1	278 3	Y	-0-			5
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	195 1	290 3	Y	-0-			5
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	148 1	337 3	Y	-0-			5
*10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	198 1	298 3	Y	-0-			5

O'NEIL (5850)		67346 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 16 F		RRCID -> 138330		COMPL. DATE 09/10/1993			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738			
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	13 1	17 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	13 1	17 3	Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	14 1	17 3	Y	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	12 1	19 3	Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	9 1	22 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	12 1	19 3	Y	-0-			-0-

ONEIL (6340)		67346 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 17D		RRCID -> 142284		COMPL. DATE 07/24/1992			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

O'NEIL (6700)		67346 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 16 D		RRCID -> 135283		COMPL. DATE 06/07/1990			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676			
05	496 N	38	-0-	-458	-0-	17 1	21 3	Y	-0-			3
06	510 N	117	-0-	-393	-0-	51 1	66 3	Y	-0-			3
07	279 N	124	-0-	-155	-0-	54 1	70 3	Y	-0-			3
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	47 1	71 3	Y	-0-			3
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	36 1	82 3	Y	-0-			3
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	74 1	112 3	Y	-0-			3

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

0 NEIL (6900)		67346 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
WELDER RANCH		WELL #: 18 F		RRCID -> 136389		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 3262 -		3388				
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

ORANGE GROVE (1700)		67506 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
OUTLINE OIL COMPANY LLC		628480														
TODD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 206657		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1726 -		1730				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

ORANGE GROVE (3900)		67506 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
ALARON ENERGY, INC.		010450														
FRANKE		WELL #: 1		RRCID -> 238505		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 3864 -		3880				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77			
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020																

ORANGE GROVE (4300)		67506 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
ALARON ENERGY, INC.		010450														
HAPPNER		WELL #: 1		RRCID -> 239716		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5859		PERF. 4424 -		4431				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142			
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020																

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
ARMADA RESOURCES CORPORATION		030835														
PARR, HILDA		WELL #: 141R		RRCID -> 263944		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7228 -		7254				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70			

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//	67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL							
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.			190708										
MARCHBANKS-CADENA 'B'		WELL #:	115	RRCID ->	215828	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5980	-	6326
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101	

GREEN EXPLORATION COMPANY			330179										
PARR, HILDA		WELL #:		RRCID ->	208061	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7140	-	7450
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68	
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020													

PARR, HILDA		WELL #:		RRCID ->	208062	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	7291	-	7332
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64	
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020													

PARR, HILDA		WELL #:		RRCID ->	209800	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5514	-	5808
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14	
PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2020													

MARCHBANKS-CADENA		WELL #:		RRCID ->	210976	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4922	-	5915
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104	
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020													

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:		RRCID ->	212935	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4988	-	5972
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176	
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020													

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL			
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179							
PARR-LAWRENCE GU		WELL #:		RRCID -> 215514	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7185 - 7193		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020									

PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 216875	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5232 - 5240		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020									

MILLER ET AL		WELL #:		RRCID -> 218182	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5752 - 6438		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020									

MARCHBANKS CADENA ET AL		WELL #:		RRCID -> 233158	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 6680	PERF. 5868 - 6490		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020									

PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 258771	COMPL. DATE 12/19/2010	TOTAL DEPTH 7348	PERF. 6608 - 7184		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020									

OSO DEEP (FRIO 13300)		67754 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
RODESSA OPERATING COMPANY		723592														
BRATTON		WELL #:		RRCID -> 174671		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2005																

OWEN (ESCONDIDO)		67885 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978														
CERRITO LAND COMPANY 1389		WELL #:		RRCID -> 286073		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6120 - 6152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	25	X	25	-0-	-0-	7	1	18	3	N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OWEN (OLMOS)		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291														
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		RRCID -> 249548		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1722	N	1722	-0-	-0-	27	1	1695	3	N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780					N	-0-					-0-
07	527	N	31	-0-	-496	31	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3117	-0-	17	54	1	3063	3	N	-0-					-0-
09	2653	N	2636	-0-	-17	39	1	2597	3	N	-0-					-0-
10	2278	N	2278	-0-	-0-	36	1	2242	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U.		WELL #:		RRCID -> 251981		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	1928	-0-	-1823	198	1	1730	3	N	-0-					63
06	3630	X	1304	-0-	-2326	47	1	1257	3	N	-0-					63
07	3503	X	1354	-0-	-2149	80	1	1274	3	N	-0-					63
08	4439	X	4439	-0-	-0-	361	1	4078	3	N	-0-					63
09	5098	X	5098	-0-	-0-	417	1	4681	3	N	-0-					63
10	4447	X	4447	-0-	-0-	353	1	4094	3	N	-0-					63

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		RRCID -> 256345		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	289	-0-	-4733	5	1	284	3	Y	-0-					59
06	4860	X	318	-0-	-4542	5	1	313	3	Y	-0-					59
07	5022	X	433	-0-	-4589	7	1	426	3	Y	-0-					59
08	5022	X	282	-0-	-4740	5	1	277	3	Y	-0-					59
*09	1080	X	98	-0-	-982	1	1	97	3	Y	-0-	1	1			58
10	109	X	109	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					57

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		RRCID -> 259055		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 8H		RRCID -> 260523		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2821 X	2622	-0-	-199	-0-	41 1	2581 3	Y	-0-	6
06	2730 X	302	-0-	-2428	-0-	4 1	298 3	Y	-0-	6
07	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	57 1	3718 3	Y	-0-	6
08	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	52 1	2940 3	Y	-0-	6
*09	2550 X	2035	-0-	-515	-0-	30 1	2005 3	Y	-0-	6
10	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	20 1	1249 3	Y	-0-	-0-

HACHAR		WELL #: 1H		RRCID -> 261666		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632		
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	17
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	21 1	1434 3	N	-0-	17
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	17
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	107 1	1594 3	N	-0-	17
09	1230 N	981	-0-	-249	-0-	50 1	931 3	N	-0-	17
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	48 1	785 3	N	-0-	17

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 15H		RRCID -> 265158		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716		
05	3596 X	3052	-0-	-544	-0-	48 1	3004 3	Y	-0-	75
06	4410 X	789	-0-	-3621	-0-	11 1	778 3	Y	-0-	75
07	4557 X	4444	-0-	-113	-0-	67 1	4377 3	Y	-0-	75
08	4557 X	3908	-0-	-649	-0-	68 1	3840 3	Y	-0-	75
*09	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	83 1	5582 3	Y	-0-	75
10	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	90 1	5659 3	Y	-0-	68

BOB PECK - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 265942		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647		
05	3100 N	3309	-0-	209	209	55 1	3254 3	N	-0-	90
06	3000 N	3033	-0-	33	242	44 1	2982 3	N	6	39
						7 9				
07	3100 N	3997	-0-	897	1139	53 1	3942 3	N	2	41
						2 9				
08	4251 X	3112	-0-	-1139	-0-	54 1	3058 3	N	-0-	41
09	3000 X	2689	-0-	-311	-0-	39 1	2650 3	N	-0-	41
10	3100 X	2822	-0-	-278	-0-	44 1	2778 3	N	-0-	41

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 18H		RRCID -> 265944		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403		
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	8
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		Y	-0-	8
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	8
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	8
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	8
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	8

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 21H		RRCID -> 266229		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440		
05	10850 X	6485	-0-	-4365	-0-	102 1	6383 3	Y	-0-	86
06	10500 X	1634	-0-	-8866	-0-	24 1	1610 3	Y	-0-	86
07	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	174 1	11279 3	Y	-0-	86
08	10385 X	10085	-0-	-300	-0-	174 1	9911 3	Y	-0-	86
*09	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	185 1	12417 3	Y	-0-	86
10	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	195 1	12252 3	Y	-0-	28

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 266989		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	155 N	53	-0-	-102	-0-	2	1	51	3	N	-0-	17
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	17
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-	17
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-	17
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-	17
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-	17

REUTHINGER		WELL #: 3H		RRCID -> 266992		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170				
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	61	1	1478	3	N	-0-	-0-
06	1680 N	146	-0-	-1534	-0-	3	1	143	3	N	-0-	-0-
07	2418 N	164	-0-	-2254	-0-	5	1	159	3	N	-0-	-0-
08	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	130	1	2965	3	N	-0-	-0-
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	52	1	1234	3	N	-0-	-0-
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	71	1	1620	3	N	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 20H		RRCID -> 267248		COMPL. DATE 07/20/2014		TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210				
05	2976 X	1846	-0-	-1130	-0-	29	1	1817	3	Y	-0-	76
06	2880 X	1273	-0-	-1607	-0-	18	1	1255	3	Y	-0-	76
07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	49	1	3188	3	Y	-0-	76
08	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	64	1	3651	3	Y	9	85
*09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	46	1	3096	3	Y	-0-	85
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	51	1	3195	3	Y	-0-	79

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 267615		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175				
05	4433 X	1974	-0-	-2459	-0-	78	1	1896	3	N	-0-	45
06	4290 X	2613	-0-	-1677	-0-	136	1	2477	3	N	-0-	45
07	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	230	1	5170	3	N	-0-	45
08	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	331	1	6730	3	N	-0-	45
09	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	234	1	5276	3	N	-0-	45
10	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	265	1	5058	3	N	-0-	45

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 16H		RRCID -> 267793		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990				
05	6045 X	1964	-0-	-4081	-0-	65	1	1899	3	N	-0-	-0-
06	5850 X	2211	-0-	-3639	-0-	32	1	2179	3	N	-0-	-0-
07	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	306	1	6203	3	N	-0-	-0-
08	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	291	1	5209	3	N	-0-	-0-
09	5010 X	4986	-0-	-24	-0-	249	1	4737	3	N	-0-	-0-
10	6045 X	4960	-0-	-1085	-0-	250	1	4710	3	N	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 12H		RRCID -> 267867		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995				
05	8246 X	1668	-0-	-6578	-0-	55	1	1613	3	N	-0-	77
06	7980 X	1160	-0-	-6820	-0-	17	1	1143	3	N	-0-	77
07	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	478	1	9678	3	N	-0-	77
08	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	391	1	7015	3	N	39	9
09	7140 X	6572	-0-	-568	-0-	328	1	6244	3	N	-0-	9
10	8246 X	7848	-0-	-398	-0-	395	1	7447	3	N	5	14
						6	9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 17H		RRCID -> 268247		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	930 X	390	-0-	-540	-0-	6 1	384 3	Y	-0-			15
06	900 X	52	-0-	-848	-0-	1 1	51 3	Y	-0-			15
07	595 X	595	-0-	-0-	-0-	9 1	586 3	Y	-0-			15
08	663 X	663	-0-	-0-	-0-	11 1	652 3	Y	-0-			15
*09	500 X	500	-0-	-0-	-0-	7 1	493 3	Y	-0-	12 1		3
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	12 1	765 3	Y	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 14		RRCID -> 268570		COMPL. DATE 04/26/2012			TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110			
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 3	Y	-0-			36
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 3		Y	-0-			36
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	92 3	Y	-0-			36
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	3 1	149 3	Y	-0-			36
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2 1	145 3	Y	-0-			36
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	2 1	114 3	Y	-0-			36

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 4H		RRCID -> 268692		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843			
05	10695 X	2702	-0-	-7993	-0-	107 1	2595 3	N	-0-			9
06	10350 X	2676	-0-	-7674	-0-	140 1	2536 3	N	-0-			9
07	10695 X	7380	-0-	-3315	-0-	314 1	7051 3	N	-0-			23
						15 9						
08	10695 X	6990	-0-	-3705	-0-	328 1	6662 3	N	-0-			23
09	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	427 1	9611 3	N	-0-			23
10	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	449 1	8561 3	N	-0-			-0-
						25 9						

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3		WELL #: 1H		RRCID -> 268705		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972			
05	4805 X	2148	-0-	-2657	-0-	85 1	2063 3	N	-0-			43
06	4920 X	627	-0-	-4293	-0-	33 1	594 3	N	-0-			43
07	5084 X	4171	-0-	-913	-0-	178 1	3993 3	N	-0-			43
08	5084 X	4239	-0-	-845	-0-	198 1	4035 3	N	-0-	5		48
						6 9						
09	4920 X	4215	-0-	-705	-0-	179 1	4036 3	N	-0-			48
10	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	257 1	4888 3	N	-0-			48

REUTHINGER		WELL #: 4H		RRCID -> 268717		COMPL. DATE 07/29/2018			TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067			
05	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	169 1	4119 3	N	-0-			-0-
06	5100 X	898	-0-	-4202	-0-	18 1	880 3	N	-0-			-0-
07	5270 X	263	-0-	-5007	-0-	9 1	254 3	N	-0-			-0-
08	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	222 1	5069 3	N	-0-			-0-
09	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	302 1	7124 3	N	-0-			-0-
10	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	275 1	6233 3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 19H		RRCID -> 268723		COMPL. DATE 08/19/2014			TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192			
05	3255 X	596	-0-	-2659	-0-	20 1	576 3	N	-0-			56
06	3150 X	770	-0-	-2380	-0-	11 1	742 3	N	-0-			71
						17 9						
07	3069 X	3035	-0-	-34	-0-	143 1	2892 3	N	-0-			71
08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	192 1	3440 3	N	-0-	71 1		16
						18 9						
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	161 1	3071 3	N	-0-			16
10	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	170 1	3207 3	N	-0-			16

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291								
REUTHINGER		WELL #: 5H		RRCID -> 268850		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2170 N	1563	-0-	-607	-0-	26 1	1537 3	N	-0-	-0-
06	1020 N	403	-0-	-617	-0-	6 1	397 3	N	-0-	-0-
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	31 1	1993 3	N	-0-	-0-
08	1550 N	616	-0-	-934	-0-	11 1	605 3	N	-0-	-0-
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	17 1	1175 3	N	-0-	-0-
10	2015 N	1361	-0-	-654	-0-	21 1	1340 3	N	-0-	-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 268912		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720		
05	4340 X	3594	-0-	-746	-0-	59 1	3535 3	N	-0-	127
06	4500 X	1573	-0-	-2927	-0-	22 1	1540 3	N	10	20
						11 9				
07	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	80 1	5246 3	N	-0-	20
08	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	86 1	4903 3	N	-0-	20
*09	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	64 1	4295 3	N	-0-	20
10	4650 X	2170	-0-	-2480	-0-	34 1	2136 3	N	-0-	7

RETAMA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 269272		COMPL. DATE 04/07/2018		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730		
05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	136 1	3303 3	Y	4	-0-
						4 9			4 1	
06	3510 X	1	-0-	-3509	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
07	3193 X	1419	-0-	-1774	-0-	47 1	1372 3	Y	-0-	-0-
08	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	247 1	5654 3	Y	-0-	-0-
09	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	178 1	4184 3	Y	-0-	-0-
10	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	184 1	4168 3	Y	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 27H		RRCID -> 269288		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320		
05	3751 X	2267	-0-	-1484	-0-	36 1	2231 3	Y	-0-	26
06	3630 X	420	-0-	-3210	-0-	6 1	414 3	Y	-0-	26
07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	51 1	3318 3	Y	-0-	26
08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	66 1	3772 3	Y	-0-	26
*09	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	48 1	3208 3	Y	6	6
						7 9				
*10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	48 1	3041 3	Y	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 23H		RRCID -> 269451		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230		
05	5301 X	2732	-0-	-2569	-0-	43 1	2688 3	Y	1	110
						1 9				
06	4260 X	217	-0-	-4043	-0-	3 1	214 3	Y	-0-	110
07	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	57 1	3723 3	Y	-0-	110
08	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	74 1	4231 3	Y	-0-	110
*09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	54 1	3601 3	Y	5	115
						6 9				
10	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	53 1	3355 3	Y	-0-	109

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 269586		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703		
05	10044 X	44	-0-	-10000	-0-	3 1	41 3	N	-0-	63
06	10320 X	94	-0-	-10226	-0-	1 1	93 3	N	-0-	63
07	10664 X	5632	-0-	-5032	-0-	165 1	5467 3	N	-0-	63
08	10664 X	10554	-0-	-110	-0-	1003 1	9551 3	N	-0-	63
09	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	890 1	7716 3	N	-0-	63
10	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	1142 1	10992 3	N	-0-	63

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 29H		RRCID ->	269689	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	5064	PERF. 5454 - 11380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	7564 X	3724	-0-	-3840	-0-	59 1	3665 3	Y	-0-		53
06	7320 X	1575	-0-	-5745	-0-	23 1	1552 3	Y	-0-		53
07	7564 X	6680	-0-	-884	-0-	101 1	6579 3	Y	-0-		53
08	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	204 1	11592 3	Y	47		100
						52 9					
*09	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	140 1	9432 3	Y	-0-		100
10	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	137 1	8619 3	Y	-0-		81

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 28H		RRCID ->	270055	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	8271	PERF. 8680 - 13510	
05	6417 X	4451	-0-	-1966	-0-	147 1	4304 3	N	-0-		70
06	6210 X	457	-0-	-5753	-0-	7 1	450 3	N	-0-	70 5	-0-
07	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-			N	-0-		-0-
08	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	314 1	5632 3	N	-0-		-0-
09	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	375 1	7147 3	N	-0-		-0-
10	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	318 1	5993 3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 1H		RRCID ->	270112	COMPL. DATE	11/05/2017	TOTAL DEPTH	8492	PERF. 8935 - 14500	
05	1984 X	805	-0-	-1179	-0-	32 1	773 3	N	-0-		39
06	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	52 1	2574 3	N	-0-		39
07	1767 X	701	-0-	-1066	-0-	23 1	678 3	N	-0-		39
08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	120 1	2749 3	N	-0-		39
09	2640 X	934	-0-	-1706	-0-	38 1	896 3	N	-0-		39
10	2728 X	683	-0-	-2045	-0-	29 1	654 3	N	-0-		39

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 31H		RRCID ->	270122	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	4948	PERF. 4970 - 11140	
05	3441 X	2953	-0-	-488	-0-	46 1	2907 3	Y	-0-		126
06	3690 X	790	-0-	-2900	-0-	11 1	779 3	Y	-0-		126
07	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	83 1	5390 3	Y	-0-		126
08	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	123 1	6962 3	Y	14		140
						15 9					
*09	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	86 1	5801 3	Y	-0-		140
10	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	93 1	5825 3	Y	-0-		135

G. B. MINERALS		WELL #: 2H		RRCID ->	270150	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 10519 - 15670	
05	2015 X	808	-0-	-1207	-0-	13 1	795 3	N	-0-		-0-
06	1920 X	1762	-0-	-158	-0-	25 1	1737 3	N	-0-		-0-
07	1984 X	1650	-0-	-334	-0-	25 1	1625 3	N	-0-		-0-
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	32 1	1801 3	N	-0-		-0-
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	28 1	1903 3	N	-0-		-0-
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	27 1	1716 3	N	-0-		-0-

MANN TRUST - STATE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	270196	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8435	PERF. 8960 - 12757	
05	2077 N	1095	-0-	-982	-0-	18 1	1077 3	N	-0-		60
06	1500 N	472	-0-	-1028	-0-	7 1	465 3	N	-0-		60
07	1829 N	107	-0-	-1722	-0-	2 1	105 3	N	-0-		60
08	1085 N	870	-0-	-215	-0-	15 1	855 3	N	-0-		60
09	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	40 1	2715 3	N	-0-		60
10	3100 N	4290	-0-	1190	1190	67 1	4223 3	N	-0-		60

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 30H		RRCID -> 270214		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	10509 X	4957	-0-	-5552	-0-	78	1 4879 3	Y	-0-		38
06	10170 X	1541	-0-	-8629	-0-	22	1 1497 3	Y	20		58
07	9393 X	7843	-0-	-1550	-0-	22	9 7702 3	Y	20		78
08	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	119	1 9755 3	Y	42	98 1	22
*09	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	22	9 7473 3	Y	13		35
10	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	111	1 7576 3	Y	-0-		30
						14	9				
						121	1				
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 32H		RRCID -> 270268		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360			
05	3751 X	2901	-0-	-850	-0-	45	1 2819 3	Y	34		93
06	3660 X	379	-0-	-3281	-0-	37	9 367 3	Y	6	73 1	26
07	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	5	1 4383 3	Y	-0-		26
08	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	7	9 4723 3	Y	-0-		26
09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	68	1 3734 3	Y	1	27 1	-0-
10	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	83	1 5185 3	Y	-0-		-0-
						1	9				
						83	1				
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 33H		RRCID -> 270270		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440			
05	6696 X	4183	-0-	-2513	-0-	66	1 4117 3	Y	-0-		37
06	6480 X	964	-0-	-5516	-0-	14	1 950 3	Y	-0-		37
07	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	93	1 6038 3	Y	-0-		37
08	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	118	1 6695 3	Y	-0-		37
*09	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	85	1 5685 3	Y	10	37 1	10
*10	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	11	9 4912 3	Y	-0-		-0-
						78	1				
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 35H		RRCID -> 270349		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420			
05	3968 X	2645	-0-	-1323	-0-	42	1 2588 3	Y	14		26
06	3840 X	387	-0-	-3453	-0-	15	9 381 3	Y	-0-		26
07	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	6	1 3675 3	Y	-0-		26
08	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	57	1 4824 3	Y	-0-		26
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	85	1 4098 3	Y	1	27 1	-0-
10	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	61	1 3815 3	Y	-0-		-0-
						1	9				
						61	1				
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 38H		RRCID -> 270351		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660			
05	9269 X	7187	-0-	-2082	-0-	113	1 7074 3	N	-0-		19
06	8970 X	591	-0-	-8379	-0-	9	1 582 3	N	-0-		19
07	9269 X	6942	-0-	-2327	-0-	105	1 6837 3	N	-0-		19
08	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	228	1 12962 3	N	98		117
09	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	108	9 11719 3	N	34		151
10	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	174	1 10394 3	N	2		153
						37	9				
						166	1				
						2	9				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 34H		RRCID -> 270530		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	108	1 6744 3	N	-0-		26
06	6840 X	765	-0-	-6075	-0-	11	1 754 3	N	-0-		26
07	7068 X	2940	-0-	-4128	-0-	45	1 2895 3	N	-0-		26
08	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	182	1 10322 3	N	-0-		26
09	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	162	1 10865 3	N	11		37
10	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	144	1 9033 3	N	-0-		37

ELLEN C.		WELL #: 2H		RRCID -> 270549		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950			
05	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	185	1 4499 3	N	1	1 1	22
06	2310 X	1925	-0-	-385	-0-	38	1 1887 3	N	-0-		22
07	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	132	1 3847 3	N	-0-		22
08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	1		23
09	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	252	1 5932 3	N	20		43
10	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	270	1 6123 3	N	-0-		43

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 40H		RRCID -> 270807		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775			
05	6913 X	4748	-0-	-2165	-0-	75	1 4654 3	Y	17		114
06	6690 X	820	-0-	-5870	-0-	12	1 802 3	Y	5	110 1	9
07	5952 X	5885	-0-	-67	-0-	89	1 5796 3	Y	-0-		9
08	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	127	1 7241 3	Y	-0-		9
09	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	93	1 6281 3	Y	37	46 1	-0-
10	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	85	1 5358 3	Y	-0-		-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 41H		RRCID -> 270811		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640			
05	11687 X	7892	-0-	-3795	-0-	124	1 7709 3	Y	54	53 1	17
06	11310 X	1068	-0-	-10242	-0-	15	1 1053 3	Y	-0-		17
07	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	169	1 10953 3	Y	9		26
08	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	240	1 13671 3	Y	-0-		26
*09	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	174	1 11685 3	Y	-0-		26
10	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	158	1 9914 3	Y	-0-		20

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 36H		RRCID -> 270814		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985			
05	5425 X	3294	-0-	-2131	-0-	52	1 3242 3	Y	-0-		61
06	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			Y	-0-		61
07	5394 X	4944	-0-	-450	-0-	75	1 4861 3	Y	7		68
08	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	117	1 6659 3	Y	-0-		68
*09	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	92	1 6159 3	Y	9	67 1	10
*10	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	89	1 5557 3	Y	-0-		-0-

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270815		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455			
05	6231 X	1501	-0-	-4730	-0-	91	1 1410 3	N	-0-		42
06	6030 X	3889	-0-	-2141	-0-	198	1 3691 3	N	-0-		42
07	6231 X	1634	-0-	-4597	-0-	107	1 1527 3	N	-0-		42
08	6231 X	484	-0-	-5747	-0-	23	1 461 3	N	-0-		42
09	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	373	1 6036 3	N	-0-		42
10	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	493	1 6346 3	N	-0-		42

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 42H		RRCID -> 270827		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	8649 X	4076	-0-	-4573	-0-	64	1	4012	3	Y	-0-	16
06	8370 X	919	-0-	-7451	-0-	13	1	906	3	Y	-0-	16
07	7378 X	6997	-0-	-381	-0-	106	1	6891	3	Y	-0-	16
08	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	118	1	6700	3	Y	-0-	16
*09	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	79	1	5339	3	Y	-0-	16
10	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	98	1	6142	3	Y	-0-	13

RETAMA RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 270828		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512				
05	7223 X	4535	-0-	-2688	-0-	178	1	4346	3	N	10	82
06	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-	11	9			N	-0-	82
07	7843 X	4530	-0-	-3313	-0-	150	1	4380	3	N	-0-	82
08	11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	481	1	10990	3	N	14	96
09	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	386	1	9104	3	N	55	151
10	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	61	9	8641	3	N	-0-	151

NEEDMORE		WELL #: 2H		RRCID -> 270831		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724				
05	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	72	1	4742	3	Y	5	32
06	8220 X	935	-0-	-7285	-0-	6	9			Y	-0-	32
07	8494 X	5551	-0-	-2943	-0-	8	1	927	3	Y	-0-	32
08	8494 X	8387	-0-	-107	-0-	61	1	5467	3	Y	21	53
09	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	23	9			Y	15	20
10	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	103	1	8267	3	Y	48	20

NEEDMORE		WELL #: 3H		RRCID -> 270875		COMPL. DATE 03/27/2015		TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345				
05	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	73	1	4827	3	Y	4	39
06	13140 X	915	-0-	-12225	-0-	4	9			Y	-0-	39
07	13578 X	5364	-0-	-8214	-0-	8	1	907	3	Y	-0-	39
08	7750 X	7315	-0-	-435	-0-	59	1	5283	3	Y	20	59
09	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	22	9			Y	17	22
10	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	90	1	7206	3	Y	54	22

NEEDMORE		WELL #: 5H		RRCID -> 270885		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978				
05	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	73	1	4827	3	Y	4	39
06	13590 X	1979	-0-	-11611	-0-	4	9			Y	-0-	39
07	14043 X	9987	-0-	-4056	-0-	8	1	907	3	Y	-0-	39
08	14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	59	1	5283	3	Y	20	59
09	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	22	9			Y	17	22
10	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	76	1	6847	3	Y	5	27

NEEDMORE		WELL #: 5H		RRCID -> 270885		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978				
05	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	103	1	8568	3	Y	-0-	27
06	13590 X	1979	-0-	-11611	-0-	103	1	8568	3	Y	-0-	27
07	14043 X	9987	-0-	-4056	-0-	103	1	8568	3	Y	-0-	27
08	14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	103	1	8568	3	Y	-0-	27
09	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	103	1	8568	3	Y	-0-	27
10	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	103	1	8568	3	Y	-0-	27

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 37H		RRCID -> 270886		COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	8494 X	4451	-0-	-4043	-0-	70	1	4381	3	Y	57
06	8220 X	693	-0-	-7527	-0-	10	1	683	3	Y	57
07	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	81	1	5288	3	Y	71
08	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	15	9				
*09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	107	1	6080	3	Y	71
*10	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	72	1	4818	3	Y	21
						74	1	4636	3	Y	7
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 39H		RRCID -> 271166		COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190		
05	6603 X	3626	-0-	-2977	-0-	57	1	3569	3	Y	13
06	6390 X	937	-0-	-5453	-0-	14	1	923	3	Y	13
07	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	73	1	4718	3	Y	13
08	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	100	1	5693	3	Y	13
09	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	72	1	4831	3	Y	-0-
						23	9				
10	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	74	1	4611	3	Y	-0-
NEEDMORE		WELL #: 6H		RRCID -> 271179		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930		
05	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	68	1	4509	3	Y	34
						4	9				
06	8370 X	1292	-0-	-7078	-0-	11	1	1281	3	Y	34
07	8649 X	5620	-0-	-3029	-0-	62	1	5532	3	Y	58
						26	9				
08	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	106	1	8490	3	Y	21
						19	9				
09	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	97	1	8751	3	Y	27
						7	9				
10	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	96	1	7957	3	Y	28
						1	9				
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 5H		RRCID -> 272120		COMPL. DATE 10/15/2014			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655		
05	9362 X	3605	-0-	-5757	-0-	142	1	3463	3	N	53
06	9060 X	3793	-0-	-5267	-0-	198	1	3595	3	N	53
07	9362 X	9031	-0-	-331	-0-	383	1	8612	3	N	86
						36	9				
08	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	454	1	9224	3	N	7
						107	9				
09	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	354	1	7964	3	N	7
10	9021 X	8569	-0-	-452	-0-	426	1	8125	3	N	23
						18	9				
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4		WELL #: 1H		RRCID -> 272355		COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650		
05	6107 X	3630	-0-	-2477	-0-	143	1	3487	3	N	14
06	5910 X	3844	-0-	-2066	-0-	201	1	3643	3	N	14
07	6107 X	5664	-0-	-443	-0-	241	1	5406	3	N	29
						17	9				
08	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	267	1	5430	3	N	77
						53	9				
09	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	225	1	5072	3	N	87
						11	9				
10	5673 X	5137	-0-	-536	-0-	255	1	4860	3	N	107
						22	9				

OWEN (OLMOS)														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
RETAMA RANCH														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
//CONT.// 100291														
WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		18910 X	16415	-0-	-2495	-0-	643	1	15656	3	N	105	22 1	177
							116	9						
06		18300 X	-0-	-0-	-18300	-0-					N	-0-		177
07		18724 X	11005	-0-	-7719	-0-	365	1	10640	3	N	-0-		177
08		18990 X	18990	-0-	-0-	-0-	795	1	18177	3	N	16		193
							18	9						
09		20655 X	20655	-0-	-0-	-0-	836	1	19701	3	N	107		300
							118	9						
10		19075 X	19075	-0-	-0-	-0-	804	1	18228	3	N	39	181 1	158
							43	9						
NEEDMORE														
WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761														
05		4216 X	1905	-0-	-2311	-0-	28	1	1877	3	N	-0-		72
06		4080 X	799	-0-	-3281	-0-	7	1	792	3	N	-0-		72
07		4216 X	2034	-0-	-2182	-0-	22	1	2012	3	N	-0-		72
08		4216 X	3936	-0-	-280	-0-	48	1	3864	3	N	22	7 1	87
							24	9						
09		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	43	1	3821	3	N	-0-		87
10		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	46	1	3827	3	N	-0-		87
REUTHINGER														
WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GEORGE NEEL														
WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890														
05		6820 X	12	-0-	-6808	-0-	12	3			N	-0-		85
06		6600 X	877	-0-	-5723	-0-	13	1	864	3	N	-0-		85
07		6820 X	3177	-0-	-3643	-0-	48	1	3129	3	N	-0-		85
08		12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	217	1	12314	3	N	-0-		85
09		8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	122	1	8226	3	N	-0-		85
10		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	125	1	7851	3	N	-0-		85
NEEDMORE														
WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085														
05		991 X	991	-0-	-0-	-0-	15	1	976	3	N	-0-		21
06		223 X	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	N	-0-		21
07		860 X	860	-0-	-0-	-0-	9	1	851	3	N	-0-		21
08		1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	21	1	1661	3	N	51	4 1	68
							56	9						
09		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	19	1	1715	3	N	22		90
							24	9						
10		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	20	1	1682	3	N	-0-		90

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 45H		RRCID -> 275521		COMPL. DATE 05/07/2014			TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	5580 X	2885	-0-	-2695	-0-	46	1	2839	3	Y	-0-	32
06	5400 X	404	-0-	-4996	-0-	6	1	398	3	Y	-0-	32
07	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	82	1	5351	3	Y	-0-	32
08	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	111	1	6334	3	Y	-0-	32
*09	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	83	1	5593	3	Y	48	32
						53	9					
10	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	85	1	5334	3	Y	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 43H		RRCID -> 275553		COMPL. DATE 10/09/2014			TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575			
05	4526 X	2364	-0-	-2162	-0-	37	1	2327	3	Y	-0-	52
06	4380 X	999	-0-	-3381	-0-	14	1	985	3	Y	-0-	52
07	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	47	1	3037	3	Y	32	84
						35	9					
08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	65	1	3689	3	Y	45	129
						50	9					
*09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	45	1	3019	3	Y	12	34
						13	9				107	1
10	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	45	1	2804	3	Y	-0-	34

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1		WELL #: 5H		RRCID -> 275607		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149			
05	9021 X	86	-0-	-8935	-0-	1	1	85	3	N	-0-	62
06	8730 X	3419	-0-	-5311	-0-	49	1	3370	3	N	-0-	62
07	11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	182	1	11780	3	N	-0-	62
08	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	178	1	10075	3	N	-0-	62
09	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	145	1	9741	3	N	-0-	62
10	10478 X	9789	-0-	-689	-0-	154	1	9635	3	N	-0-	62

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 46H		RRCID -> 275686		COMPL. DATE 07/06/2014			TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737			
05	7130 X	4634	-0-	-2496	-0-	71	1	4435	3	Y	116	164
						128	9					
06	5250 X	709	-0-	-4541	-0-	10	1	698	3	Y	1	165
						1	9					
07	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	93	1	6023	3	Y	69	46
						76	9					
08	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	127	1	7193	3	Y	-0-	46
*09	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	89	1	5991	3	Y	5	51
						6	9					
10	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	70	1	4414	3	Y	-0-	40

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 47H		RRCID -> 275884		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773			
05	3720 X	2237	-0-	-1483	-0-	35	1	2202	3	Y	-0-	33
06	3600 X	551	-0-	-3049	-0-	8	1	543	3	Y	-0-	33
07	3720 X	3371	-0-	-349	-0-	51	1	3320	3	Y	-0-	33
08	2945 X	2911	-0-	-34	-0-	50	1	2861	3	Y	-0-	33
*09	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	60	1	4040	3	Y	3	36
						3	9					
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	57	1	3549	3	Y	-0-	27

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 48H		RRCID -> 275975		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	13268 X	7702	-0-	-5566	-0-	121	1 7581	3 Y	-0-		74
06	12840 X	-0-	-0-	-12840	-0-			Y	-0-		74
07	13268 X	1768	-0-	-11500	-0-	27	1 1741	3 Y	-0-		74
08	13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	238	1 13435	3 Y	20		94
						22	9				
*09	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	176	1 11854	3 Y	-0-		94
10	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	116	1 7293	3 Y	3		73
						3	9				

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 49H		RRCID -> 275999		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800		
05	7750 X	4702	-0-	-3048	-0-	73	1 4588	3 Y	37		135
						41	9				
06	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-			Y	-0-		135
07	7750 X	1406	-0-	-6344	-0-	21	1 1385	3 Y	-0-		135
08	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	120	1 6786	3 Y	-0-		135
*09	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	92	1 6154	3 Y	16		151
						18	9				
10	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	86	1 5438	3 Y	-0-		135

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 51H		RRCID -> 276000		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860		
05	10788 X	2609	-0-	-8179	-0-	110	1 2463	3 Y	33	129 1	44
						36	9				
06	10440 X	5935	-0-	-4505	-0-	86	1 5849	3 Y	-0-		44
07	10788 X	9749	-0-	-1039	-0-	427	1 9314	3 Y	7		51
						8	9				
08	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	479	1 9392	3 Y	53	84 1	20
						58	9				
*09	9300 X	8132	-0-	-1168	-0-	398	1 7731	3 Y	3		23
						3	9				
10	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	362	1 6122	3 Y	22		-0-
						24	9				

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 50H		RRCID -> 276011		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660		
05	16027 X	3130	-0-	-12897	-0-	134	1 2996	3 Y	-0-		30
06	15510 X	508	-0-	-15002	-0-	7	1 500	3 Y	1		31
						1	9				
07	16027 X	14579	-0-	-1448	-0-	639	1 13934	3 Y	5		36
						6	9				
08	17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	840	1 16477	3 Y	47		83
						52	9				
*09	15603 X	15603	-0-	-0-	-0-	764	1 14839	3 Y	-0-		83
10	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	686	1 11590	3 Y	-0-		81

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 44H		RRCID -> 276014		COMPL. DATE 01/11/2019			TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361		
05	7378 X	4173	-0-	-3205	-0-	66	1 4107	3 Y	-0-		70
06	7140 X	356	-0-	-6784	-0-	5	1 351	3 Y	-0-		70
07	6262 X	6195	-0-	-67	-0-	94	1 6100	3 Y	1		71
						1	9				
08	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	149	1 8509	3 Y	20		91
						22	9				
*09	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	110	1 7418	3 Y	6	64 1	33
						7	9				
10	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	111	1 6987	3 Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
HACHAR		WELL #:		3H	RRCID ->	276034	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	8847	PERF.	8739 - 14703
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-						-0-
06		2400 X	971	-0-	-1429	-0-	14 1	957 3	N			-0-
07		2294 X	447	-0-	-1847	-0-	8 1	439 3	N			-0-
08		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	147 1	2207 3	N			-0-
09		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	131 1	2421 3	N			-0-
10		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	154 1	2498 3	N			-0-

ELLEN C.		WELL #:		4H	RRCID ->	276249	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	7189 - 14272
05		7967 X	7076	-0-	-891	-0-	276 1	6710 3	N	82	147 1	68
							90 9					
06		7710 X	5230	-0-	-2480	-0-	103 1	5127 3	N	-0-		68
07		7812 X	7315	-0-	-497	-0-	242 1	7063 3	N	9		77
							10 9					
08		7812 X	6193	-0-	-1619	-0-	258 1	5894 3	N	37		114
							41 9					
09		8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	358 1	8444 3	N	3	93 1	24
							3 9					
10		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	338 1	7670 3	N	58		82
							64 9					

RETAMA RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	276313	COMPL. DATE	12/30/2015	TOTAL DEPTH	6339	PERF.	6993 - 13362
05		11408 X	7015	-0-	-4393	-0-	274 1	6683 3	N	53	14 1	70
							58 9					
06		11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-			N	-0-		70
07		10261 X	8337	-0-	-1924	-0-	276 1	8061 3	N	-0-		70
08		12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	523 1	11959 3	N	14		84
							15 9					
09		10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	425 1	10016 3	N	-0-		84
10		10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	441 1	10011 3	N	40		124
							44 9					

REUTHINGER		WELL #:		8H	RRCID ->	276421	COMPL. DATE	09/30/2015	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	8972 - 14228
05		6076 X	4100	-0-	-1976	-0-	162 1	3938 3	N	-0-		-0-
06		5880 X	1347	-0-	-4533	-0-	27 1	1320 3	N	-0-		-0-
07		4867 X	1469	-0-	-3398	-0-	49 1	1420 3	N	-0-		-0-
08		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	223 1	5097 3	N	-0-		-0-
09		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	181 1	4260 3	N	-0-		-0-
10		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	190 1	4315 3	N	-0-		-0-

REUTHINGER		WELL #:		7H	RRCID ->	276487	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	8845 - 15111
05		12586 X	11277	-0-	-1309	-0-	445 1	10832 3	N	-0-		-0-
06		12180 X	2806	-0-	-9374	-0-	55 1	2751 3	N	-0-		-0-
07		11439 X	2476	-0-	-8963	-0-	82 1	2394 3	N	-0-		-0-
08		17423 X	17423	-0-	-0-	-0-	730 1	16693 3	N	-0-		-0-
09		12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	525 1	12375 3	N	-0-		-0-
10		12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	522 1	11845 3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
NEEDMORE		WELL #: 7H		RRCID -> 277172		COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	14074 X	5639	-0-	-8435	-0-	84	1	5555	3	N	-0-	118
06	11640 X	1774	-0-	-9866	-0-	16	1	1758	3	N	-0-	118
07	12028 X	2693	-0-	-9335	-0-	30	1	2663	3	N	-0-	118
08	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	168	1	13492	3	N	18	118
						20	9					
09	13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	146	1	13157	3	N	13	131
						14	9					
10	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	130	1	10834	3	N	-0-	131

NEEDMORE		WELL #: 8H		RRCID -> 277173		COMPL. DATE 12/02/2015			TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415			
05	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	89	1	5878	3	Y	5	33
						6	9					
06	8310 X	741	-0-	-7569	-0-	7	1	734	3	Y	-0-	33
07	8587 X	5939	-0-	-2648	-0-	65	1	5853	3	Y	19	52
						21	9					
08	7502 X	6803	-0-	-699	-0-	84	1	6698	3	Y	19	19
						21	9				52	
09	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	90	1	8112	3	Y	6	25
						7	9					
10	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	85	1	7044	3	Y	-0-	25

ELLEN C.		WELL #: 3H		RRCID -> 277295		COMPL. DATE 08/31/2017			TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781			
05	17236 X	13528	-0-	-3708	-0-	534	1	12994	3	N	-0-	-0-
06	16680 X	1	-0-	-16679	-0-	1	3			N	-0-	-0-
07	17174 X	3637	-0-	-13537	-0-	121	1	3516	3	N	-0-	-0-
08	17174 X	329	-0-	-16845	-0-	14	1	315	3	N	-0-	-0-
09	18968 X	18968	-0-	-0-	-0-	772	1	18196	3	N	-0-	-0-
10	28353 X	28353	-0-	-0-	-0-	1197	1	27156	3	N	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 52H		RRCID -> 277321		COMPL. DATE 01/12/2015			TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313			
05	5239 X	4144	-0-	-1095	-0-	65	1	4079	3	Y	-0-	79
06	5070 X	780	-0-	-4290	-0-	11	1	769	3	Y	-0-	79
07	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	108	1	7021	3	Y	-0-	79
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	103	1	5863	3	Y	-0-	79
*09	4020 X	2743	-0-	-1277	-0-	40	1	2703	3	Y	-0-	79
10	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	40	1	2482	3	Y	-0-	42

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 53H		RRCID -> 277322		COMPL. DATE 11/07/2014			TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306			
05	5735 X	4040	-0-	-1695	-0-	63	1	3955	3	Y	20	99
						22	9					
06	5550 X	908	-0-	-4642	-0-	13	1	895	3	Y	-0-	99
07	5735 X	4494	-0-	-1241	-0-	68	1	4426	3	Y	-0-	99
08	5084 X	3403	-0-	-1681	-0-	59	1	3344	3	Y	-0-	99
*09	3900 X	1828	-0-	-2072	-0-	26	1	1750	3	Y	47	146
						52	9					
10	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	32	1	2025	3	Y	61	198
						67	9					

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
ATLANTIC INLAND GROUP														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 100291														
WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10044 X	1932	-0-	-8112	-0-	41	1	1891	3	N	-0-			22
06	8910 X	478	-0-	-8432	-0-	7	1	470	3	N	1			23
07	9207 X	6268	-0-	-2939	-0-	1	9							
08	8525 X	4304	-0-	-4221	-0-	94	1	6137	3	N	34			57
09	6930 X	3939	-0-	-2991	-0-	37	9							
10	6262 X	4075	-0-	-2187	-0-	75	1	4229	3	N	-0-			57
						58	1	3881	3	N	-0-			57
						64	1	4011	3	N	-0-			57
NEEDMORE													WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035	
05	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	39	1	2602	3	Y	3			20
06	4200 X	1340	-0-	-2860	-0-	3	9							
07	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	12	1	1328	3	Y	-0-			20
08	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	42	1	3781	3	Y	21			41
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	23	9							
10	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	47	1	3777	3	Y	14	40	1	15
						15	9							
						41	1	3692	3	Y	2			17
						2	9							
						67	1	5601	3	Y	1			18
						1	9							
ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007	
05	10478 X	7716	-0-	-2762	-0-	121	1	7581	3	Y	13			44
06	10140 X	2395	-0-	-7745	-0-	14	9							
07	12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	35	1	2360	3	Y	-0-			44
08	15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	183	1	11890	3	Y	-0-			44
*09	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	263	1	14941	3	Y	95			139
10	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	105	9							
						172	1	11600	3	Y	33			172
						36	9							
						181	1	11330	3	Y	-0-			170
HACHAR													WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415	
05	10137 X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-			-0-
06	9810 X	7757	-0-	-2053	-0-	113	1	7644	3	N	-0-			-0-
07	14760 X	14760	-0-	-0-	-0-	276	1	14484	3	N	-0-			-0-
08	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	758	1	11353	3	N	-0-			-0-
09	14167 X	14167	-0-	-0-	-0-	725	1	13442	3	N	-0-			-0-
10	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	820	1	13318	3	N	-0-			-0-
ELLEN C.													WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898	
05	23653 X	19862	-0-	-3791	-0-	782	1	19030	3	N	45	110	1	49
06	22890 X	4895	-0-	-17995	-0-	50	9							
07	22909 X	12871	-0-	-10038	-0-	96	1	4799	3	N	-0-			49
08	22909 X	10918	-0-	-11991	-0-	427	1	12444	3	N	-0-			49
09	31607 X	31607	-0-	-0-	-0-	454	1	10389	3	N	68			117
10	24793 X	24793	-0-	-0-	-0-	75	9							
						1283	1	30243	3	N	74	88	1	103
						81	9							
						1044	1	23680	3	N	63			166
						69	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
REUTHINGER		WELL #: 9H		RRCID -> 277544		COMPL. DATE 10/11/2017			TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		10106 X	5386	-0-	-4720	-0-	212 1	5174 3	N	-0-			-0-
06		8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-			N	-0-			-0-
07		7936 X	1165	-0-	-6771	-0-	39 1	1126 3	N	-0-			-0-
08		15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	656 1	14995 3	N	-0-			-0-
09		11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	485 1	11426 3	N	-0-			-0-
10		10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	432 1	9798 3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3		WELL #: 2H		RRCID -> 277571		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125				
05		17949 X	3322	-0-	-14627	-0-	131 1	3191 3	N	-0-			92
06		17370 X	861	-0-	-16509	-0-	44 1	808 3	N	8			100
							9 9						
07		17949 X	12497	-0-	-5452	-0-	532 1	11955 3	N	9			109
							10 9						
08		24644 X	24644	-0-	-0-	-0-	1150 1	23386 3	N	98	177 1		30
							108 9						
09		17605 X	17605	-0-	-0-	-0-	749 1	16856 3	N	-0-			30
10		16326 X	16326	-0-	-0-	-0-	812 1	15478 3	N	33			63
							36 9						

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 54H		RRCID -> 277723		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681				
05		6014 X	3763	-0-	-2251	-0-	59 1	3704 3	Y	-0-			37
06		5820 X	1351	-0-	-4469	-0-	20 1	1331 3	Y	-0-			37
07		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	93 1	6012 3	Y	-0-			37
08		7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	131 1	7429 3	Y	15			52
							17 9						
*09		9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	132 1	8849 3	Y	54			106
							59 9						
10		7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	123 1	7718 3	Y	-0-			103

PUIG		WELL #: 13H		RRCID -> 277753		COMPL. DATE 02/11/2015			TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854				
05		12059 X	95	-0-	-11964	-0-	5 1	90 3	N	-0-			32
06		11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-			N	1			33
07		12059 X	1875	-0-	-10184	-0-	55 1	1820 3	N	-0-			33
08		11005 X	8894	-0-	-2111	-0-	618 1	8276 3	N	-0-			33
09		7710 X	5488	-0-	-2222	-0-	494 1	4994 3	N	-0-			33
10		8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	570 1	7440 3	N	-0-			33

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 56H		RRCID -> 277850		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007				
05		6045 X	3394	-0-	-2651	-0-	53 1	3333 3	Y	7			94
							8 9						
06		6960 X	1049	-0-	-5911	-0-	15 1	1034 3	Y	-0-			94
07		7192 X	3537	-0-	-3655	-0-	54 1	3483 3	Y	-0-			94
08		7192 X	3759	-0-	-3433	-0-	65 1	3680 3	Y	13			107
							14 9						
*09		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	59 1	3938 3	Y	-0-			107
10		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	50 1	3134 3	Y	-0-			105

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 278020		COMPL. DATE 08/23/2017			TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	16306 X	1	-0-	-16305	-0-	1 3	N	-0-		123		
06	15780 X	1614	-0-	-14166	-0-	23 1	N	1591 3	N	123		
07	27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	418 1	N	27103 3	N	123		
08	22406 X	22406	-0-	-0-	-0-	388 1	N	22018 3	N	123		
09	19279 X	19279	-0-	-0-	-0-	281 1	N	18887 3	N	224		
						111 9						
10	17893 X	17893	-0-	-0-	-0-	281 1	N	17612 3	N	224		

RETAMA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 279130		COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852			
05	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	361 1	Y	8799 3	Y	61	14 1	161
						67 9						
06	11430 X	9	-0-	-11421	-0-	9 3	Y	-0-		161		
07	11811 X	11413	-0-	-398	-0-	378 1	Y	11035 3	Y	-0-		161
08	16458 X	16458	-0-	-0-	-0-	688 1	Y	15725 3	Y	41	178 1	24
						45 9						
09	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	427 1	Y	10060 3	Y	143		167
						157 9						
10	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	320 1	Y	7259 3	Y	22		189
						24 9						

REUTHINGER		WELL #: 10H		RRCID -> 279218		COMPL. DATE 07/26/2018			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041			
05	6572 X	5689	-0-	-883	-0-	224 1	N	5465 3	N	-0-		-0-
06	6270 X	2655	-0-	-3615	-0-	52 1	N	2603 3	N	-0-		-0-
07	6479 X	1169	-0-	-5310	-0-	39 1	N	1130 3	N	-0-		-0-
08	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	403 1	N	9223 3	N	-0-		-0-
09	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	242 1	N	5699 3	N	-0-		-0-
10	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	286 1	N	6491 3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 9		RRCID -> 280786		COMPL. DATE 11/08/2018			TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462			
05	116932 X	95350	-0-	-21582	-0-	3752 1	N	91357 3	N	219	211 1	124
						241 9						
06	113160 X	954	-0-	-112206	-0-	19 1	N	935 3	N	-0-		124
07	115134 X	74126	-0-	-41008	-0-	2445 1	N	71331 3	N	318	179 1	263
						350 9						
08	119112 X	119112	-0-	-0-	-0-	4973 1	N	113703 3	N	396	537 1	122
						436 9						
09	118349 X	118349	-0-	-0-	-0-	4802 1	N	113194 3	N	321	180 1	263
						353 9						
10	117029 X	117029	-0-	-0-	-0-	4929 1	N	111799 3	N	274	361 1	176
						301 9						

RETAMA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 281491		COMPL. DATE 09/15/2016			TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591			
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	N	45 3	N	2	2 1	16
						2 9						
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-		16		
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5 1	N	154 3	N	-0-		16
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7 1	N	168 3	N	-0-		16
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	N	61 3	N	-0-		16
10	155 N	30	-0-	-125	-0-	1 1	N	29 3	N	-0-		16

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ELLEN C.		WELL #: 10H		RRCID -> 281864		COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	7843 X	5537	-0-	-2306	-0-	218	1	5317	3	2	101
06	8070 X	887	-0-	-7183	-0-	17	1	870	3	-0-	101
07	8339 X	4786	-0-	-3553	-0-	159	1	4627	3	-0-	101
08	8339 X	4405	-0-	-3934	-0-	185	1	4220	3	-0-	101
09	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	423	1	9978	3	13	114
10	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	329	1	7462	3	7	121

REUTHINGER		WELL #: 12H		RRCID -> 282255		COMPL. DATE 08/12/2017		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831			
05	6262 X	2268	-0-	-3994	-0-	89	1	2179	3	-0-	-0-
06	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					-0-	-0-
07	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					-0-	-0-
08	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	375	1	8566	3	-0-	-0-
09	3330 X	2797	-0-	-533	-0-	114	1	2683	3	-0-	-0-
10	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	210	1	4752	3	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 11H		RRCID -> 282434		COMPL. DATE 08/27/2017		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058			
05	14601 X	7488	-0-	-7113	-0-	295	1	7193	3	-0-	-0-
06	14130 X	-0-	-0-	-14130	-0-					-0-	-0-
07	15779 X	3699	-0-	-12080	-0-	123	1	3576	3	-0-	-0-
08	15779 X	11761	-0-	-4018	-0-	493	1	11268	3	-0-	-0-
09	15270 X	13586	-0-	-1684	-0-	553	1	13033	3	-0-	-0-
10	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	366	1	8306	3	-0-	-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 282458		COMPL. DATE 08/20/2017		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913			
05	13144 X	12240	-0-	-904	-0-	478	1	11639	3	112	262
06	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-	123	9				262
07	15376 X	1539	-0-	-13837	-0-	51	1	1488	3	-0-	262
08	15376 X	11385	-0-	-3991	-0-	477	1	10908	3	-0-	96
*09	11850 X	11780	-0-	-70	-0-	479	1	11301	3	166	96
10	12757 X	12757	-0-	-0-	-0-	539	1	12218	3	-0-	94

MITSUI E&P USA LLC		101155		RRCID -> 268922		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709			
CALLAGHAN A		WELL #: 1									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		RRCID -> 063312		COMPL. DATE 08/17/1975		TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A			
MATRIX LAND CO.		WELL #: 2									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
MATRIX LAND CO.		WELL #:		3	RRCID ->	065727	COMPL. DATE	12/20/1975	TOTAL DEPTH	6150	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1170 X	483	-0-	-687	-0-	27 1	456 2	Y	-0-			-0-
06	851 X	851	-0-	-0-	-0-	47 1	804 2	Y	-0-			-0-
07	552 X	552	-0-	-0-	-0-	25 1	527 2	Y	-0-			-0-
08	713 X	557	-0-	-156	-0-	23 1	534 2	Y	-0-			-0-
09	769 X	769	-0-	-0-	-0-	35 1	730 2	Y	4			4
						4 9						
10	DLQ G-10	810	-0-	810	810	40 1	770 2	Y	-0-			4

MATRIX		WELL #:		4	RRCID ->	069928	COMPL. DATE	12/24/1976	TOTAL DEPTH	6200	PERF. N/A	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATRIX LAND CO.		WELL #:		7	RRCID ->	070770	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	6125	PERF. N/A	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2	Y	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	128	-0-	128	128	6 1	122 2	Y	-0-			-0-

MATRIX LAND CO.		WELL #:		5	RRCID ->	070771	COMPL. DATE	01/22/1977	TOTAL DEPTH	6150	PERF. N/A	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	17	-0-	17	17	1 1	16 2	Y	-0-			-0-

MATRIX LAND CO.		WELL #:		10	RRCID ->	137166	COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6016 - 6033	
05	23 X	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	81 1	2010 2	N	-0-			-0-
09	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	189 1	4027 2	N	-0-			-0-
10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	197 1	3799 2	N	1			1
						1 9						

CERRITO		WELL #:		1	RRCID ->	252002	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 5824 - 5834	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	21 1	458 2	N	-0-			-0-
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	80 1	1714 2	N	3			3
						3 9						
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	65 1	1251 2	N	4			7
						4 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//				254231										
CERRITO				WELL #:	2T	RRCID ->	253344	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5606 - 5840		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CERRITO				WELL #:	3	RRCID ->	253496	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 5602 - 7562		
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	29	1	984	2	N	-0-		12
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	106	1	938	2	N	-0-		12
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	38	1	1167	2	N	-0-		12
08	3100	N	4278	-0-	1178	1178	130	1	4148	2	N	-0-		12
09	3000	N	4408	-0-	1408	2586	145	1	4252	2	N	10		22
							11	9						
10	3100	N	3885	-0-	785	3371	130	1	3755	2	N	-0-	18 1	4

MATRIX LAND CO.				WELL #:	12H	RRCID ->	256386	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	6099	PERF. 9240 - 11288		
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-			-0-
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-		-0-
07	62	X	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	18	1	492	2	Y	-0-		-0-
09	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	Y	7		7
							8	9						
10	DLQ	G-10	1638	-0-	1638	1638	81	1	1554	2	Y	3		10
							3	9						

CERRITO B				WELL #:	8H	RRCID ->	258119	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6078	PERF. 6442 - 9882		
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	525	1	2350	2	N	2		7
							2	9						
06	3000	X	2796	-0-	-204	-0-	483	1	2313	2	N	-0-		7
07	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	488	1	2318	2	N	-0-		7
08	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	538	1	2285	2	N	4		11
							4	9						
09	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	450	1	2204	2	N	-0-	11 1	-0-
10	2883	X	2865	-0-	-18	-0-	449	1	2416	2	N	-0-		-0-

CERRITO				WELL #:	5H	RRCID ->	258120	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 6090 - 10283		
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	114	1	3608	2	Y	-0-	21 1	-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	115	1	3774	2	Y	2		2
							2	9						
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	106	1	3642	2	Y	1		3
							1	9						
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	178	1	3866	2	Y	-0-		3
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	119	1	4036	2	Y	-0-		3
10	DLQ	G-10	4308	-0-	4308	4308	111	1	4193	2	Y	4		7
							4	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO B STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258367	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	6395 -	11655
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4371 X	4159	-0-	-212	-0-	715 1	3441 2	N	3	18 1		3
							3 9						
06		4320 X	4159	-0-	-161	-0-	717 1	3442 2	N	-0-			3
07		4960 X	4277	-0-	-683	-0-	735 1	3542 2	N	-0-			3
08		4960 X	4005	-0-	-955	-0-	702 1	3295 2	N	7			10
							8 9						
09		4470 X	4052	-0-	-418	-0-	680 1	3364 2	N	7			17
							8 9						
10		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	714 1	3827 2	N	1	13 1		5
							1 9						

CERRITO STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259473	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	5759	PERF.	8045 -	11195
05		3286 X	2106	-0-	-1180	-0-	64 1	2042 2	N	-0-			-0-
06		2520 X	2003	-0-	-517	-0-	59 1	1944 2	N	-0-			-0-
07		2077 X	1868	-0-	-209	-0-	53 1	1815 2	N	-0-			-0-
08		2077 X	1759	-0-	-318	-0-	77 1	1682 2	N	-0-			-0-
09		2040 X	1839	-0-	-201	-0-	52 1	1784 2	N	3			3
							3 9						
10		2108 X	2023	-0-	-85	-0-	52 1	1969 2	N	2			5
							2 9						

CERRITO		WELL #:		4	RRCID ->	260481	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7463 -	7604
05		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	36 1	1128 2	Y	-0-	1 1		-0-
06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	32 1	1049 2	Y	-0-			-0-
07		724 N	724	-0-	-0-	-0-	20 1	704 2	Y	-0-			-0-
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	58 1	1258 2	Y	11			11
							12 9						
09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	37 1	1253 2	Y	4	11 1		4
							4 9						
10	DLQ	G-10	1342	-0-	1342	1342	34 1	1302 2	Y	5			9
							6 9						

CERRITO STATE		WELL #:		10	RRCID ->	260667	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	5760 -	8848
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CERRITO A STATE UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	261875	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	10440 -	12760
05		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	105 1	3333 2	N	3	22 1		3
							3 9						
06		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	97 1	3176 2	N	-0-			3
07		3410 X	3283	-0-	-127	-0-	93 1	3190 2	N	-0-			3
08		3410 X	3152	-0-	-258	-0-	138 1	3014 2	N	-0-			3
09		3330 X	3038	-0-	-292	-0-	88 1	2950 2	N	-0-			3
10		3441 X	3137	-0-	-304	-0-	81 1	3052 2	N	4			7
							4 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
CERRITO		WELL #:		13H	RRCID ->	261879	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	6187 - 11036
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	295	1	3077	2	N	3	20
06	3570 X	2962	-0-	-608	-0-	276	1	2683	2	N	3	23
07	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	378	1	3807	2	N	2	25
08	4154 X	3963	-0-	-191	-0-	337	1	3617	2	N	8 25 1	8
09	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	341	1	3331	2	N	1 1 1	8
10	4185 X	3821	-0-	-364	-0-	367	1	3444	2	N	9 7 1	10

CERRITO B		WELL #:		14H	RRCID ->	263081	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	6086	PERF.	6460 - 11787
05	7781 X	2320	-0-	-5461	-0-	521	1	1795	2	N	4	4
06	3600 X	3093	-0-	-507	-0-	627	1	2465	2	N	1	5
07	3596 X	3336	-0-	-260	-0-	742	1	2594	2	N	-0-	5
08	3906 X	3769	-0-	-137	-0-	833	1	2936	2	N	-0-	5
09	3780 X	3712	-0-	-68	-0-	775	1	2937	2	N	-0-	5
10	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	1446	1	8815	2	N	4	9

CERRITO B		WELL #:		15H	RRCID ->	263219	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	7006 - 12585
05	9145 X	7683	-0-	-1462	-0-	1805	1	5878	2	N	-0-	-0-
06	8850 X	6790	-0-	-2060	-0-	1615	1	5175	2	N	-0-	-0-
07	9145 X	6840	-0-	-2305	-0-	1630	1	5210	2	N	-0-	-0-
08	8029 X	6714	-0-	-1315	-0-	1495	1	5219	2	N	-0-	-0-
09	7770 X	6279	-0-	-1491	-0-	1518	1	4761	2	N	-0-	-0-
10	7688 X	6098	-0-	-1590	-0-	871	1	5227	2	N	-0-	-0-

CERRITO		WELL #:		12H	RRCID ->	263607	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	6147 - 10511
05	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	595	1	5949	2	N	1	8
06	6090 X	5596	-0-	-494	-0-	567	1	5027	2	N	2	10
07	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	552	1	5760	2	N	3	13
08	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	592	1	6040	2	N	-0-	13
09	6090 X	6028	-0-	-62	-0-	559	1	5462	2	N	6 13 1	6
10	6293 X	5850	-0-	-443	-0-	559	1	5291	2	N	-0- 1 1	5

CERRITO		WELL #:		16H	RRCID ->	264573	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8442 - 12752
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-	20
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	20
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	20
08	746 X	746	-0-	-0-	-0-	33	1	711	2	N	2 19 1	3
09	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	87	1	1862	2	N	6 1 1	8
10	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	100	1	1919	2	N	6	14

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231									
MATRIX CERRITO UNIT B		WELL #:		18H	RRCID ->	266405	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	5828	PERF. 6025 - 10035
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	29 1	1027 2	N	-0-	-0-
06		878 N	878	-0-	-0-	-0-	47 1	831 2	N	-0-	-0-
07		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	34 1	1036 2	N	-0-	-0-
08		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	38 1	1205 2	N	2	2
							2 9				
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	31 1	923 2	N	5	7
							6 9				
10		1085 N	998	-0-	-87	-0-	33 1	965 2	N	-0-	6 1 1

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	266407	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	5961	PERF. 6207 - 12022
05		6386 X	3751	-0-	-2635	-0-	115 1	3636 2	N	-0-	2
06		5460 X	3355	-0-	-2105	-0-	99 1	3256 2	N	-0-	2
07		3410 X	1590	-0-	-1820	-0-	45 1	1545 2	N	-0-	-0-
08		3596 X	2723	-0-	-873	-0-	120 1	2603 2	N	-0-	-0-
09		3630 X	2438	-0-	-1192	-0-	69 1	2369 2	N	-0-	-0-
10		3751 X	2909	-0-	-842	-0-	75 1	2834 2	N	-0-	-0-

MATRIX CERRITO UNIT A		WELL #:		17H	RRCID ->	266711	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	5839	PERF. 6112 - 10093
05		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	111 1	4022 2	N	-0-	5
06		4020 X	3448	-0-	-572	-0-	109 1	3333 2	N	5	10
							6 9				
07		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	136 1	4148 2	N	3	13
							3 9				
08		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	127 1	4036 2	N	2	15
							2 9				
09		3990 X	3770	-0-	-220	-0-	124 1	3640 2	N	5	14 1 6
							6 9				
10		4154 X	3825	-0-	-329	-0-	128 1	3697 2	N	-0-	1 1 5

MATRIX CERRITO UNIT C		WELL #:		21H	RRCID ->	266712	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 8687 - 13228
05		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	50 1	1841 2	N	-0-	7
06		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	50 1	1528 2	N	-0-	7
07		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	64 1	1947 2	N	1	8
							1 9				
08		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	65 1	2054 2	N	2	10
							2 9				
09		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	59 1	1745 2	N	3	13
							3 9				
10		2015 N	1888	-0-	-127	-0-	63 1	1821 2	N	4	11 1 6
							4 9				

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	267790	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	5796	PERF. 6107 - 12683
05		5332 X	3531	-0-	-1801	-0-	108 1	3423 2	N	-0-	-0-
06		3510 X	2068	-0-	-1442	-0-	62 1	2006 2	N	-0-	-0-
07		3627 X	1895	-0-	-1732	-0-	54 1	1841 2	N	-0-	-0-
08		3534 X	2129	-0-	-1405	-0-	94 1	2035 2	N	-0-	-0-
09		3420 X	2039	-0-	-1381	-0-	60 1	1979 2	N	-0-	-0-
10		3534 X	2566	-0-	-968	-0-	66 1	2500 2	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2374 N	1688	-0-	-686	-0-	78	1	1589	2	N	19			66
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	21	9	77	1	N	19			85
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	21	9	75	1	N	16	27	1	74
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	18	9	66	1	N	4	56	1	22
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	4	9	65	1	N	33			55
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	36	9	82	1	N	11	4	1	62
						12	9							
GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160														
05	5456 X	4966	-0-	-490	-0-	232	1	4715	2	N	17			76
06	5310 X	4810	-0-	-500	-0-	19	9	224	1	N	19			95
07	5487 X	5390	-0-	-97	-0-	21	9	252	1	N	20	65	1	50
08	5363 X	5321	-0-	-42	-0-	22	9	248	1	N	17	39	1	28
09	5190 X	4976	-0-	-214	-0-	19	9	234	1	N	25			53
10	5394 X	5055	-0-	-339	-0-	28	9	241	1	N	15	10	1	58
						17	9							
GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205														
05	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	260	1	5277	2	N	21			63
06	5520 X	5397	-0-	-123	-0-	23	9	253	1	N	29			92
07	5704 X	5459	-0-	-245	-0-	32	9	255	1	N	20	42	1	70
08	5642 X	5467	-0-	-175	-0-	22	9	254	1	N	32	66	1	36
09	5460 X	5022	-0-	-438	-0-	35	9	244	1	N	20			56
10	5580 X	5154	-0-	-426	-0-	22	9	245	1	N	36	40	1	52
						40	9							
GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258														
05	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	502	1	3753	2	Y	21	31	1	46
06	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	23	9	484	1	Y	26	21	1	51
07	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	29	9	503	1	Y	35			86
08	4402 X	4203	-0-	-199	-0-	39	9	505	1	Y	17	56	1	47
09	4260 X	3994	-0-	-266	-0-	19	9	492	1	Y	22			69
10	DLQ G-10	4031	-0-	4031	4031	24	9	511	1	Y	11			80
						12	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		3441 X	3348	-0-	-93	-0-	153	1	3109	2	N	78		127
06		3360 X	3213	-0-	-147	-0-	86	9	2986	2	N	72	144 1	55
07		3472 X	3454	-0-	-18	-0-	148	1	3198	2	N	90	25 1	120
08		3472 X	3434	-0-	-38	-0-	79	9	3204	2	N	66	159 1	27
09		3360 X	3142	-0-	-218	-0-	157	1	2958	2	N	28		55
10		3441 X	3238	-0-	-203	-0-	99	9	3053	2	N	28	51 1	32
							154	1						
							31	9						
CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349														
05		8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	221	1	7912	2	N	-0-		-0-
06		7860 X	6711	-0-	-1149	-0-	212	1	6499	2	N	-0-		-0-
07		8122 X	7239	-0-	-883	-0-	229	1	7002	2	N	7		7
08		7750 X	7586	-0-	-164	-0-	8	9	7347	2	N	6		13
09		7860 X	6936	-0-	-924	-0-	232	1	6708	2	N	-0-	12 1	1
10		8122 X	7267	-0-	-855	-0-	7	9	7022	2	N	2	1 1	2
							243	1						
							2	9						
CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699														
05		9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	249	1	8968	2	N	5		13
06		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6	9	5965	2	N	-0-		13
07		8835 X	6227	-0-	-2608	-0-	196	1	6030	2	N	-0-		13
08		8835 X	6344	-0-	-2491	-0-	197	1	6147	2	N	3		16
09		8940 X	6473	-0-	-2467	-0-	194	1	6258	2	N	2	16 1	2
10		9238 X	6236	-0-	-3002	-0-	3	9	6026	2	N	1	1 1	2
							213	1						
							2	9						
							209	1						
							1	9						
CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762														
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128														
05		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	118	1	3750	2	Y	-0-		3
06		5820 X	4508	-0-	-1312	-0-	133	1	4375	2	Y	-0-		3
07		6014 X	5586	-0-	-428	-0-	158	1	5428	2	Y	-0-		3
08		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	259	1	5666	2	Y	4		7
09		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4	9	4789	2	Y	-0-		7
10	DLQ	G-10	4969	-0-	4969	4969	142	1	4841	2	Y	-0-		7
							128	1						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	4216 X	3644	-0-	-572	-0-	428	1	3203	2	Y	12	23
						13	9					
06	4080 X	3557	-0-	-523	-0-	416	1	3119	2	Y	20	33
						22	9					
07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	427	1	3171	2	Y	14	47
						15	9					
08	3596 X	3538	-0-	-58	-0-	425	1	3096	2	Y	15	25
						17	9				37	
09	3540 X	3311	-0-	-229	-0-	408	1	2885	2	Y	16	41
						18	9					
10	DLQ G-10	3238	-0-	3238	3238	410	1	2813	2	Y	14	55
						15	9					

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464												
05	4588 X	4412	-0-	-176	-0-	205	1	4159	2	N	44	84
						48	9					
06	4440 X	4257	-0-	-183	-0-	199	1	4012	2	N	42	87
						46	9				39	
07	4557 X	3866	-0-	-691	-0-	179	1	3657	2	N	27	81
						30	9				33	
08	4495 X	4455	-0-	-40	-0-	206	1	4213	2	N	33	77
						36	9				37	
09	4350 X	4332	-0-	-18	-0-	204	1	4105	2	N	21	98
						23	9					
10	4402 X	4361	-0-	-41	-0-	208	1	4133	2	N	18	34
						20	9				82	

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593												
05	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	228	1	7233	2	N	3	3
						3	9				2	
06	7650 X	6804	-0-	-846	-0-	201	1	6601	2	N	2	5
						2	9					
07	7905 X	5363	-0-	-2542	-0-	151	1	5212	2	N	-0-	5
08	7595 X	5979	-0-	-1616	-0-	262	1	5717	2	N	-0-	5
09	7350 X	2992	-0-	-4358	-0-	91	1	2899	2	N	2	7
						2	9					
10	7471 X	5078	-0-	-2393	-0-	131	1	4944	2	N	3	10
						3	9					

MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942												
05	1860 X	142	-0-	-1718	-0-	7	1	135	2	Y	-0-	-0-
06	630 X	507	-0-	-123	-0-	27	1	480	2	Y	-0-	-0-
07	248 X	18	-0-	-230	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
08	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	35	1	1069	2	Y	-0-	-0-
09	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	89	1	1862	2	Y	5	5
						6	9					
10	DLQ G-10	4235	-0-	4235	4235	209	1	4023	2	Y	3	8
						3	9					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	12121 X	11485	-0-	-636	-0-	351	1	11130	2	N	4	17
						4	9					
06	11640 X	11468	-0-	-172	-0-	338	1	11127	2	N	3	20
						3	9					
07	12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	355	1	12214	2	N	2	22
						2	9					
08	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	558	1	12166	2	N	3 22 1	3
						3	9					
09	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	327	1	11097	2	N	3 1 1	5
						3	9					
10	12586 X	11696	-0-	-890	-0-	301	1	11392	2	N	3	8
						3	9					

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147												
05	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	203	1	6446	2	N	-0- 13 1	2
						164	1	5426	2	N	-0-	2
06	7260 X	5590	-0-	-1670	-0-	185	1	6374	2	N	-0-	2
						258	1	5564	2	N	-0-	2
07	7502 X	6559	-0-	-943	-0-	181	1	6140	2	N	5	7
						6	9					
08	6820 X	5822	-0-	-998	-0-	168	1	6364	2	N	5 7 1	5
						6	9					
09	6420 X	6327	-0-	-93	-0-	168	1	6364	2	N	5 7 1	5
						6	9					
10	6634 X	6538	-0-	-96	-0-	168	1	6364	2	N	5 7 1	5
						6	9					

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410												
05	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	291	1	9217	2	N	4 11 1	7
						4	9					
06	9780 X	9250	-0-	-530	-0-	274	1	8970	2	N	5	12
						273	1	9384	2	N	-0-	12
07	10106 X	9657	-0-	-449	-0-	443	1	9664	2	N	3	15
						3	9					
08	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	261	1	8948	2	N	3 14 1	4
						3	9					
09	9420 X	9212	-0-	-208	-0-	224	1	8497	2	N	2 1 1	5
						2	9					
10	9672 X	8723	-0-	-949	-0-	224	1	8497	2	N	2 1 1	5
						2	9					

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447												
05	14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	379	1	13786	2	N	3 1 1	8
						3	9					
06	12900 X	10760	-0-	-2140	-0-	340	1	10417	2	N	3	11
						3	9					
07	13330 X	11599	-0-	-1731	-0-	367	1	11230	2	N	2	13
						2	9					
08	13330 X	12051	-0-	-1279	-0-	368	1	11669	2	N	13 14 1	12
						14	9					
09	12900 X	10763	-0-	-2137	-0-	354	1	10406	2	N	3 11 1	4
						3	9					
10	13330 X	11136	-0-	-2194	-0-	373	1	10762	2	N	1	5
						1	9					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
 CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 35H RRCID -> 284616 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5908 - 13639

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	364 1 3 9	13056 2	N	3	1 1	8
06	14520 X	11305	-0-	-3215	-0-	362 1 3 9	10940 2	N	3		11
07	15004 X	10221	-0-	-4783	-0-	324 1 2 9	9895 2	N	2		13
08	13857 X	11086	-0-	-2771	-0-	338 1 12 9	10736 2	N	11	13 1	11
09	12990 X	9542	-0-	-3448	-0-	314 1 3 9	9225 2	N	3	10 1	4
10	13423 X	9709	-0-	-3714	-0-	325 1 1 9	9383 2	N	1		5

CERRITO-THOMAS WELL #: 40H RRCID -> 288923 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6269 - 16633

05	25017 X	24499	-0-	-518	-0-	749 1 10 9	23740 2	N	9		11
06	24210 X	23088	-0-	-1122	-0-	682 1 2 9	22404 2	N	2		13
07	24893 X	24077	-0-	-816	-0-	680 1	23397 2	N	-0-	6 1	7
08	24893 X	23800	-0-	-1093	-0-	1041 1 2 9	22757 2	N	2	7 1	2
09	23910 X	20711	-0-	-3199	-0-	600 1 3 9	20108 2	N	3		5
10	24490 X	20983	-0-	-3507	-0-	540 1 4 9	20439 2	N	4	6 1	3

CERRITO STATE A WELL #: 42H RRCID -> 288924 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6166 - 16107

05	23583 X	23583	-0-	-0-	-0-	721 1 15 9	22847 2	N	14		17
06	25050 X	22152	-0-	-2898	-0-	654 1 13 9	21485 2	N	12		29
07	25885 X	22598	-0-	-3287	-0-	638 1 1 9	21959 2	N	1	13 1	17
08	25017 X	22967	-0-	-2050	-0-	1007 1 2 9	21958 2	N	2	16 1	3
09	23340 X	20599	-0-	-2741	-0-	596 1	20003 2	N	-0-		3
10	23591 X	20662	-0-	-2929	-0-	532 1 3 9	20127 2	N	3	4 1	2

CERRITO-THOMAS WELL #: 39H RRCID -> 288927 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6166 - 16877

05	25947 X	19884	-0-	-6063	-0-	608 1 8 9	19268 2	N	7		9
06	25110 X	18166	-0-	-6944	-0-	536 1 2 9	17628 2	N	2		11
07	20553 X	19640	-0-	-913	-0-	555 1	19085 2	N	-0-	5 1	6
08	20280 X	20280	-0-	-0-	-0-	890 1 2 9	19388 2	N	2	6 1	2
09	19350 X	18055	-0-	-1295	-0-	522 1 2 9	17531 2	N	2		4
10	19871 X	18484	-0-	-1387	-0-	476 1 3 9	18005 2	N	3	5 1	2

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231													
CERRITO-THOMAS		WELL #:		38H	RRCID ->	288930	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	6043	PERF.	6403 - 17049			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	47926 X	35050	-0-	-12876	-0-	1072	1	33963	2	N	14				17
06	46380 X	31122	-0-	-15258	-0-	159	1	30201	2	N	2				19
07	44919 X	30796	-0-	-14123	-0-	869	1	29926	2	N	1	9	1		11
08	42005 X	29575	-0-	-12430	-0-	1294	1	28278	2	N	3	11	1		3
09	36870 X	26017	-0-	-10853	-0-	751	1	25263	2	N	3				6
10	35061 X	26253	-0-	-8808	-0-	675	1	25572	2	N	5	8	1		3

CERRITO STATE B		WELL #:		44H	RRCID ->	289141	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	6454 - 16405			
05	16752 X	16752	-0-	-0-	-0-	512	1	16232	2	N	7				9
06	18240 X	15713	-0-	-2527	-0-	464	1	15240	2	N	8				17
07	18848 X	16406	-0-	-2442	-0-	463	1	15942	2	N	1	8	1		10
08	17050 X	16890	-0-	-160	-0-	741	1	16149	2	N	-0-	10	1		-0-
09	16470 X	15108	-0-	-1362	-0-	437	1	14671	2	N	-0-				-0-
10	16740 X	15302	-0-	-1438	-0-	394	1	14908	2	N	-0-				-0-

CERRITO STATE A		WELL #:		41H	RRCID ->	289143	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	6159	PERF.	6358 - 16049			
05	27187 X	22905	-0-	-4282	-0-	700	1	22190	2	N	14				17
06	26310 X	21768	-0-	-4542	-0-	642	1	21114	2	N	11				28
07	23374 X	22561	-0-	-813	-0-	637	1	21923	2	N	1	13	1		16
08	23329 X	23329	-0-	-0-	-0-	1024	1	22303	2	N	2	15	1		3
09	22290 X	20777	-0-	-1513	-0-	602	1	20175	2	N	-0-				3
10	22909 X	20722	-0-	-2187	-0-	533	1	20186	2	N	3	4	1		2

CERRITO STATE B		WELL #:		45H	RRCID ->	289153	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	6211	PERF.	6166 - 16107			
05	24738 X	22579	-0-	-2159	-0-	691	1	21879	2	N	8				12
06	23940 X	21383	-0-	-2557	-0-	631	1	20739	2	N	12				24
07	24118 X	21916	-0-	-2202	-0-	619	1	21296	2	N	1	11	1		14
08	23715 X	22107	-0-	-1608	-0-	969	1	21138	2	N	-0-	13	1		1
09	22320 X	20204	-0-	-2116	-0-	583	1	19621	2	N	-0-				1
10	22568 X	20362	-0-	-2206	-0-	524	1	19838	2	N	-0-				1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO STATE A WELL #: 43H RRCID -> 289360 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 6705 - 16214														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	24831 X	21817	-0-	-3014	-0-	667	1	21139	2	N	10			16
06	24000 X	20565	-0-	-3435	-0-	607	1	19946	2	N	11			27
07	23498 X	21122	-0-	-2376	-0-	596	1	20526	2	N	-0-	12	1	15
08	22785 X	21842	-0-	-943	-0-	959	1	20881	2	N	2	14	1	3
09	21420 X	19429	-0-	-1991	-0-	561	1	18868	2	N	-0-			3
10	21824 X	19332	-0-	-2492	-0-	497	1	18832	2	N	3	4	1	2

CERRITO STATE B WELL #: 46H RRCID -> 289560 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6339 - 12871														
05	18011 X	16293	-0-	-1718	-0-	498	1	15787	2	N	7			9
06	17430 X	15424	-0-	-2006	-0-	456	1	14959	2	N	8			17
07	17205 X	15827	-0-	-1378	-0-	447	1	15379	2	N	1	8	1	10
08	16647 X	16165	-0-	-482	-0-	709	1	15456	2	N	-0-	10	1	-0-
09	15840 X	14912	-0-	-928	-0-	430	1	14482	2	N	-0-			-0-
10	16306 X	15232	-0-	-1074	-0-	392	1	14840	2	N	-0-			-0-

CERRITO MATRIX E WELL #: 48H RRCID -> 290635 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6467 - 13678														
05	28899 X	28899	-0-	-0-	-0-	1577	1	27290	2	N	29	43	1	19
06	30450 X	19316	-0-	-11134	-0-	1054	1	18244	2	N	16	25	1	10
07	31465 X	27898	-0-	-3567	-0-	1270	1	26621	2	N	6	6	1	10
08	30225 X	19247	-0-	-10978	-0-	858	1	18377	2	N	11	8	1	13
09	28110 X	23456	-0-	-4654	-0-	1050	1	22398	2	N	7	9	1	11
10	28892 X	21890	-0-	-7002	-0-	1081	1	20791	2	N	16	11	1	16

CERRITO MATRIX E WELL #: 49H RRCID -> 290646 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6983 - 13385														
05	30070 X	18724	-0-	-11346	-0-	1015	1	17687	2	N	20	31	1	12
06	38490 X	12071	-0-	-26419	-0-	622	1	11437	2	N	11	18	1	5
07	39773 X	13604	-0-	-26169	-0-	620	1	12981	2	N	3	4	1	4
08	34906 X	7048	-0-	-27858	-0-	329	1	6715	2	N	4	4	1	4
09	19740 X	13997	-0-	-5743	-0-	627	1	13364	2	N	5	3	1	6
10	18724 X	12227	-0-	-6497	-0-	603	1	11614	2	N	9	6	1	9

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231												
CERRITO MATRIX E		WELL #:		47H	RRCID ->	290670	COMPL. DATE	12/25/2020	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	6886 - 14115		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
05	25732 X	25732	-0-	-0-	-0-	1400 1	24303 2	N	26	38 1	17			
06	29070 X	17761	-0-	-11309	-0-	956 1	16790 2	N	14	22 1	9			
07	30039 X	25468	-0-	-4571	-0-	1157 1	24305 2	N	5	5 1	9			
08	27218 X	15555	-0-	-11663	-0-	701 1	14844 2	N	9	8 1	10			
09	25260 X	19655	-0-	-5605	-0-	880 1	18768 2	N	6	7 1	9			
10	25730 X	18197	-0-	-7533	-0-	898 1	17285 2	N	13	9 1	13			

CERRITO SOUTH		WELL #:		54H	RRCID ->	291683	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	6916 - 17686		
05	74183 X	71937	-0-	-2246	-0-	966 1	70948 2	N	21	22 1	33			
06	90390 X	65992	-0-	-24398	-0-	918 1	65062 2	N	11	21 1	23			
07	93403 X	63534	-0-	-29869	-0-	947 1	62576 2	N	10	18 1	15			
08	82150 X	60646	-0-	-21504	-0-	936 1	59695 2	N	14	15 1	14			
09	73470 X	55723	-0-	-17747	-0-	903 1	54807 2	N	12	11 1	15			
10	71951 X	52717	-0-	-19234	-0-	920 1	51787 2	N	9	12 1	12			

CERRITO SOUTH		WELL #:		52H	RRCID ->	291724	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL DEPTH	6251	PERF.	6636 - 16000		
05	67567 X	67567	-0-	-0-	-0-	908 1	66637 2	N	20	20 1	31			
06	79020 X	62438	-0-	-16582	-0-	869 1	61558 2	N	10	19 1	22			
07	81654 X	60535	-0-	-21119	-0-	902 1	59623 2	N	9	17 1	14			
08	76756 X	57822	-0-	-18934	-0-	893 1	56914 2	N	14	14 1	14			
09	68490 X	53246	-0-	-15244	-0-	863 1	52372 2	N	10	10 1	14			
10	67580 X	50588	-0-	-16992	-0-	883 1	49695 2	N	9	12 1	11			

CERRITO SOUTH		WELL #:		53H	RRCID ->	291725	COMPL. DATE	10/14/2021	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6616 - 14930		
05	48701 X	46717	-0-	-1984	-0-	628 1	46075 2	N	13	14 1	21			
06	59280 X	42822	-0-	-16458	-0-	596 1	42218 2	N	7	13 1	15			
07	61256 X	41164	-0-	-20092	-0-	613 1	40544 2	N	6	11 1	10			
08	53599 X	38907	-0-	-14692	-0-	601 1	38296 2	N	9	10 1	9			
09	47820 X	35526	-0-	-12294	-0-	575 1	34943 2	N	7	7 1	9			
10	46717 X	33260	-0-	-13457	-0-	581 1	32671 2	N	7	8 1	8			

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO MATRIX H WELL #: 60H RRCID -> 294435 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6322 - 12924														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	0 W	36215	-0-	36215	690076	1986	1	34216	2	N	12	14	1	9
06	0 W	28560	-0-	28560	718636	1465	1	27089	2	N	5	5	1	9
07	0 W	14660	-0-	14660	733296	665	1	13995	2	N	-0-	7	1	2
08	0 W	25206	-0-	25206	758502	1024	1	24181	2	N	1			3
09	0 W	43999	-0-	43999	802501	1969	1	42029	2	N	1			4
10	0 W	39885	-0-	39885	842386	1971	1	37906	2	N	7	2	1	9

CERRITO MATRIX H WELL #: 61H RRCID -> 294436 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6950 - 13771														
05	0 W	54768	-0-	54768	909601	3008	1	51739	2	N	19	20	1	14
06	0 W	46388	-0-	46388	955989	2380	1	44000	2	N	7	7	1	14
07	0 W	42160	-0-	42160	998149	1931	1	40228	2	N	1	11	1	4
08	0 W	34491	-0-	34491	1032640	1540	1	32950	2	N	1			5
09	0 W	46302	-0-	46302	1078942	2073	1	44228	2	N	1			6
10	0 W	42037	-0-	42037	1120979	2077	1	39952	2	N	7	4	1	-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460 WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697														
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	61	1	811	3	N	-0-			-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	61	1	812	3	N	-0-			-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	47	1	794	3	N	-0-			-0-
08	868 N	789	-0-	-79	-0-	46	1	743	3	N	-0-			-0-
09	870 N	856	-0-	-14	-0-	52	1	804	3	N	-0-			-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	55	1	866	3	N	-0-			-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728														
05	1147 N	641	-0-	-506	-0-	44	1	597	3	N	-0-			-0-
06	900 N	404	-0-	-496	-0-	29	1	375	3	N	-0-			-0-
07	620 N	265	-0-	-355	-0-	14	1	251	3	N	-0-			-0-
08	651 N	145	-0-	-506	-0-	8	1	137	3	N	-0-			-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	633	3	N	-0-			-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	56	1	878	3	N	-0-			-0-

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 2		RRCID -> 247848		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	801 N	407	-0-	-394	-0-	38	1	369	3	Y	-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	3	Y	-0-
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	33	1	312	3	Y	-0-
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	13	1	340	3	Y	-0-
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	6	1	302	3	Y	-0-
10	341 N	150	-0-	-191	-0-	6	1	144	3	Y	-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 1		RRCID -> 248719		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642		
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	174	1	1691	3	N	-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	90	1	1260	3	N	-0-
07	1674 N	775	-0-	-899	-0-	73	1	702	3	N	-0-
08	1674 N	723	-0-	-951	-0-	26	1	697	3	N	-0-
09	1350 N	900	-0-	-450	-0-	20	1	880	3	N	-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	36	1	894	3	N	-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 3		RRCID -> 248936		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669		
05	1257 N	639	-0-	-618	-0-	60	1	579	3	Y	-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	41	1	572	3	Y	-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	58	1	555	3	Y	-0-
08	589 N	563	-0-	-26	-0-	21	1	542	3	Y	-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	14	1	596	3	Y	-0-
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	23	1	585	3	Y	-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 5H		RRCID -> 260331		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814		
05	3255 X	1912	-0-	-1343	-0-	179	1	1733	3	N	-0-
06	3150 X	1786	-0-	-1364	-0-	119	1	1667	3	N	-0-
07	3255 X	2712	-0-	-543	-0-	256	1	2456	3	N	-0-
08	3255 X	1801	-0-	-1454	-0-	67	1	1734	3	N	-0-
09	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	44	1	1960	3	N	-0-
10	2697 X	1786	-0-	-911	-0-	68	1	1718	3	N	-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 6H		RRCID -> 269499		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275		
05	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	239	1	2316	3	N	-0-
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	167	1	2333	3	N	-0-
07	2542 N	1543	-0-	-999	-0-	145	1	1398	3	N	-0-
08	2542 N	1697	-0-	-845	-0-	63	1	1634	3	N	-0-
09	2490 N	1036	-0-	-1454	-0-	23	1	1013	3	N	-0-
10	1550 N	1124	-0-	-426	-0-	44	1	1080	3	N	-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 7H		RRCID -> 269500		COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763		
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	138	1	1343	3	N	-0-
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	105	1	1471	3	N	-0-
07	1488 N	1266	-0-	-222	-0-	119	1	1147	3	N	-0-
08	1488 N	1036	-0-	-452	-0-	39	1	997	3	N	-0-
09	1590 N	1350	-0-	-240	-0-	29	1	1321	3	N	-0-
10	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	48	1	1192	3	N	-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 8H		RRCID -> 269947		COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014		
05	5797 X	5759	-0-	-38	-0-	539	1	5220	3	N	-0-
06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	267	1	3729	3	N	-0-
07	5766 X	5161	-0-	-605	-0-	486	1	4675	3	N	-0-
08	5766 X	5331	-0-	-435	-0-	197	1	5134	3	N	-0-
09	5580 X	5460	-0-	-120	-0-	119	1	5341	3	N	-0-
10	5766 X	5270	-0-	-496	-0-	203	1	5067	3	N	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	8	1	47	3	N	-0-		-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A													
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	87	1	225	3	Y	-0-		-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	3	Y	-0-		-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	33	1	152	3	Y	-0-		-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	35	1	107	3	Y	-0-		-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	49	1	109	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A													
05	T. A.	225	-0-	225	471	86	1	139	3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	99	-0-	99	570	37	1	62	3	Y	-0-		-0-
07	570 X	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A													
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	54	1	229	3	Y	-0-		-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	73	1	177	3	Y	-0-		-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	78	1	116	3	Y	-0-		-0-
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	34	1	103	3	Y	-0-		-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	64	1	101	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A													
05	372 N	272	-0-	-100	-0-	76	1	196	3	Y	-0-		-0-
06	360 N	316	-0-	-44	-0-	37	1	279	3	Y	-0-		-0-
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	63	1	297	3	Y	-0-		-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	199	1	599	3	Y	-0-		-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	259	1	573	3	Y	-0-		-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A													
05	341 N	254	-0-	-87	-0-	71	1	183	3	Y	-0-		-0-
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	31	1	236	3	Y	-0-		-0-
07	341 N	274	-0-	-67	-0-	48	1	226	3	Y	-0-		-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	71	1	215	3	Y	-0-		-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	90	1	201	3	Y	-0-		-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A													
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	280	1	722	3	Y	-0-		-0-
06	1020 N	949	-0-	-71	-0-	111	1	838	3	Y	-0-		-0-
07	1023 N	969	-0-	-54	-0-	170	1	799	3	Y	-0-		-0-
08	992 N	917	-0-	-75	-0-	229	1	688	3	Y	-0-		-0-
09	960 N	926	-0-	-34	-0-	288	1	638	3	Y	-0-		-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
WM JAMES TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 053169		COMPL. DATE 07/28/1972		TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	589 N	428	-0-	-161	-0-	164 1	264 3	Y	-0-
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	178 1	297 3	Y	-0-
07	465 N	414	-0-	-51	-0-	83 1	331 3	Y	-0-
08	434 N	221	-0-	-213	-0-	221 3		Y	-0-
09	480 N	200	-0-	-280	-0-	200 3		Y	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT

OWEN, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 053339		COMPL. DATE 08/07/1972		TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A	
05	1085 N	928	-0-	-157	-0-	22 1	906 3	Y	-0-
06	1050 N	765	-0-	-285	-0-	162 1	603 3	Y	-0-
07	1085 N	797	-0-	-288	-0-	119 1	678 3	Y	-0-
08	930 N	777	-0-	-153	-0-	220 1	557 3	Y	-0-
09	780 N	761	-0-	-19	-0-	137 1	624 3	Y	-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT

OWEN, E.A.		WELL #: 1		RRCID -> 053345		COMPL. DATE 08/15/1972		TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	59 1	217 3	N	-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 3	N	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	9 3	N	-0-
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	2 1	10 3	N	-0-
10	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT

JONES		WELL #: 4		RRCID -> 053396		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A	
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31 1	128 3	Y	-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	38 1	93 3	Y	-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	67 1	98 3	Y	-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	42 1	124 3	Y	-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	66 1	105 3	Y	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: S 4		RRCID -> 053509		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117	
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	19 1	80 3	Y	-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	18 1	77 3	Y	-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	17 1	70 3	Y	-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	16 1	64 3	Y	-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	14 1	57 3	Y	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT

OWEN, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 053516		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A	
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	10 1	438 3	Y	-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	98 1	361 3	Y	-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	69 1	396 3	Y	-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	131 1	331 3	Y	-0-
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	80 1	368 3	Y	-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 054179		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A	
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	46 1	343 3	N	-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	44 1	370 3	N	-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	67 1	373 3	N	-0-
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	35 1	336 3	N	-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	45 1	350 3	N	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RETTIG		WELL #: 1		RRCID -> 054218		COMPL. DATE 11/17/1972		TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	86 1	101 3	Y	-0-	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	29 1	151 3	Y	-0-	-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	31 1	162 3	Y	-0-	-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22 1	164 3	Y	-0-	-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	20 1	161 3	Y	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 1		RRCID -> 054321		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: A 5		RRCID -> 054541		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A		
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	37 1	94 3	Y	-0-	-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	22 1	167 3	Y	-0-	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	16 1	77 3	Y	-0-	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	32 1	97 3	Y	-0-	-0-
09	150 N	64	-0-	-86	-0-	20 1	44 3	Y	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 054805		COMPL. DATE 01/08/1973		TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A		
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	30 1	227 3	N	-0-	-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	23 1	193 3	N	-0-	-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	35 1	195 3	N	-0-	-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25 1	245 3	N	-0-	-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	24 1	192 3	N	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

OWENS 2		WELL #: 1		RRCID -> 055105		COMPL. DATE 02/07/1973		TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A		
05	403 N	52	-0-	-351	-0-	24 1	28 3	Y	-0-	-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	80 1	420 3	Y	-0-	-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	62 1	321 3	Y	-0-	-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	35 1	256 3	Y	-0-	-0-
09	390 N	241	-0-	-149	-0-	27 1	214 3	Y	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 055107		COMPL. DATE 01/19/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
05	434 N	370	-0-	-64	-0-	32 1	338 3	N	-0-	-0-
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	89 1	276 3	N	-0-	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	95 1	279 3	N	-0-	-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	77 1	317 3	N	-0-	-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	127 1	362 3	N	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 055296		COMPL. DATE 03/07/1973		TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A														
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-			-0-
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-			-0-
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A														
05	1240 N	936	-0-	-304	-0-	358	1	578	3	Y	-0-			-0-
06	1200 N	1097	-0-	-103	-0-	411	1	686	3	Y	-0-			-0-
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	227	1	910	3	Y	-0-			-0-
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-			-0-
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-			-0-
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCOOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A														
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	5	1	90	3	Y	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	12	1	70	3	Y	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	11	1	30	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A														
05	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	N	-0-			-0-
07	186 N	70	-0-	-116	-0-	7	1	63	3	N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A														
05	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-			-0-
06	423 X	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	3	Y	-0-			-0-
07	310 X	228	-0-	-82	-0-	22	1	206	3	Y	-0-			-0-
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286														
05	868 N	407	-0-	-461	-0-	407	3			Y	-0-			-0-
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	16	1	191	3	Y	-0-			-0-
07	899 N	188	-0-	-711	-0-	18	1	170	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
PUIG, LUIS F.		WELL #: 6		RRCID -> 061610		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 5		RRCID -> 061717		COMPL. DATE 04/29/1974		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A								
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 062015		COMPL. DATE 04/30/1975		TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A								
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	121	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	91	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	135	-0-	-144	-0-	27	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 062275		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A								
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N.D. ESTATE		WELL #: 1553		RRCID -> 062278		COMPL. DATE 08/29/1973		TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 3		RRCID -> 062462		COMPL. DATE 04/12/1974		TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A								
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 2		RRCID -> 063541		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
CARPENTER, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 065437		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	58 1	527 3	N	-0-	-0-
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	78 1	484 3	N	-0-	-0-
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	41 1	524 3	N	-0-	-0-
08	589 N	570	-0-	-19	-0-	48 1	522 3	N	-0-	-0-
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	53 1	477 3	N	-0-	-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 066414		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 066491		COMPL. DATE 12/05/1975		TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 066492		COMPL. DATE 11/08/1975		TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	364	-0-	364	1204	364 3		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	214	-0-	214	1418	214 3		N	-0-	-0-
07	1510 X	92	-0-	-1418	-0-	4 1	88 3	N	-0-	-0-
08	372 N	10	-0-	-362	-0-	10 1		N	-0-	-0-
09	210 N	5	-0-	-205	-0-	5 1		N	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

HACHAR, N. D. ESTATE		WELL #: 1 D		RRCID -> 066622		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: D 1		RRCID -> 067650		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A		
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 1	7 3	Y	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 3	Y	-0-	-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	9 1	15 3	Y	-0-	-0-
10	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT	-0-

GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 069202		COMPL. DATE 11/07/1976		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A		
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	192 1	1749 3	N	-0-	-0-
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	258 1	1590 3	N	-0-	-0-
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	144 1	1823 3	N	-0-	-0-
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	166 1	1797 3	N	-0-	-0-
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	186 1	1686 3	N	-0-	-0-
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	98 1	255 3	Y	-0-		-0-
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	37 1	280 3	Y	-0-		-0-
07		310 N	287	-0-	-23	-0-	51 1	236 3	Y	-0-		-0-
08		341 N	214	-0-	-127	-0-	53 1	161 3	Y	-0-		-0-
09		330 N	265	-0-	-65	-0-	82 1	183 3	Y	-0-		-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A												
05		546 N	546	-0-	-0-	-0-	54 1	492 3	N	-0-		-0-
06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	74 1	459 3	N	-0-		-0-
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	39 1	490 3	N	-0-		-0-
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	45 1	485 3	N	-0-		-0-
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	50 1	456 3	N	-0-		-0-
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A												
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	N	-0-		12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		12
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	N	-0-		12
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A												
05		217 N	179	-0-	-38	-0-	34 1	145 3	Y	-0-		6
06		210 N	172	-0-	-38	-0-	34 1	138 3	Y	-0-		6
07		217 N	193	-0-	-24	-0-	43 1	150 3	Y	-0-		6
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	39 1	153 3	Y	-0-		6
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	36 1	163 3	Y	-0-		6
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		6

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A												
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105501		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	12 1	848 3	Y	-0-	-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	5 1	749 3	Y	-0-	-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	14 1	828 3	Y	-0-	-0-
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		Y	-0-	-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		Y	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17T		RRCID -> 115078		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083		
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	37 1	384 3	N	-0-	-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	93 1	287 3	N	-0-	-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	99 1	292 3	N	-0-	-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	81 1	331 3	N	-0-	-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	90 1	258 3	N	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 115215		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270		
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	252 1	1062 3	N	-0-	-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	387 1	935 3	N	-0-	-0-
07	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	473 1	699 3	N	-0-	-0-
08	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	293 1	867 3	N	-0-	-0-
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	533 1	841 3	N	-0-	-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	2 1	7 3	N	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	N	-0-	-0-
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250		
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	41 1	171 3	Y	-0-	-0-
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	56 1	134 3	Y	-0-	-0-
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	69 1	102 3	Y	-0-	-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	53 1	156 3	Y	-0-	-0-
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	59 1	94 3	Y	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22K		RRCID -> 117054		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293		
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	38 1	735 3	N	-0-	-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	69 1	643 3	N	-0-	-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	80 1	478 3	N	-0-	-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	63 1	588 3	N	-0-	-0-
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	390 1	1062 3	N	-0-	-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG		WELL #: 3		RRCID -> 117609		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160		
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	20 1	388 3	N	-0-	-0-	-0-
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	37 1	344 3	N	-0-	-0-	-0-
07		397 N	397	-0-	-0-	-0-	57 1	340 3	N	-0-	-0-	-0-
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	38 1	350 3	N	-0-	-0-	-0-
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	110 1	298 3	N	-0-	-0-	-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911												
05		248 N	138	-0-	-110	-0-	24 1	114 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		210 N	198	-0-	-12	-0-	40 1	158 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	49 1	154 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	39 1	125 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		210 N	48	-0-	-162	-0-	8 1	40 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980												
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	112 1	522 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	120 1	471 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	130 1	406 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		482 N	482	-0-	-0-	-0-	115 1	367 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		450 N	396	-0-	-54	-0-	64 1	332 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861												
05		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	419 1	3811 3	Y	-0-	-0-	15
06		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	529 1	3266 3	Y	-0-	-0-	15
07		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	264 1	3350 3	Y	7	-0-	22
08		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	309 1	3349 3	Y	1	-0-	23
09		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	334 1	3026 3	Y	-0-	23 1	-0-
10		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT		-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826												
05		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	444 1	4041 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	568 1	3510 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	295 1	3741 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	331 1	3587 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	359 1	3252 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			Y	NO RPT		-0-

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 3	N	-0-	-0-	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 131975		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1116 N	901	-0-	-215	-0-	251 1	650 3	Y	-0-	-0-
06	1170 N	1017	-0-	-153	-0-	119 1	898 3	Y	-0-	-0-
07	1085 N	844	-0-	-241	-0-	148 1	696 3	Y	-0-	-0-
08	899 N	866	-0-	-33	-0-	216 1	650 3	Y	-0-	-0-
09	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	315 1	697 3	Y	-0-	-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT	-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 7D		RRCID -> 139592		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086		
05	868 N	663	-0-	-205	-0-	65 1	598 3	N	-0-	-0-
06	990 N	487	-0-	-503	-0-	68 1	419 3	N	-0-	-0-
07	1054 N	403	-0-	-651	-0-	29 1	374 3	N	-0-	-0-
08	651 N	575	-0-	-76	-0-	49 1	526 3	N	-0-	-0-
09	480 N	265	-0-	-215	-0-	26 1	239 3	N	-0-	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-

LAUREL, F.D.		WELL #: 1		RRCID -> 140808		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	5	-0-	5	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5		Y	NO RPT	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 8		RRCID -> 143892		COMPL. DATE 02/21/1993		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PUIG, L.F.		WELL #: 9		RRCID -> 144853		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183		
05	558 N	291	-0-	-267	-0-	291 3		Y	-0-	-0-
06	120 N	13	-0-	-107	-0-	1 1	12 3	Y	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 147158		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242		
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	80 1	336 3	Y	-0-	-0-
06	420 N	356	-0-	-64	-0-	104 1	252 3	Y	-0-	-0-
07	434 N	367	-0-	-67	-0-	148 1	219 3	Y	-0-	-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	101 1	299 3	Y	-0-	-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	153 1	240 3	Y	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-

PUIG, A.E. / STATE		WELL #: 19		RRCID -> 148449		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199		
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID -> 150429		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414	
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	Y	-0-	-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20 1 228 3	Y	-0-	-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		Y	-0-	-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		Y	-0-	-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189	
05	403 N	210	-0-	-193	-0-	40 1 170 3	Y	-0-	-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		Y	-0-	-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		Y	-0-	-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	152 1 451 3	Y	-0-	-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	164 1 258 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: B 5		RRCID -> 151439		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CHAMBERLAIN/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 151578		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		173 N	173	-0-	-0-		173 3	Y	-0-		-0-
06		61 N	61	-0-	-0-		5 1	Y	-0-		-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217			Y	-0-		-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186			Y	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60			Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PUIG, L.F.		WELL #: 14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146			
05		837 N	832	-0-	-5		832 3	Y	-0-		-0-
06		360 N	308	-0-	-52		24 1	Y	-0-		-0-
07		837 N	462	-0-	-375		45 1	Y	-0-		-0-
08		837 N	-0-	-0-	-837			Y	-0-		-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300			Y	-0-		-0-
10		465 N	NO RPT	-0-	-465			Y	NO RPT		-0-

LAUREL, F.D.		WELL #: 2		RRCID -> 153272		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982			
05		1780 X	1780	-0-	-0-		526 1	Y	-0-		7
06		2016 X	2016	-0-	-0-		553 1	Y	6		13
07		2021 X	2021	-0-	-0-		7 9	Y	7		20
08		1736 X	1633	-0-	-103		8 9	Y	-0-		20
09		1680 X	1424	-0-	-256		185 1	Y	-0-		20
10		1736 N	NO RPT	-0-	-1736		23 1	Y	NO RPT		20

CERRITO LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 153281		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087			
05		494 N	494	-0-	-0-		49 1	N	-0-		39
06		409 N	409	-0-	-0-		57 1	N	-0-		39
07		403 N	373	-0-	-30		27 1	N	-0-		39
08		403 N	397	-0-	-6		34 1	N	-0-		39
09		441 N	441	-0-	-0-		44 1	N	-0-		39
10		372 N	NO RPT	-0-	-372			N	NO RPT		39

SAM ROMAN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 155344		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987			
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CERRITO LAND COMPANY		WELL #: 12 D		RRCID -> 157631		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175			
05		207 N	207	-0-	-0-		20 1	N	-0-		-0-
06		335 N	335	-0-	-0-		47 1	N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-
08		217 N	194	-0-	-23		16 1	N	-0-		-0-
09		330 N	62	-0-	-268		6 1	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		403 N	401	-0-	-2	-0-	40 1	361 3	Y		-0-			-0-
06		390 N	357	-0-	-33	-0-	50 1	307 3	Y		-0-			-0-
07		403 N	348	-0-	-55	-0-	25 1	323 3	Y		-0-			-0-
08		403 N	345	-0-	-58	-0-	29 1	316 3	Y		-0-			-0-
09		360 N	328	-0-	-32	-0-	33 1	295 3	Y		-0-			-0-
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT				-0-

SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891														
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y		-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	3 1	16 3	Y		-0-			-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 3	Y		-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y		-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 3	Y		-0-			-0-
10		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400														
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3	Y		-0-			-0-
06		210 N	139	-0-	-71	-0-	13 1	126 3	Y		-0-			-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	25 1	152 3	Y		-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	15 1	145 3	Y		-0-			-0-
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	38 1	104 3	Y		-0-			-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113														
05		93 N	44	-0-	-49	-0-	4 1	40 3	N		-0-			-0-
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	48 1	146 3	N		-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	48 1	140 3	N		-0-			-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	24 1	101 3	N		-0-			-0-
09		180 N	135	-0-	-45	-0-	35 1	100 3	N		-0-			-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091														
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 1		N		-0-			-0-
06		60 N	9	-0-	-51	-0-	2 1	7 3	N		-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 3	N		-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N		-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	8 1	22 3	N		-0-			-0-
10		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352														
05		248 N	176	-0-	-72	-0-	9 1	167 3	Y		-0-			-0-
06		210 N	197	-0-	-13	-0-	19 1	178 3	Y		-0-			-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	29 1	172 3	Y		-0-			-0-
08		186 N	157	-0-	-29	-0-	15 1	142 3	Y		-0-			-0-
09		210 N	129	-0-	-81	-0-	35 1	94 3	Y		-0-			-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT				-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333														
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	48 1	435 3	N		-0-			-0-
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	70 1	431 3	N		-0-			-0-
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	36 1	455 3	N		-0-			-0-
08		496 N	347	-0-	-149	-0-	29 1	318 3	N		-0-			-0-
09		510 N	440	-0-	-70	-0-	44 1	396 3	N		-0-			-0-
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT				-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	170	1	1546	3	N	-0-
06		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	241	1	1490	3	N	-0-
07		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	126	1	1596	3	N	-0-
08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	141	1	1527	3	N	-0-
09		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	179	1	1620	3	N	-0-
10		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346												
05		1488 N	1242	-0-	-246	-0-	123	1	1119	3	N	-0-
06		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	210	1	1295	3	N	-0-
07		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	117	1	1491	3	N	-0-
08		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	130	1	1405	3	N	-0-
09		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	165	1	1502	3	N	-0-
10		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151												
05		341 N	330	-0-	-11	-0-	33	1	297	3	N	-0-
06		330 N	297	-0-	-33	-0-	41	1	256	3	N	-0-
07		341 N	271	-0-	-70	-0-	20	1	251	3	N	-0-
08		341 N	337	-0-	-4	-0-	29	1	308	3	N	-0-
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	3	N	-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176												
05		310 N	309	-0-	-1	-0-	27	1	282	3	N	-0-
06		300 N	277	-0-	-23	-0-	68	1	209	3	N	-0-
07		310 N	277	-0-	-33	-0-	70	1	207	3	N	-0-
08		310 N	269	-0-	-41	-0-	53	1	216	3	N	-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	70	1	201	3	N	-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204												
05		496 N	382	-0-	-114	-0-	74	1	308	3	N	-0-
06		480 N	294	-0-	-186	-0-	86	1	208	3	N	-0-
07		434 N	130	-0-	-304	-0-	53	1	77	3	N	-0-
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	101	1	298	3	N	-0-
09		300 N	264	-0-	-36	-0-	103	1	161	3	N	-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
09		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	Y	-0-			-0-
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	36	1	333	3	Y	-0-			-0-
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	47	1	280	3	Y	-0-			-0-
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	Y	-0-			-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	113	3	Y	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252															
05		186 N	95	-0-	-91	-0-	18	1	77	3	N	-0-			-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	3	N	-0-			-0-
07		124 N	73	-0-	-51	-0-	29	1	44	3	N	-0-			-0-
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	22	1	64	3	N	-0-			-0-
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	17	1	26	3	N	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339															
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	Y	-0-			-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	3	Y	-0-			-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	33	1	201	3	Y	-0-			-0-
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	3	Y	-0-			-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	57	1	156	3	Y	-0-			-0-
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352															
05	14B2	EXT	62	-0-	62	199	3	1	59	3	N	-0-			-0-
06		250 X	51	-0-	-199	-0-	5	1	46	3	N	-0-			-0-
07		62 N	21	-0-	-41	-0-	3	1	18	3	N	-0-			-0-
08		62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	3	N	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343															
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	79	1	717	3	Y	-0-			-0-
06		780 N	573	-0-	-207	-0-	80	1	493	3	Y	-0-			-0-
07		837 N	602	-0-	-235	-0-	44	1	558	3	Y	-0-			-0-
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	72	1	784	3	Y	-0-			-0-
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	79	1	714	3	Y	-0-			-0-
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L"		WELL #:	10	RRCID ->	170459	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	7493	PERF. 7295 - 7338	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
05	1178 N	653	-0-	-525	-0-	32	1	621	3	Y	-0-
06	900 N	553	-0-	-347	-0-	53	1	500	3	Y	-0-
07	744 N	599	-0-	-145	-0-	85	1	514	3	Y	-0-
08	651 N	541	-0-	-110	-0-	52	1	489	3	Y	-0-
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	135	1	369	3	Y	-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT

LAUREL, F.D. 1931		WELL #:	5A	RRCID ->	170473	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 6359 - 6387	
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	N	-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	11	1	113	3	N	-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	13	1	116	3	N	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT

RETTIG		WELL #:	7	RRCID ->	170554	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7119 - 7252	
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	11	1	12	3	Y	-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	19	1	98	3	Y	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	Y	-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	10	1	75	3	Y	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT

LAUREL, F. D, 1864		WELL #:	10A	RRCID ->	170965	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	6527	PERF. 6394 - 6424	
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	Y	-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	55	1	337	3	Y	-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	Y	-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	29	1	310	3	Y	-0-
09	360 N	286	-0-	-74	-0-	28	1	258	3	Y	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT

RETTIG, MABEL		WELL #:	P 36	RRCID ->	180614	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7060 - 7203	
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	245	1	289	3	Y	-0-
06	600 N	501	-0-	-99	-0-	80	1	421	3	Y	-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	81	1	419	3	Y	-0-
08	527 N	456	-0-	-71	-0-	55	1	401	3	Y	-0-
09	510 N	443	-0-	-67	-0-	50	1	393	3	Y	-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT

RETTIG, MABEL		WELL #:	P 37	RRCID ->	181830	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7291	PERF. 7038 - 7074	
05	341 N	328	-0-	-13	-0-	151	1	177	3	Y	-0-
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	41	1	212	3	Y	-0-
07	310 N	229	-0-	-81	-0-	37	1	192	3	Y	-0-
08	341 N	203	-0-	-138	-0-	24	1	179	3	Y	-0-
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	23	1	185	3	Y	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT

RETTIG, MABEL		WELL #:	P 38	RRCID ->	182534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6915 - 7052	
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	177	1	208	3	Y	-0-
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	60	1	312	3	Y	-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	62	1	319	3	Y	-0-
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	44	1	319	3	Y	-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	41	1	320	3	Y	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG, MABEL		WELL #: P 40		RRCID -> 183923		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	128	1	151	3	Y	-0-
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	34	1	180	3	Y	-0-
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	36	1	189	3	Y	-0-
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	28	1	207	3	Y	-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	3	Y	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT

RETTIG, MABEL		WELL #: P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944			
05	682 N	657	-0-	-25	-0-	302	1	355	3	Y	-0-
06	690 N	636	-0-	-54	-0-	102	1	534	3	Y	-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	120	1	623	3	Y	-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	84	1	621	3	Y	-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	83	1	649	3	Y	-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT

OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154			
05	930 N	673	-0-	-257	-0-	41	1	632	3	Y	-0-
06	870 N	830	-0-	-40	-0-	34	1	796	3	Y	-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	29	1	830	3	Y	-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	Y	-0-
09	840 N	807	-0-	-33	-0-	42	1	765	3	Y	-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT

OWEN		WELL #: 2		RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237			
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	13	1	202	3	Y	-0-
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	8	1	188	3	Y	-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	6	1	181	3	Y	-0-
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	3	Y	-0-
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	9	1	164	3	Y	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 189432		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MALTSBERGER, J. T. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 191510		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 193376		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978			
05	403 N	273	-0-	-130	-0-	52	1	221	3	Y	-0-
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	61	1	250	3	Y	-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	72	1	252	3	Y	-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	64	1	252	3	Y	-0-
*09	300 N	275	-0-	-25	-0-	50	1	225	3	Y	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 41		RRCID -> 195148		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	147 1	173 3	N	-0-	-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	44 1	231 3	N	-0-	-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	46 1	240 3	N	-0-	-0-
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	33 1	240 3	N	-0-	-0-
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	28 1	216 3	N	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 4		RRCID -> 195187		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244		
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	38 1	159 3	N	-0-	3
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	31 1	127 3	N	-0-	3
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	41 1	145 3	N	-0-	3
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	20 1	76 3	N	-0-	3
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	17 1	77 3	N	-0-	3
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	3

RETTIG, MABEL		WELL #: P 43		RRCID -> 195202		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020		
05	558 N	552	-0-	-6	-0-	254 1	298 3	N	-0-	-0-
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	81 1	424 3	N	-0-	-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	91 1	474 3	N	-0-	-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	68 1	501 3	N	-0-	-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	72 1	564 3	N	-0-	-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-

CERRITO 1389		WELL #: 15D		RRCID -> 195372		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156		
05	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	305 1	2778 3	N	-0-	37
06	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	322 1	1989 3	N	-0-	37
07	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	201 1	2548 3	N	-0-	37
08	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	228 1	2463 3	N	-0-	37
09	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	255 1	2309 3	N	-0-	37
10	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	37

PUIG, L. F.		WELL #: 17		RRCID -> 197772		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 15		RRCID -> 197775		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184		
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-	-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20 1	235 3	Y	-0-	-0-
07	310 N	189	-0-	-121	-0-	18 1	171 3	Y	-0-	-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 5		RRCID -> 197776		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886		
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	144 3	N	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	29 1	91 3	N	-0-	-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	34 1	98 3	N	-0-	-0-
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	22 1	89 3	N	-0-	-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	28 1	82 3	N	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
PUIG, L. F.		WELL #: 20		RRCID -> 199259		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	Y	-0-		-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	-0-	323 3	-0-
07	620 N	320	-0-	-300	-0-	31 1	Y	-0-	289 3	-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		Y	-0-		-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		Y	-0-		-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		Y	NO RPT		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 202640		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168		
05	682 N	674	-0-	-8	-0-	188 1	Y	-0-	486 3	-0-
06	660 N	615	-0-	-45	-0-	72 1	Y	-0-	543 3	-0-
07	682 N	571	-0-	-111	-0-	101 1	Y	-0-	470 3	-0-
08	682 N	364	-0-	-318	-0-	91 1	Y	-0-	273 3	-0-
09	630 N	567	-0-	-63	-0-	176 1	Y	-0-	391 3	-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		Y	NO RPT		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 202641		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063		
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	189 1	Y	-0-	488 3	-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	101 1	Y	-0-	762 3	-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	121 1	Y	-0-	565 3	-0-
08	682 N	581	-0-	-101	-0-	145 1	Y	-0-	436 3	-0-
09	690 N	545	-0-	-145	-0-	169 1	Y	-0-	376 3	-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		Y	NO RPT		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 9		RRCID -> 202642		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094		
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	167 1	Y	-0-	430 3	-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	67 1	Y	-0-	507 3	-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	96 1	Y	-0-	448 3	-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	133 1	Y	-0-	401 3	-0-
09	420 N	328	-0-	-92	-0-	102 1	Y	-0-	226 3	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 14		RRCID -> 203235		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427		
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	37 1	Y	-0-	716 3	-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	64 1	Y	-0-	596 3	-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	95 1	Y	-0-	568 3	-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	62 1	Y	-0-	584 3	-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	173 1	Y	-0-	470 3	-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 12		RRCID -> 203515		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366		
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-	150 3	-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	10 1	Y	-0-	92 3	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	-0-	82 3	-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	13 1	Y	-0-	118 3	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	-0-	68 3	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT		-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 1		RRCID -> 204903		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350		
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3	Y	-0-		1
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	201 3	1
07	217 N	72	-0-	-145	-0-	1 1	Y	-0-	71 3	1
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	Y	-0-		1
*09	210 N	27	-0-	-183	-0-	27 3	Y	-0-		1
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT		1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN-BRISCOE-STATE 1724		WELL #: 2		RRCID -> 207015		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	5 1	373 3	Y	-0-	-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	2 1	365 3	Y	-0-	-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	7 1	403 3	Y	-0-	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-	-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN 2227		WELL #: 1		RRCID -> 207620		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314		
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	9 1	625 3	Y	-0-	-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	4 1	579 3	Y	-0-	-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	9 1	517 3	Y	-0-	-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-	-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		Y	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 8		RRCID -> 207815		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409		
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	26 1	107 3	N	-0-	11
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	24 1	100 3	N	-0-	11
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	32 1	110 3	N	-0-	11
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	25 1	99 3	N	-0-	11
09	120 N	85	-0-	-35	-0-	15 1	70 3	N	-0-	11
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	11

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 1		RRCID -> 208619		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336		
05	310 N	225	-0-	-85	-0-	3 1	222 3	Y	-0-	7
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	4 1	626 3	Y	-0-	7
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	9 1	570 3	Y	-0-	7
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		Y	-0-	7
*09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		Y	-0-	7
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	7

WM JAMES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 208786		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 19 C		RRCID -> 208795		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372		
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 3	Y	-0-	-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	5 1	47 3	Y	-0-	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6 1	34 3	Y	-0-	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	Y	-0-	-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	8 1	23 3	Y	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN, E.A. 1140		WELL #: 7		RRCID -> 208825		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319		
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-	-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31 1	376 3	N	-0-	-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	35 1	381 3	N	-0-	-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18 1	379 3	N	-0-	-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	24 1	407 3	N	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		899 N	282	-0-	-617	-0-	14 1	268 3	Y	-0-		-0-	
06		540 N	238	-0-	-302	-0-	23 1	215 3	Y	-0-		-0-	
07		713 N	409	-0-	-304	-0-	58 1	351 3	Y	-0-		-0-	
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	31 1	285 3	Y	-0-		-0-	
09		240 N	57	-0-	-183	-0-	15 1	42 3	Y	-0-		-0-	
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404													
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	15 1	304 3	Y	-0-		-0-	
06		300 N	88	-0-	-212	-0-	8 1	80 3	Y	-0-		-0-	
07		155 N	134	-0-	-21	-0-	19 1	115 3	Y	-0-		-0-	
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	37 1	349 3	Y	-0-		-0-	
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	75 1	205 3	Y	-0-		-0-	
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314													
05		833 N	833	-0-	-0-	-0-	41 1	792 3	Y	-0-		-0-	
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	71 1	667 3	Y	-0-		-0-	
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	109 1	654 3	Y	-0-		-0-	
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	76 1	713 3	Y	-0-		-0-	
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	186 1	506 3	Y	-0-		-0-	
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-	

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328													
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	71 1	306 3	N	-0-		-0-	
06		390 N	318	-0-	-72	-0-	59 1	259 3	N	-0-		-0-	
07		372 N	363	-0-	-9	-0-	72 1	291 3	N	-0-		-0-	
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	77 1	301 3	N	-0-		-0-	
09		330 N	308	-0-	-22	-0-	62 1	246 3	N	-0-		-0-	
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-	

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358													
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	9 1	671 3	Y	-0-		21	
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	2 1	370 3	Y	-0-		21	
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	9 1	518 3	Y	-0-		21	
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		Y	-0-		21	
*09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-		21	
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		21	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288													
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	36 1	704 3	Y	-0-		-0-	
06		762 N	762	-0-	-0-	-0-	73 1	689 3	Y	-0-		-0-	
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	103 1	620 3	Y	-0-		-0-	
08		589 N	575	-0-	-14	-0-	56 1	519 3	Y	-0-		-0-	
09		570 N	528	-0-	-42	-0-	142 1	386 3	Y	-0-		-0-	
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371													
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	1 1	58 3	Y	-0-		-0-	
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3		Y	-0-		-0-	
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	1 1	45 3	Y	-0-		-0-	
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		Y	-0-		-0-	
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		-0-	
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 12		RRCID -> 210942		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	465 N	205	-0-	-260	-0-	24 1	181 3	Y	-0-
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	34 1	279 3	Y	-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	45 1	251 3	Y	-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	18 1	172 3	Y	-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	39 1	307 3	Y	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT

OWEN 1136		WELL #: 1		RRCID -> 211494		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349	
05	14B DENY	861	-0-	861	1255	12 1	849 3	N	-0-
06	14B DENY	1158	-0-	1158	2413	7 1	1151 3	N	-0-
07	4308 X	1895	-0-	-2413	-0-	31 1	1864 3	N	-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT

RETTING, MABEL		WELL #: P 44		RRCID -> 211499		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944	
05	744 N	637	-0-	-107	-0-	121 1	516 3	Y	-0-
06	720 N	598	-0-	-122	-0-	180 1	418 3	Y	-0-
07	713 N	579	-0-	-134	-0-	174 1	405 3	Y	-0-
08	651 N	608	-0-	-43	-0-	174 1	434 3	Y	-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	243 1	393 3	Y	-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 20		RRCID -> 211500		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363	
05	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3		Y	-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	Y	-0-
07	13 N	6	-0-	-7	-0-	1 1	5 3	Y	-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	3 1	8 3	Y	-0-
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 25		RRCID -> 211502		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412	
05	620 N	192	-0-	-428	-0-	9 1	183 3	Y	-0-
06	330 N	147	-0-	-183	-0-	14 1	133 3	Y	-0-
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	16 1	94 3	Y	-0-
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	12 1	116 3	Y	-0-
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	24 1	65 3	Y	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 1		RRCID -> 211544		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT

VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212658		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295	
05	682 N	567	-0-	-115	-0-	106 1	461 3	N	-0-
06	660 N	453	-0-	-207	-0-	84 1	369 3	N	-0-
07	589 N	488	-0-	-101	-0-	96 1	392 3	N	-0-
08	558 N	354	-0-	-204	-0-	72 1	282 3	N	-0-
09	450 N	339	-0-	-111	-0-	69 1	270 3	N	-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
AUSTIN-STATE OF TEXAS		WELL #: A 1		RRCID -> 212812		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	116 1	505 3	N	-0-	-0-
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	103 1	448 3	N	-0-	-0-
07	620 N	416	-0-	-204	-0-	82 1	334 3	N	-0-	-0-
08	620 N	411	-0-	-209	-0-	84 1	327 3	N	-0-	-0-
09	540 N	365	-0-	-175	-0-	74 1	291 3	N	-0-	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-

VT JAMES		WELL #: 27		RRCID -> 212816		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277		
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	113 1	488 3	N	-0-	-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	129 1	564 3	N	-0-	-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	136 1	552 3	N	-0-	-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	158 1	621 3	N	-0-	-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	154 1	608 3	N	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

OWENS 2		WELL #: 2		RRCID -> 212892		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275		
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	39 1	53 3	Y	-0-	-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	28 1	165 3	Y	-0-	-0-
07	93 N	9	-0-	-84	-0-	1 1	8 3	Y	-0-	-0-
08	93 N	7	-0-	-86	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	36 1	236 3	Y	-0-	-0-
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 213672		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273		
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	120 1	160 3	Y	-0-	-0-
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	33 1	195 3	Y	-0-	-0-
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	31 1	188 3	Y	-0-	-0-
08	279 N	169	-0-	-110	-0-	27 1	142 3	Y	-0-	-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	41 1	269 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 10		RRCID -> 213791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192		
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	63 1	472 3	Y	-0-	-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	56 1	471 3	Y	-0-	-0-
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	82 1	454 3	Y	-0-	-0-
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	49 1	475 3	Y	-0-	-0-
09	540 N	500	-0-	-40	-0-	56 1	444 3	Y	-0-	-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 2		RRCID -> 214747		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	224			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	31	-0-	31	255	31 3		N	-0-	-0-
07	284 X	29	-0-	-255	-0-	29 3		N	-0-	-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 215948		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131		
05	465 N	329	-0-	-136	-0-	92 1	237 3	Y	-0-	-0-
06	420 N	361	-0-	-59	-0-	42 1	319 3	Y	-0-	-0-
07	403 N	359	-0-	-44	-0-	63 1	296 3	Y	-0-	-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	108 1	324 3	Y	-0-	-0-
09	360 N	250	-0-	-110	-0-	78 1	172 3	Y	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WM JAMES TRUST //CONT.// 499978															
WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE 2147															
WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378															
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
06		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
10		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L															
WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505															
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-			-0-
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	Y	-0-			-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	Y	-0-			-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-			-0-
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	22	1	60	3	Y	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

WRIGHT LAND & CATTLE															
WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439															
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	Y	6			23
							7	9							
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	Y	-0-			23
07		511 N	511	-0-	-0-	-0-	73	1	438	3	Y	-0-			23
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	39	1	366	3	Y	1			24
							1	9							
*09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	103	1	280	3	Y	-0-			24
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			24

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND															
WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123															
05		217 N	111	-0-	-106	-0-	31	1	80	3	Y	-0-			-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	3	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		124 N	54	-0-	-70	-0-	14	1	40	3	Y	-0-			-0-
09		210 N	64	-0-	-146	-0-	20	1	44	3	Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L															
WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364															
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
07		62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	Y	-0-			-0-
10		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		961 N	219	-0-	-742	-0-		11 1	208 3	Y	-0-			-0-
06		570 N	128	-0-	-442	-0-		12 1	116 3	Y	-0-			-0-
07		310 N	273	-0-	-37	-0-		39 1	234 3	Y	-0-			-0-
08		217 N	135	-0-	-82	-0-		13 1	122 3	Y	-0-			-0-
09		120 N	101	-0-	-19	-0-		27 1	74 3	Y	-0-			-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449														
05		8 N	2	-0-	-6	-0-		2 3		Y	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3		Y	-0-			-0-
07		10 N	5	-0-	-5	-0-		5 3		Y	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		Y	-0-			-0-
09		10 N	9	-0-	-1	-0-		9 3		Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829														
05		496 N	261	-0-	-235	-0-		100 1	161 3	Y	-0-			-0-
06		420 N	222	-0-	-198	-0-		83 1	139 3	Y	-0-			-0-
07		372 N	199	-0-	-173	-0-		40 1	159 3	Y	-0-			-0-
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-		338 3		Y	-0-			-0-
09		210 N	12	-0-	-198	-0-		12 3		Y	-0-			-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954														
05		217 N	167	-0-	-50	-0-		64 1	103 3	Y	-0-			-0-
06		180 N	147	-0-	-33	-0-		55 1	92 3	Y	-0-			-0-
07		124 N	89	-0-	-35	-0-		18 1	71 3	Y	-0-			-0-
08		155 N	42	-0-	-113	-0-		42 3		Y	-0-			-0-
09		150 N	87	-0-	-63	-0-		87 3		Y	-0-			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-

VT RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456														
05		434 N	134	-0-	-300	-0-		6 1	126 3	Y	2			5
								2 9						
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-		72 1	670 3	Y	-0-			5
07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		164 1	981 3	Y	-0-			5
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-		94 1	877 3	Y	1			6
								1 9						
*09		911 N	911	-0-	-0-	-0-		245 1	666 3	Y	-0-			6
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT			6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		248 N	90	-0-	-158	-0-	4 1	86 3	Y	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	15 1	144 3	Y	-0-			-0-
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	36 1	218 3	Y	-0-			-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	16 1	145 3	Y	-0-			-0-
09		150 N	139	-0-	-11	-0-	37 1	102 3	Y	-0-			-0-
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322													
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	6 1	458 3	Y	-0-			-0-
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	3 1	445 3	Y	-0-			-0-
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	8 1	494 3	Y	-0-			-0-
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		Y	-0-			-0-
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-			-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424													
05		992 N	295	-0-	-697	-0-	14 1	281 3	Y	-0-			-0-
06		690 N	301	-0-	-389	-0-	29 1	272 3	Y	-0-			-0-
07		403 N	246	-0-	-157	-0-	35 1	211 3	Y	-0-			-0-
08		310 N	227	-0-	-83	-0-	22 1	205 3	Y	-0-			-0-
09		300 N	234	-0-	-66	-0-	63 1	171 3	Y	-0-			-0-
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344													
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	2 1	146 3	Y	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419													
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 3	Y	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	1 1	36 3	Y	-0-			-0-
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463													
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	14 1	59 3	N	-0-			65
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	9 1	41 3	N	-0-			65
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	7 1	30 3	N	-0-			65
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	8 1	33 3	N	-0-			65
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	14 1	53 3	N	-0-			65
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			65

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 23		RRCID -> 219493		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	682 N	535	-0-	-147	-0-	149	1	386	3	Y	-0-
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	65	1	486	3	Y	-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	112	1	526	3	Y	-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	139	1	419	3	Y	-0-
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	167	1	369	3	Y	-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17		RRCID -> 219505		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 3		RRCID -> 219621		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392			
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 219654		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120			
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	Y	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	3	Y	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	21	3	Y	-0-
10	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 6		RRCID -> 219670		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332			
05	651 N	561	-0-	-90	-0-	8	1	553	3	Y	-0-
06	630 N	516	-0-	-114	-0-	3	1	513	3	Y	-0-
07	558 N	532	-0-	-26	-0-	9	1	523	3	Y	-0-
08	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3			Y	-0-
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	3			Y	-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 2		RRCID -> 220125		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672			
05	465 N	319	-0-	-146	-0-	4	1	315	3	Y	-0-
06	360 N	273	-0-	-87	-0-	2	1	271	3	Y	-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	6	1	381	3	Y	-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3			Y	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 26		RRCID -> 220310		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID -> 220463		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25		RRCID -> 220465		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT STOKES-MILLER G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220752		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N		18
07	217 N	91	-0-	-126	-0-	-0-	18	1	73	3	N		18
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	280	3	N		18
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	281	3	N		18
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			N	NO RPT			18

OWEN		WELL #: 4		RRCID -> 221785		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414					
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	Y		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	Y		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3			Y		-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			Y		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 29		RRCID -> 221793		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397					
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y		-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	5	1	46	3	Y		-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	2	1	22	3	Y		-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	15	1	40	3	Y		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 2		RRCID -> 222597		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468					
05	341 N	201	-0-	-140	-0-	-0-	3	1	198	3	Y		-0-
06	240 N	122	-0-	-118	-0-	-0-	1	1	121	3	Y		-0-
07	186 N	139	-0-	-47	-0-	-0-	2	1	137	3	Y		-0-
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	-0-	138	3			Y		-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3			Y		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 37		RRCID -> 222601		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368					
05	186 N	101	-0-	-85	-0-	-0-	5	1	96	3	Y		-0-
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	-0-	8	1	73	3	Y		-0-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	-0-	8	1	48	3	Y		-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	6	1	53	3	Y		-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	82	3	Y		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22		RRCID -> 222730		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	837 N	758	-0-	-79	-0-	212 1	546 3	Y	-0-	-0-	
06	750 N	711	-0-	-39	-0-	83 1	628 3	Y	-0-	-0-	
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	132 1	620 3	Y	-0-	-0-	
08	744 N	710	-0-	-34	-0-	177 1	533 3	Y	-0-	-0-	
09	720 N	508	-0-	-212	-0-	158 1	350 3	Y	-0-	-0-	
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 40		RRCID -> 222756		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430		
05	14B2 EXT	73	-0-	73	1775	3 1	70 3	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	114	-0-	114	1889	11 1	103 3	N	-0-	-0-	
07	1970 X	81	-0-	-1889	-0-	11 1	70 3	N	-0-	-0-	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	N	-0-	-0-	
09	120 N	53	-0-	-67	-0-	14 1	39 3	N	-0-	-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 4		RRCID -> 222757		COMPL. DATE 08/11/2006			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334		
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	7 1	487 3	Y	-0-	-0-	
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	3 1	454 3	Y	-0-	-0-	
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	8 1	466 3	Y	-0-	-0-	
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		Y	-0-	-0-	
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-	-0-	
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 4		RRCID -> 222759		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420		
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1 1	87 3	Y	-0-	-0-	
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		Y	-0-	-0-	
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	1 1	30 3	Y	-0-	-0-	
08	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 3		Y	-0-	-0-	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-	-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 223416		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134		
05	279 N	226	-0-	-53	-0-	42 1	184 3	N	-0-	-0-	
06	330 N	238	-0-	-92	-0-	44 1	194 3	N	-0-	-0-	
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	53 1	215 3	N	-0-	-0-	
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	58 1	228 3	N	-0-	-0-	
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	55 1	216 3	N	-0-	-0-	
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-	

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 4		RRCID -> 223754		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418		
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2 1	148 3	Y	-0-	-0-	
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	1 1	98 3	Y	-0-	-0-	
07	217 N	108	-0-	-109	-0-	2 1	106 3	Y	-0-	-0-	
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		Y	-0-	-0-	
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		Y	-0-	-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 5		RRCID -> 224304		COMPL. DATE 11/05/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398		
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	9 1	639 3	Y	-0-	-0-	
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	4 1	611 3	Y	-0-	-0-	
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	11 1	632 3	Y	-0-	-0-	
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		Y	-0-	-0-	
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		Y	-0-	-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 3		RRCID -> 224968		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	3 1	201 3	Y	-0-	-0-	
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	1 1	175 3	Y	-0-	-0-	
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	3 1	163 3	Y	-0-	-0-	
08	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 3		Y	-0-	-0-	
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	137 3		Y	-0-	-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 6		RRCID -> 225038		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597			
05	217 N	163	-0-	-54	-0-	2 1	161 3	N	-0-	-0-	
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1 1	202 3	N	-0-	-0-	
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	3 1	194 3	N	-0-	-0-	
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-	-0-	
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-	-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	

JONES		WELL #: D 7		RRCID -> 226258		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050			
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	109 1	460 3	Y	-0-	-0-	
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	158 1	383 3	Y	-0-	-0-	
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	226 1	335 3	Y	-0-	-0-	
08	558 N	537	-0-	-21	-0-	135 1	402 3	Y	-0-	-0-	
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	212 1	335 3	Y	-0-	-0-	
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 227022		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344			
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	87 1	117 3	Y	-0-	-0-	
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	28 1	166 3	Y	-0-	-0-	
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	26 1	161 3	Y	-0-	-0-	
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	29 1	157 3	Y	-0-	-0-	
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	26 1	165 3	Y	-0-	-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JONES		WELL #: D 9		RRCID -> 228457		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022			
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	118 1	498 3	N	-0-	-0-	
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	170 1	412 3	N	-0-	-0-	
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	224 1	330 3	N	-0-	-0-	
08	620 N	571	-0-	-49	-0-	144 1	427 3	N	-0-	-0-	
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	217 1	343 3	N	-0-	-0-	
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 30		RRCID -> 229353		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274			
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	37 1	725 3	Y	-0-	-0-	
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	71 1	664 3	Y	-0-	-0-	
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	103 1	621 3	Y	-0-	-0-	
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	69 1	648 3	Y	-0-	-0-	
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	177 1	480 3	Y	-0-	-0-	
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 5		RRCID -> 229372		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373			
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	2 1	157 3	Y	-0-	-0-	
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	1 1	95 3	Y	-0-	-0-	
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	3 1	186 3	Y	-0-	-0-	
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3		Y	-0-	-0-	
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3		Y	-0-	-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 229979		COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7088 - 7248			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	496 N	362	-0-	-134	-0-		68	1	294	3	N	-0-		-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-		94	1	413	3	N	-0-		-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-		105	1	426	3	N	-0-		-0-
08	372 N	343	-0-	-29	-0-		70	1	273	3	N	-0-		-0-
09	510 N	255	-0-	-255	-0-		52	1	203	3	N	-0-		-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-						N	NO RPT		-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 233068		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7180 - 7335			
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-		54	1	232	3	N	3		10
							3	9						
06	330 N	255	-0-	-75	-0-		47	1	204	3	N	4	10 1	4
							4	9						
07	310 N	202	-0-	-108	-0-		40	1	161	3	N	1		5
							1	9						
08	279 N	236	-0-	-43	-0-		47	1	185	3	N	4		9
							4	9						
09	270 N	220	-0-	-50	-0-		44	1	174	3	N	2	9 1	2
							2	9						
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT		2

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 6		RRCID -> 233193		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7344 - 7478			
05	713 N	487	-0-	-226	-0-		7	1	480	3	Y	-0-		-0-
06	630 N	421	-0-	-209	-0-		3	1	418	3	Y	-0-		-0-
07	558 N	398	-0-	-160	-0-		7	1	391	3	Y	-0-		-0-
08	496 N	365	-0-	-131	-0-		365	3			Y	-0-		-0-
09	420 N	333	-0-	-87	-0-		333	3			Y	-0-		-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-						Y	NO RPT		-0-

OWEN		WELL #: 5		RRCID -> 234934		COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7325 - 7366			
05	217 N	174	-0-	-43	-0-		2	1	172	3	Y	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-		1	1	175	3	Y	4	4 1	-0-
							4	9						
07	155 N	146	-0-	-9	-0-		2	1	144	3	Y	-0-		-0-
08	186 N	157	-0-	-29	-0-		157	3			Y	-0-		-0-
09	180 N	135	-0-	-45	-0-		135	3			Y	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 1		RRCID -> 235039		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5494 - 5593			
05	248 N	200	-0-	-48	-0-		3	1	197	3	Y	-0-		-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-		1	1	216	3	Y	5	5 1	-0-
							6	9						
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-		4	1	239	3	Y	-0-		-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	3			Y	-0-		-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	3			Y	-0-		-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 2		RRCID -> 235043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	7	1	505	3	Y	-0-	-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	12	12 1 -0-
						13	9					
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	7	1	431	3	Y	-0-	-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-	-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 3		RRCID -> 240349		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640				
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	2	1	147	3	Y	-0-	-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	4	4 1 -0-
						4	9					
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	3	Y	-0-	-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-	-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAUREL 1390		WELL #: 11A		RRCID -> 241015		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319				
05	713 N	675	-0-	-38	-0-	67	1	608	3	Y	-0-	-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	96	1	595	3	Y	-0-	-0-
07	713 N	679	-0-	-34	-0-	50	1	629	3	Y	-0-	-0-
08	682 N	680	-0-	-2	-0-	58	1	622	3	Y	-0-	-0-
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	68	1	617	3	Y	-0-	-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 4		RRCID -> 241018		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 241079		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390				
05	620 N	575	-0-	-45	-0-	107	1	465	3	N	3	12
						3	9					
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	102	1	447	3	N	5	10 1 7
						6	9					
07	620 N	485	-0-	-135	-0-	96	1	388	3	N	1	8
						1	9					
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	126	1	496	3	N	4	12
						4	9					
09	570 N	524	-0-	-46	-0-	106	1	417	3	N	1	9 1 4
						1	9					
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05		620 N	388	-0-	-232	-0-	5 1	383 3	Y	-0-				-0-
06		570 N	330	-0-	-240	-0-	2 1	319 3	Y	8	8 1			-0-
07		496 N	292	-0-	-204	-0-	9 9	287 3	Y	-0-				-0-
08		403 N	159	-0-	-244	-0-	5 1		Y	-0-				-0-
09		330 N	252	-0-	-78	-0-	159 3		Y	-0-				-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	252 3		Y	NO RPT				-0-
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605														
05		341 N	270	-0-	-71	-0-	4 1	266 3	Y	-0-				-0-
06		300 N	255	-0-	-45	-0-	2 1	247 3	Y	5	5 1			-0-
07		279 N	261	-0-	-18	-0-	6 9	257 3	Y	-0-				-0-
08		279 N	242	-0-	-37	-0-	4 1		Y	-0-				-0-
09		270 N	249	-0-	-21	-0-	242 3		Y	-0-				-0-
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	249 3		Y	NO RPT				-0-
OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582														
05		527 N	489	-0-	-38	-0-	7 1	482 3	N	-0-				-0-
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	3 1	545 3	N	-0-				-0-
07		558 N	517	-0-	-41	-0-	8 1	509 3	N	-0-				-0-
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-				-0-
09		540 N	516	-0-	-24	-0-	516 3		N	-0-				-0-
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT				-0-
OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456														
05		682 N	369	-0-	-313	-0-	5 1	364 3	Y	-0-				-0-
06		630 N	342	-0-	-288	-0-	2 1	330 3	Y	9	9 1			-0-
07		558 N	373	-0-	-185	-0-	10 9	367 3	Y	-0-				-0-
08		372 N	225	-0-	-147	-0-	6 1		Y	-0-				-0-
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-				-0-
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	425 3		Y	NO RPT				-0-
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387														
05		1767 N	1641	-0-	-126	-0-	22 1	1619 3	Y	-0-				-0-
06		1710 N	1546	-0-	-164	-0-	9 1	1537 3	Y	-0-				-0-
07		1767 N	1619	-0-	-148	-0-	26 1	1593 3	Y	-0-				-0-
08		1643 N	1487	-0-	-156	-0-	1487 3		Y	-0-				-0-
09		1560 N	1541	-0-	-19	-0-	1541 3		Y	-0-				-0-
10		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT				-0-
LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471														
05		1426 N	1188	-0-	-238	-0-	118 1	1070 3	Y	-0-				-0-
06		1320 N	1225	-0-	-95	-0-	171 1	1054 3	Y	-0-				-0-
07		1364 N	1198	-0-	-166	-0-	88 1	1110 3	Y	-0-				-0-
08		1178 N	943	-0-	-235	-0-	80 1	863 3	Y	-0-				-0-
09		1230 N	1142	-0-	-88	-0-	113 1	1029 3	Y	-0-				-0-
10		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT				-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
VT HOLLAND 1374 //CONT.// 499978												
WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		651 N	463	-0-	-188	-0-	463 3	N	-0-			20
06		660 N	631	-0-	-29	-0-	121 1	N	-0-			20
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	84 1	N	5			25
							6 9					
08		465 N	381	-0-	-84	-0-	294 1	N	-0-			25
09		630 N	386	-0-	-244	-0-	9 1	N	-0-			25
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT			25

BRISCOE-MANRY 1393												
WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546												
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	-0-			-0-
06		740 N	740	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	27	27 1		-0-
							30 9					
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-			-0-
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	Y	-0-			-0-
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	Y	-0-			-0-
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1393												
WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527												
05		1023 N	930	-0-	-93	-0-	13 1	Y	-0-			-0-
06		1020 N	820	-0-	-200	-0-	5 1	Y	29	29 1		-0-
							32 9					
07		899 N	721	-0-	-178	-0-	12 1	Y	-0-			-0-
08		930 N	387	-0-	-543	-0-	387 3	Y	-0-			-0-
09		810 N	793	-0-	-17	-0-	793 3	Y	-0-			-0-
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		Y	NO RPT			-0-

OWEN 2												
WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206												
05		248 N	174	-0-	-74	-0-	74 1	Y	-0-			-0-
06		300 N	125	-0-	-175	-0-	18 1	Y	-0-			-0-
07		279 N	11	-0-	-268	-0-	2 1	Y	-0-			-0-
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	43 1	Y	-0-			-0-
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	40 1	Y	-0-			-0-
10		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602												
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	Y	-0-			-0-
06		60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	-0-	87 3		-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	Y	-0-			-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	Y	-0-			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT			-0-

OWEN, E. A.												
WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293												
05		465 N	462	-0-	-3	-0-	11 1	Y	-0-			-0-
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	98 1	Y	-0-			-0-
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	70 1	Y	-0-			-0-
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	133 1	Y	-0-			-0-
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	82 1	Y	-0-			-0-
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 6		RRCID -> 246984		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	5 1	339 3	Y	-0-	-0-
06	330 N	287	-0-	-43	-0-	2 1	285 3	Y	-0-	-0-
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	5 1	308 3	Y	-0-	-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-	-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		Y	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529		
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 3	Y	-0-	-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	32 3	1 9	Y	1 1	-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-	-0-
10	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT	-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616		
05	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	88 1	1091 3	N	-0-	-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	109 1	1051 3	N	-0-	-0-
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	100 1	1036 3	N	-0-	-0-
08	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	88 1	976 3	N	-0-	-0-
09	1170 N	1008	-0-	-162	-0-	88 1	920 3	N	-0-	-0-
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT	-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715		
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2 1	159 3	Y	-0-	-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	1 1	151 3	Y	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3 1	152 3	Y	-0-	-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-	-0-
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3		Y	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448		
05	496 N	461	-0-	-35	-0-	6 1	455 3	Y	-0-	-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	3 1	428 3	Y	-0-	-0-
07	496 N	435	-0-	-61	-0-	7 1	428 3	Y	-0-	-0-
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3		Y	-0-	-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		Y	-0-	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN, E.A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397		
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	7 1	302 3	Y	-0-	-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	61 1	228 3	Y	-0-	-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	46 1	264 3	Y	-0-	-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	88 1	222 3	Y	-0-	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	54 1	246 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 15		RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494		
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		Y	-0-	3
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		Y	-0-	3
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 1	75 3	Y	-0-	3
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-	3
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-	3
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	3

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 12		RRCID -> 248836		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	2 1	176 3	Y	-0-		-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1 1	182 3	Y	6	6 1	-0-
						7 9					
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	3 1	190 3	Y	-0-		-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		Y	-0-		-0-
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	144 3		Y	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 14		RRCID -> 248963		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480			
05	527 N	324	-0-	-203	-0-	4 1	320 3	Y	-0-		-0-
06	540 N	250	-0-	-290	-0-	2 1	238 3	Y	9	9 1	-0-
						10 9					
07	465 N	206	-0-	-259	-0-	3 1	203 3	Y	-0-		-0-
08	310 N	20	-0-	-290	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
09	240 N	151	-0-	-89	-0-	151 3		Y	-0-		-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-
OWEN		WELL #: 9		RRCID -> 249003		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487			
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	5 1	334 3	Y	-0-		-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	2 1	240 3	Y	7	7 1	-0-
						8 9					
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	4 1	264 3	Y	-0-		-0-
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		Y	-0-		-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-		-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-
NEEL		WELL #: 1		RRCID -> 249070		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OWEN		WELL #: 8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435			
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	6 1	427 3	Y	-0-		-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	1 1	183 3	Y	-0-		-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	3 1	188 3	Y	-0-		-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-		-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-
VT MILLER-STOKES 1968		WELL #: 1		RRCID -> 251186		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286			
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	202 1	875 3	N	24		35
						26 9					
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	218 1	954 3	N	25		60
						28 9					
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	214 1	867 3	N	22		82
						24 9					
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	226 1	886 3	N	6		88
						7 9					
09	810 N	669	-0-	-141	-0-	134 1	528 3	N	6	74 1	20
						7 9					
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		20

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID ->	252118	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	6065	PERF. 6480 - 9310		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	3211	-0-	111		299	3211 3	Y	-0-			3
06	3422 X	3123	-0-	-299		-0-	3123 3	Y	-0-			3
07	3210 X	3210	-0-	-0-		-0-	33 1	Y	-0-	3177 3		3
08	3176 X	3176	-0-	-0-		-0-	3176 3	Y	-0-			3
09	3114 X	3114	-0-	-0-		-0-	67 1	Y	-0-	3047 3	3 1	-0-
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069		-0-		Y	NO RPT			-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 16H		RRCID ->	252167	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 6600 - 9350		
05	2511 N	2445	-0-	-66		-0-	242 1	N	-0-			27
06	2730 N	2200	-0-	-530		-0-	307 1	N	-0-			27
07	2666 N	2203	-0-	-463		-0-	161 1	N	-0-			27
08	2449 N	2105	-0-	-344		-0-	178 1	N	-0-			27
*09	2190 N	2036	-0-	-154		-0-	202 1	N	-0-		27 1	-0-
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201		-0-		N	NO RPT			-0-

LAUREL, F. D. A		WELL #: 16		RRCID ->	252508	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	5682	PERF. 7090 - 8799		
05	1643 N	1279	-0-	-364		-0-	127 1	Y	-0-			-0-
06	1560 N	1349	-0-	-211		-0-	188 1	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1291	-0-	-259		-0-	94 1	Y	-0-			-0-
08	1329 N	1329	-0-	-0-		-0-	112 1	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1310	-0-	-40		-0-	130 1	Y	-0-			-0-
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302		-0-		Y	NO RPT			-0-

NEEL		WELL #: 2		RRCID ->	252807	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	5756	PERF. 6100 - 8810		
05	2045 N	2045	-0-	-0-		-0-	179 1	N	14			27
							15 9					
06	1806 N	1806	-0-	-0-		-0-	128 1	N	3			30
							3 9					
07	1922 N	644	-0-	-1278		-0-	44 1	N	-0-			30
08	2066 N	2066	-0-	-0-		-0-	220 1	N	32	51 1		11
							35 9					
09	1861 N	1861	-0-	-0-		-0-	135 1	N	1	12 1		-0-
							1 9					
10	651 N	NO RPT	-0-	-651		-0-		N	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 16		RRCID ->	254520	COMPL. DATE	09/14/2009	TOTAL DEPTH	5733	PERF. 6100 - 10010		
05	2542 N	1879	-0-	-663		-0-	1879 3	Y	-0-			-0-
06	2100 N	1826	-0-	-274		-0-	1826 3	Y	-0-			-0-
07	2907 N	2907	-0-	-0-		-0-	29 1	Y	16	8 1		8
							18 9					
08	3100 N	4032	-0-	932		932	4023 3	Y	8			16
*09	3000 N	3275	-0-	275		1207	70 1	Y	-0-	16 1		-0-
10	2666 N	NO RPT	-0-	-2666		-0-		Y	NO RPT			-0-

BRISCOE STATE 1130		WELL #: 1H		RRCID ->	254665	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	5622	PERF. 6005 - 9915		
05	5921 X	5538	-0-	-383		-0-	5531 3	Y	6			6
06	5730 X	5277	-0-	-453		-0-	5277 3	Y	-0-			6
07	5921 X	5582	-0-	-339		-0-	57 1	Y	-0-	5525 3		6
08	5828 X	5483	-0-	-345		-0-	5483 3	Y	-0-			6
09	5610 X	5214	-0-	-396		-0-	112 1	Y	-0-	5102 3	6 1	-0-
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580		-0-		Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 255064		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2666 N	1970	-0-	-696	-0-	171 1	1799 3	N	-0-	12	
06	2100 N	1441	-0-	-659	-0-	1441 3		N	-0-	12	
07	2139 N	2092	-0-	-47	-0-	56 1	2036 3	N	-0-	12	
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	44 1	2283 3	N	-0-	12	
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	28 1	1807 3	N	-0-	12	
10	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT	12	

CHAMBERLAIN STATE 372		WELL #: 3		RRCID -> 255400		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795			
05	3906 X	2979	-0-	-927	-0-	2979 3		N	-0-	20	
06	3780 X	1837	-0-	-1943	-0-	144 1	1693 3	N	-0-	20	
07	3906 X	1067	-0-	-2839	-0-	104 1	963 3	N	-0-	20	
08	3906 X	6	-0-	-3900	-0-	6 1		N	-0-	20	
09	3780 X	6	-0-	-3774	-0-	6 1		N	-0-	20	
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT	20	

NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 255451		COMPL. DATE 01/09/2010		TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750			
05	806 N	783	-0-	-23	-0-	48 1	658 3	Y	70	70 1	22
						77 9					
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	74 1	732 3	Y	55		77
						61 9					
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	62 1	908 3	Y	41	95 1	23
						45 9					
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	39 1	701 3	Y	66	68 1	21
						73 9					
09	870 N	600	-0-	-270	-0-	26 1	540 3	Y	31	44 1	8
						34 9					
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		8

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 17H		RRCID -> 255620		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706			
05	589 N	532	-0-	-57	-0-	7 1	525 3	Y	-0-		35
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	7 1	1097 3	Y	-0-		35
07	806 N	549	-0-	-257	-0-	9 1	540 3	Y	-0-		35
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	515 3	2 9	Y	2		37
09	1110 N	841	-0-	-269	-0-	841 3		Y	-0-		37
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		37

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 2H		RRCID -> 255648		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961			
05	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2955 3	6 9	Y	5		57
06	2910 X	2881	-0-	-29	-0-	2878 3	3 9	Y	3		60
07	3038 X	3019	-0-	-19	-0-	31 1	2986 3	Y	2		62
						2 9					
08	3038 X	2759	-0-	-279	-0-	2759 3		Y	-0-		62
*09	2940 X	2739	-0-	-201	-0-	59 1	2680 3	Y	-0-	49 1	13
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT		13

SAN ROMAN A		WELL #: 2H		RRCID -> 255806		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991			
05	341 N	172	-0-	-169	-0-	172 3		N	-0-		-0-
06	330 N	25	-0-	-305	-0-	25 1		N	-0-		-0-
07	341 N	20	-0-	-321	-0-	20 1		N	-0-		-0-
08	186 N	10	-0-	-176	-0-	10 1		N	-0-		-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 1		N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 4H		RRCID -> 255859		COMPL. DATE 02/25/2010			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		7 N	7	-0-	-0-			7 3	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAUREL, F. D. B		WELL #: 17H		RRCID -> 256530		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687			
05		7626 X	6606	-0-	-1020		618 1	5988 3	N	-0-		2
06		7080 X	6298	-0-	-782		592 1	5706 3	N	-0-		2
07		7223 X	6332	-0-	-891		472 1	5860 3	N	-0-		2
08		6944 X	6628	-0-	-316		380 1	6248 3	N	-0-		2
09		6510 X	6282	-0-	-228		229 1	6024 3	N	26	28 1	-0-
							29 9					
10		6603 X	NO RPT	-0-	-6603				N	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 18H		RRCID -> 256727		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051			
05		3379 X	3225	-0-	-154		3225 3		Y	-0-		-0-
06		3254 X	3254	-0-	-0-		3254 3		Y	-0-		-0-
07		3317 X	2619	-0-	-698		26 1	2576 3	Y	15	7 1	8
							17 9					
08		3224 X	2622	-0-	-602		2613 3	9 9	Y	8		16
09		3240 X	2500	-0-	-740		54 1	2446 3	Y	-0-	16 1	-0-
10		3348 X	NO RPT	-0-	-3348				Y	NO RPT		-0-

DRYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 256885		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305			
05		4588 X	3450	-0-	-1138		3450 3		N	-0-		32
06		4440 X	2766	-0-	-1674		2766 3		N	-0-		32
07		4123 X	2767	-0-	-1356		2767 3		N	-0-		32
08		3968 X	2163	-0-	-1805		18 1	2145 3	N	-0-		32
09		3840 X	2082	-0-	-1758		61 1	2021 3	N	-0-		32
10		3441 X	NO RPT	-0-	-3441				N	NO RPT		32

LAUREL, F. D. C		WELL #: 18H		RRCID -> 257127		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971			
05		10416 X	9469	-0-	-947		885 1	8584 3	N	-0-		10
06		11763 X	11763	-0-	-0-		1104 1	10657 3	N	2		12
							2 9					
07		12637 X	12637	-0-	-0-		939 1	11664 3	N	31	41 1	2
							34 9					
08		12421 X	12421	-0-	-0-		712 1	11709 3	N	-0-		2
09		11011 X	11011	-0-	-0-		401 1	10584 3	N	24	26 1	-0-
							26 9					
10		10416 X	NO RPT	-0-	-10416				N	NO RPT		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 5H		RRCID -> 257128		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531			
05		2435 N	2435	-0-	-0-		2435 3		Y	-0-		-0-
06		2605 N	2605	-0-	-0-		2605 3		Y	-0-		-0-
07		2737 N	2737	-0-	-0-		28 1	2709 3	Y	-0-		-0-
08		2510 N	2510	-0-	-0-		2510 3		Y	-0-		-0-
09		2580 N	2195	-0-	-385		47 1	2148 3	Y	-0-		-0-
10		2666 N	NO RPT	-0-	-2666				Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978													
WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	4588 X	3661	-0-	-927	-0-	3661 3			Y	-0-			5
06	4440 X	3862	-0-	-578	-0-	3862 3			Y	-0-			5
07	4123 X	3822	-0-	-301	-0-	39 1	3783 3		Y	-0-			5
08	3968 X	3824	-0-	-144	-0-	3824 3			Y	-0-			5
09	3870 X	3842	-0-	-28	-0-	82 1	3760 3		Y	-0-			5
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-				Y	NO RPT			5

BENAVIDES, G. G.												CNTY: WEBB	
WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975													
05	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	9294 3	8 9		N	7			45
06	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8789 3			N	-0-			45
07	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	89 1	8697 3		N	2			47
08	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650 3			N	-0-			47
*09	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	176 1	8021 3		N	-0-	47 1		-0-
10	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN A												CNTY: WEBB	
WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516													
05	1581 N	382	-0-	-1199	-0-	382 3			Y	-0-			-0-
06	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	1175 3			Y	-0-			-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	8 1	787 3		Y	-0-			-0-
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3			Y	-0-			-0-
09	1170 N	785	-0-	-385	-0-	17 1	768 3		Y	-0-			-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1131												CNTY: WEBB	
WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624													
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	16 1	1157 3		N	6			28
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	7 9	1141 3		N	34	52 1		10
07	1302 N	1132	-0-	-170	-0-	37 9	1113 3		N	-0-			10
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	19 1	8 9		N	7			17
09	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	1292 3	39 9		N	35	52 1		-0-
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	1150 3			N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN "A"												CNTY: WEBB	
WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523													
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			Y	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			Y	-0-			-0-
07	13 N	6	-0-	-7	-0-	6 3			Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	9 3			Y	-0-			-0-
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT			-0-

OWEN STATE 1128 G.U.												CNTY: WEBB	
WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949													
05	4743 X	4299	-0-	-444	-0-	59 1	4240 3		Y	-0-			35
06	4470 X	4156	-0-	-314	-0-	25 1	4128 3		Y	3			38
07	4495 X	3443	-0-	-1052	-0-	3 9	3387 3		Y	-0-	21 1		17
08	4495 X	2166	-0-	-2329	-0-	56 1	2 9		Y	2			19
*09	4260 X	2032	-0-	-2228	-0-	2164 3			Y	-0-	19 1		-0-
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	2032 3			Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
STEWART STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 259263		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5216 3	3 9	N	3	20
06	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 3		N	-0-	20
07	5425 X	4857	-0-	-568	-0-	49 1	4799 3	N	8	28
						9 9				
08	5425 X	4856	-0-	-569	-0-	4856 3		N	-0-	28
09	5250 X	4640	-0-	-610	-0-	100 1	4540 3	N	-0-	28
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT	28

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 20H		RRCID -> 259298		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741		
05	2201 N	1835	-0-	-366	-0-	1835 3		Y	-0-	4
06	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803 3		Y	-0-	4
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	19 1	1857 3	Y	-0-	1
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1857 3	13 9	Y	12	2
09	1800 N	1757	-0-	-43	-0-	37 1	1703 3	Y	15	-0-
						17 9			17 1	
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT	-0-

STEWART STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 259323		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090		
05	3937 X	3738	-0-	-199	-0-	3738 3		N	-0-	20
06	3780 X	3574	-0-	-206	-0-	3574 3		N	-0-	20
07	3906 X	3679	-0-	-227	-0-	37 1	3642 3	N	-0-	20
08	3813 X	3675	-0-	-138	-0-	3669 3	6 9	N	5	25
09	3690 X	3494	-0-	-196	-0-	75 1	3419 3	N	-0-	25
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT	25

LONG, J. S.		WELL #: 3H		RRCID -> 259440		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051		
05	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 3		N	-0-	-0-
06	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 3		N	-0-	-0-
07	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	25 1	2461 3	N	8	8
						9 9				
08	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	2134 3		N	-0-	8
09	2160 N	2097	-0-	-63	-0-	45 1	2052 3	N	-0-	8
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT	8

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 259625		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819		
05	2325 X	1801	-0-	-524	-0-	1801 3		N	-0-	80
06	2250 X	1661	-0-	-589	-0-	1661 3		N	-0-	80
07	1891 X	1613	-0-	-278	-0-	16 1	1597 3	N	-0-	80
08	1891 X	1851	-0-	-40	-0-	1842 3	9 9	N	8	88
09	1830 X	1704	-0-	-126	-0-	37 1	1667 3	N	-0-	88
10	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT	88

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 19H		RRCID -> 259626		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006		
05	2050 N	1981	-0-	-69	-0-	1981 3		Y	-0-	7
06	1650 N	1446	-0-	-204	-0-	1446 3		Y	-0-	7
07	2759 X	1381	-0-	-1378	-0-	14 1	1366 3	Y	1	3
						1 9				
08	2759 X	1661	-0-	-1098	-0-	1651 3	10 9	Y	9	3
09	2670 X	1602	-0-	-1068	-0-	34 1	1568 3	Y	-0-	-0-
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1299	3	2	9	Y	2			26
06		1320 N	136	-0-	-1184	-0-	136	3			Y	-0-			26
07		1519 N	117	-0-	-1402	-0-	1	1	116	3	Y	-0-			26
08		1302 N	122	-0-	-1180	-0-	120	3	2	9	Y	2			28
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	3	1	125	3	Y	-0-			28
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			28

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086															
05		4991 X	4687	-0-	-304	-0-	4681	3	6	9	Y	5			14
06		4920 X	4549	-0-	-371	-0-	4549	3			Y	-0-			14
07		5084 X	4596	-0-	-488	-0-	47	1	4549	3	Y	-0-			14
08		5084 X	4611	-0-	-473	-0-	4609	3	2	9	Y	2			16
09		4680 X	4264	-0-	-416	-0-	91	1	4173	3	Y	-0-			16
10		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT			16

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883															
05		5735 X	5581	-0-	-154	-0-	5572	3	9	9	Y	8			23
06		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3			Y	-0-			23
07		5673 X	5501	-0-	-172	-0-	56	1	5445	3	Y	-0-			23
08		5673 X	5475	-0-	-198	-0-	5472	3	3	9	Y	3			26
09		5520 X	5379	-0-	-141	-0-	115	1	5264	3	Y	-0-			26
10		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT			26

VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234															
05		434 N	293	-0-	-141	-0-	4	1	289	3	Y	-0-			-0-
06		390 N	43	-0-	-347	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
07		434 N	310	-0-	-124	-0-	5	1	305	3	Y	-0-			-0-
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-			-0-
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166															
05		2790 N	2547	-0-	-243	-0-	2547	3			N	-0-			13
06		2670 N	2428	-0-	-242	-0-	2428	3			N	-0-			13
07		2697 N	2518	-0-	-179	-0-	26	1	2492	3	N	-0-			13
08		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-			13
09		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	54	1	2459	3	N	-0-			13
10		2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			13

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566															
05		2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			53
06		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-			53
07		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	30	1	2944	3	N	-0-	40	1	13
08		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-			13
09		2700 N	2559	-0-	-141	-0-	55	1	2504	3	N	-0-			13
10		2976 N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			13

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301															
05		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			Y	-0-			-0-
06		3030 X	2992	-0-	-38	-0-	2992	3			Y	-0-			-0-
07		3193 X	2939	-0-	-254	-0-	30	1	2909	3	Y	-0-			-0-
08		3193 X	2915	-0-	-278	-0-	2915	3			Y	-0-			-0-
09		3090 X	2829	-0-	-261	-0-	61	1	2768	3	Y	-0-			-0-
10		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978															
GATES "O" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 261015		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 12H		RRCID -> 261693		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961									
05	5146 X	3749	-0-	-1397	-0-	3749	3			Y	-0-						13
06	4980 X	4972	-0-	-8	-0-	4972	3			Y	-0-						13
07	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	49	1	4731	3	Y	-0-						13
08	3813 X	3143	-0-	-670	-0-	3143	3			Y	-0-						13
09	4980 X	2819	-0-	-2161	-0-	60	1	2759	3	Y	-0-						13
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT						13

LONG, J. S.		WELL #: 2H		RRCID -> 261708		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169									
05	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			Y	-0-						-0-
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-						-0-
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	25	1	2391	3	Y	28						28
						31	9										
08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-						28
09	2340 N	1862	-0-	-478	-0-	40	1	1822	3	Y	-0-						28
10	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT						28

LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 261709		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343									
05	3286 X	3228	-0-	-58	-0-	3228	3			N	-0-						23
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-						23
07	3286 X	3252	-0-	-34	-0-	33	1	3219	3	N	-0-						23
08	3286 X	3164	-0-	-122	-0-	3164	3			N	-0-						23
09	3240 X	3011	-0-	-229	-0-	65	1	2946	3	N	-0-						23
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT						23

SAN ROMAN "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 261818		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014									
05	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	3			Y	-0-						-0-
06	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			Y	-0-						-0-
07	5580 X	5550	-0-	-30	-0-	56	1	5494	3	Y	-0-						-0-
08	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			Y	-0-						-0-
09	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	119	1	5428	3	Y	-0-						-0-
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT						-0-

COX, G. A.		WELL #: 8H		RRCID -> 261861		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321									
05	3782 X	3163	-0-	-619	-0-	3163	3			Y	-0-						-0-
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-						-0-
07	4092 X	3861	-0-	-231	-0-	39	1	3822	3	Y	-0-						-0-
08	4092 X	3113	-0-	-979	-0-	3113	3			Y	-0-						-0-
09	3960 X	3251	-0-	-709	-0-	70	1	3181	3	Y	-0-						-0-
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT						-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COX, G. A.		WELL #: 9H		RRCID -> 261862		COMPL. DATE 02/06/2011		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3782 X	3579	-0-	-203	-0-	3579	3	Y	-0-	-0-	
06	3660 X	3183	-0-	-477	-0-	3183	3	Y	-0-	-0-	
07	3782 X	2662	-0-	-1120	-0-	27	1	2635 3	Y	-0-	
08	3720 X	2580	-0-	-1140	-0-	2580	3	Y	-0-	-0-	
09	3600 X	2443	-0-	-1157	-0-	52	1	2391 3	Y	-0-	
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LA MOCA GU "O"		WELL #: 7H		RRCID -> 261863		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344			
05	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2783	3	3 9	N	3	25
06	2400 N	2276	-0-	-124	-0-	2276	3		N	-0-	25
07	2480 N	2172	-0-	-308	-0-	22	1	2137 3	N	12	37
						13	9				
08	2480 N	2135	-0-	-345	-0-	2135	3		N	-0-	37
09	2280 N	1478	-0-	-802	-0-	32	1	1446 3	N	-0-	37
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT	37

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 14H		RRCID -> 261865		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661			
05	2046 N	1663	-0-	-383	-0-	1663	3		Y	-0-	15
06	1950 N	1841	-0-	-109	-0-	1841	3		Y	-0-	15
07	2139 N	1875	-0-	-264	-0-	19	1	1856 3	Y	-0-	15
08	1674 N	1595	-0-	-79	-0-	1595	3		Y	-0-	15
09	1830 N	1697	-0-	-133	-0-	36	1	1661 3	Y	-0-	15
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT	15

COX, G. A.		WELL #: 7H		RRCID -> 261869		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310			
05	3348 X	3134	-0-	-214	-0-	3134	3		Y	-0-	-0-
06	3240 X	3046	-0-	-194	-0-	3046	3		Y	-0-	-0-
07	3348 X	3033	-0-	-315	-0-	31	1	3002 3	Y	-0-	-0-
08	3348 X	2874	-0-	-474	-0-	2874	3		Y	-0-	-0-
09	3060 X	2485	-0-	-575	-0-	53	1	2432 3	Y	-0-	-0-
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				Y	NO RPT	-0-

LA MOCA GAS UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 261873		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321			
05	6634 X	6609	-0-	-25	-0-	6600	3	9 9	Y	8	42
06	6420 X	6404	-0-	-16	-0-	6397	3	7 9	Y	6	48
07	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	70	1	6864 3	Y	4	13
						4	9				
08	6603 X	6529	-0-	-74	-0-	6529	3		Y	-0-	13
09	6390 X	6173	-0-	-217	-0-	132	1	6041 3	Y	-0-	13
10	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-				Y	NO RPT	13

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 11H		RRCID -> 262049		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		4030 X	3833	-0-	-197	-0-	3833	3		Y	-0-			42
06		3810 X	3369	-0-	-441	-0-	3369	3		Y	-0-			42
07		3937 X	2799	-0-	-1138	-0-	28	1	2771	3	Y	-0-		42
08		3875 X	3286	-0-	-589	-0-	3286	3		Y	-0-			42
*09		3750 X	3364	-0-	-386	-0-	72	1	3292	3	Y	-0-	42 1	-0-
10		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357														
05		3162 X	3119	-0-	-43	-0-	3119	3		Y	-0-			21
06		3060 X	3055	-0-	-5	-0-	3055	3		Y	-0-			21
07		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	32	1	3154	3	Y	-0-		21
08		3162 X	2297	-0-	-865	-0-	2297	3		Y	-0-			21
09		3060 X	1991	-0-	-1069	-0-	43	1	1948	3	Y	-0-		21
10		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				Y	NO RPT			21

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591														
05		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7395	3	6 9	Y	5			31
06		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6925	3	4 9	Y	4			35
07		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	73	1	7072	3	Y	5	24 1	16
08		7130 X	7089	-0-	-41	-0-	6 9							16
09		6900 X	6755	-0-	-145	-0-	7089	3		Y	-0-			16
10		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-	145	1	6610	3	Y	-0-		16

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556														
05		8835 X	7715	-0-	-1120	-0-	721	1	6994	3	N	-0-		18
06		8550 X	7921	-0-	-629	-0-	744	1	7177	3	N	-0-		18
07		8835 X	8832	-0-	-3	-0-	658	1	8172	3	N	2		20
08		9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	2 9							20
09		8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	533	1	8779	3	N	-0-		20
10		8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-	316	1	8343	3	N	5	25 1	-0-

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237														
05		4340 X	4277	-0-	-63	-0-	4277	3		Y	-0-			11
06		4200 X	4077	-0-	-123	-0-	4077	3		Y	-0-			11
07		4340 X	4326	-0-	-14	-0-	44	1	4280	3	Y	2		13
08		4340 X	4321	-0-	-19	-0-	2 9							13
09		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4321	3		Y	-0-			13
10		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	92	1	4213	3	Y	-0-		13

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561														
05		3472 X	2894	-0-	-578	-0-	45	1	2849	3	Y	-0-		5
06		3360 X	2098	-0-	-1262	-0-	28	1	2070	3	Y	-0-		5
07		3472 X	2656	-0-	-816	-0-	2608	3	48 9	Y	44			49
08		3224 X	3070	-0-	-154	-0-	19	1	3050	3	Y	1	36 1	14
09		3120 X	2795	-0-	-325	-0-	1 9							14
10		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	78	1	2717	3	Y	-0-		14

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978												
WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 3		Y	-0-		-0-
06		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926 3		Y	-0-		-0-
07		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	64 1	6277 3	Y	-0-		-0-
08		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752 3		Y	-0-		-0-
09		5430 X	5036	-0-	-394	-0-	108 1	4927 3	Y	1		1
							1 9					
10		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-			Y	NO RPT		1

HACHAR, N. D. HEIRS												
WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370												
05		6944 X	6032	-0-	-912	-0-	6032 3		Y	-0-		36
06		6720 X	6042	-0-	-678	-0-	6042 3		Y	-0-		36
07		6479 X	5767	-0-	-712	-0-	59 1	5708 3	Y	-0-		36
08		6386 X	6077	-0-	-309	-0-	6077 3		Y	-0-		36
09		6030 X	5924	-0-	-106	-0-	127 1	5795 3	Y	2		38
							2 9					
10		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT		38

HACHAR, N. D. HEIRS												
WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941												
05		4588 X	3978	-0-	-610	-0-	3978 3		Y	-0-		9
06		4410 X	4146	-0-	-264	-0-	4146 3		Y	-0-		9
07		4495 X	3866	-0-	-629	-0-	39 1	3827 3	Y	-0-		9
08		4495 X	3753	-0-	-742	-0-	3753 3		Y	-0-		9
09		4350 X	3705	-0-	-645	-0-	79 1	3626 3	Y	-0-		9
10		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT		9

THORNBURY GU												
WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171												
05		9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9344 3	29 9	N	26		37
06		8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	8584 3	22 9	N	20		57
07		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	87 1	8527 3	N	10		67
							11 9					
08		8494 X	8410	-0-	-84	-0-	8404 3	6 9	N	5		72
09		8220 X	8140	-0-	-80	-0-	174 1	7953 3	N	12	46 1	38
							13 9					
10		8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			N	NO RPT		38

LA MOCA GAS UNIT "D"												
WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283												
05		2976 X	1928	-0-	-1048	-0-	1928 3		N	-0-		63
06		2880 X	1806	-0-	-1074	-0-	1804 3	2 9	N	2		65
07		1953 N	1833	-0-	-120	-0-	19 1	1812 3	N	2		67
							2 9					
08		1922 N	1698	-0-	-224	-0-	1698 3		N	-0-		67
*09		1800 N	1122	-0-	-678	-0-	24 1	1098 3	N	-0-		67
10		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		67

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
SANCHEZ, DANIEL		WELL #: 2H		RRCID -> 263281		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	446 1	2985 3	N	27	40
06	3210 X	2679	-0-	-531	-0-	30 9	540 1	N	-0-	40
07	3317 X	1038	-0-	-2279	-0-	145 1	2139 3	N	-0-	40
08	3317 X	3231	-0-	-86	-0-	588 1	893 3	N	-0-	40
09	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	7 9	2636 3	N	46 1	-0-
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	732 1	2568 3	N	-0-	-0-
								N	NO RPT	-0-
RODRIGUEZ, J. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 263290		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585		
05	4402 X	3981	-0-	-421	-0-	503 1	3472 3	N	5	38
06	4200 X	3830	-0-	-370	-0-	6 9	489 1	N	-0-	38
07	4278 X	3926	-0-	-352	-0-	419 1	3341 3	N	-0-	38
08	3999 X	3961	-0-	-38	-0-	410 1	3507 3	N	-0-	38
09	3870 X	3809	-0-	-61	-0-	328 1	3551 3	N	-0-	38
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	2 9	3479 3	N	2	40
								N	NO RPT	40
LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 16H		RRCID -> 263392		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079		
05	4805 X	4579	-0-	-226	-0-	4579 3		Y	-0-	19
06	4650 X	2777	-0-	-1873	-0-	2777 3		Y	-0-	19
07	4805 X	2653	-0-	-2152	-0-	27 1	2626 3	Y	-0-	19
08	4650 X	2526	-0-	-2124	-0-	2526 3		Y	-0-	19
09	4500 X	2208	-0-	-2292	-0-	47 1	2161 3	Y	-0-	19
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT	19
LA MOCA GAS UNIT G		WELL #: 15H		RRCID -> 264273		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041		
05	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6587 3	31 9	Y	28	38
06	5880 X	5768	-0-	-112	-0-	5766 3	2 9	Y	2	40
07	6200 X	4811	-0-	-1389	-0-	49 1	4758 3	Y	4	37
08	6603 X	5028	-0-	-1575	-0-	4 9	5028 3	Y	-0-	37
09	6390 X	4804	-0-	-1586	-0-	103 1	4695 3	Y	5	25
10	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-	6 9		Y	NO RPT	25
TREVINO, J. J.		WELL #: 2H		RRCID -> 264274		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337		
05	3472 X	3308	-0-	-164	-0-	3308 3		N	-0-	40
06	3300 X	3152	-0-	-148	-0-	3152 3		N	-0-	40
07	3379 X	3179	-0-	-200	-0-	32 1	3147 3	N	-0-	40
08	3348 X	3191	-0-	-157	-0-	3191 3		N	-0-	40
09	3240 X	3085	-0-	-155	-0-	66 1	3019 3	N	-0-	40
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT	40
VOLZ 1125		WELL #: 2H		RRCID -> 264275		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646		
05	5704 X	5297	-0-	-407	-0-	72 1	5225 3	Y	-0-	22
06	5520 X	5149	-0-	-371	-0-	31 1	5118 3	Y	-0-	22
07	5704 X	5250	-0-	-454	-0-	86 1	5164 3	Y	-0-	22
08	5704 X	5579	-0-	-125	-0-	5561 3	18 9	Y	16	38
09	5370 X	5228	-0-	-142	-0-	5225 3	3 9	Y	3	2
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT	2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1989 3	1 9	Y	1			21
06		1830 N	1713	-0-	-117	-0-	1711 3	2 9	Y	2	10 1		13
07		2015 N	1924	-0-	-91	-0-	20 1	1903 3	Y	1			14
							1 9						
08		1984 N	1649	-0-	-335	-0-	1649 3		Y	-0-			14
09		1710 N	1427	-0-	-283	-0-	31 1	1394 3	Y	2			16
							2 9						
10		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			16

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341													
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-			12
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-			12
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	2 1	221 3	Y	-0-			12
08		217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3		Y	-0-			12
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	5 1	222 3	Y	-0-			12
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			12

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041													
05		1333 N	1246	-0-	-87	-0-	17 1	1229 3	Y	-0-			-0-
06		1260 N	1146	-0-	-114	-0-	7 1	1139 3	Y	-0-			-0-
07		1271 N	1190	-0-	-81	-0-	19 1	1171 3	Y	-0-			-0-
08		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1374 3	3 9	Y	3			3
09		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3		Y	-0-	3 1		-0-
10		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774													
05		3007 X	939	-0-	-2068	-0-	939 3		Y	-0-			22
06		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		Y	-0-			22
07		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	16 1	1563 3	Y	-0-			22
08		930 X	515	-0-	-415	-0-	515 3		Y	-0-			22
09		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	65 1	2984 3	Y	21	35 1		8
							23 9						
10		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT			8

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747													
05		6572 X	6007	-0-	-565	-0-	761 1	5243 3	N	3			33
							3 9						
06		6300 X	4739	-0-	-1561	-0-	606 1	4133 3	N	-0-			33
07		6324 X	4929	-0-	-1395	-0-	525 1	4404 3	N	-0-			33
08		6200 X	4849	-0-	-1351	-0-	501 1	4348 3	N	-0-			33
09		5910 X	4685	-0-	-1225	-0-	403 1	4280 3	N	2			35
							2 9						
10		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			N	NO RPT			35

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COX 2927		WELL #: 13H		RRCID -> 265124		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 3		N	-0-		-0-
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3		N	-0-		-0-
07	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	30 1	2940 3	N	8		8
						9 9					
08	3100 N	3420	-0-	320	320	3420 3		N	-0-		8
09	2430 N	1999	-0-	-431	-0-	43 1	1954 3	N	2	8 1	2
						2 9					
10	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT		2

LYSSY GU		WELL #: 3H		RRCID -> 265360		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675			
05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	562 1	1881 3	Y	128	227 1	58
						141 9					
06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	612 1	1850 3	Y	161	129 1	90
						177 9					
07	2790 N	2745	-0-	-45	-0-	522 1	2079 3	Y	131	164 1	57
						144 9					
08	2573 N	1973	-0-	-600	-0-	317 1	1561 3	Y	86	93 1	50
						95 9					
09	3000 N	5447	-0-	2447	2447	1156 1	4102 3	Y	172	162 1	60
						189 9					
10	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT		60

LA MOCA GAS UNIT H		WELL #: 14H		RRCID -> 265516		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038			
05	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7473 3	37 9	Y	34		44
06	7170 X	7153	-0-	-17	-0-	7152 3	1 9	Y	1		45
07	7440 X	7249	-0-	-191	-0-	74 1	7171 3	Y	4	8 1	41
						4 9					
08	7502 X	7269	-0-	-233	-0-	7269 3		Y	-0-		41
09	7260 X	6429	-0-	-831	-0-	138 1	6285 3	Y	5	19 1	27
						6 9					
10	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-			Y	NO RPT		27

LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 19H		RRCID -> 266188		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643			
05	4216 X	3958	-0-	-258	-0-	3958 3		N	-0-		38
06	4080 X	2041	-0-	-2039	-0-	2041 3		N	-0-		38
07	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	46 1	4519 3	N	-0-		38
08	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428 3		N	-0-		38
09	4080 X	4069	-0-	-11	-0-	87 1	3982 3	N	-0-		38
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT		38

NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 2H		RRCID -> 266223		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
JACKSON VESTAL		WELL #: 2H		RRCID -> 266483		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3	Y	-0-	25	1	11		
06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2379	3	Y	2			13		
07	2480 N	2418	-0-	-62	-0-	25	1	Y	2391	3		15		
08	2480 N	2358	-0-	-122	-0-	2356	3	Y	2	9		17		
09	2370 N	2167	-0-	-203	-0-	46	1	Y	2120	3		18		
10	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-	1	9	Y	NO RPT			18		

STEWART TRUST		WELL #: 9H		RRCID -> 266533		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282						
05	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3550	3	Y	1	9		17		
06	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3	Y	-0-			17		
07	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	3282	3		17		
08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3616	3	Y	1	9		18		
09	3660 X	3158	-0-	-502	-0-	68	1	Y	3090	3		18		
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT			18		

LONG, J. S.		WELL #: 5H		RRCID -> 266658		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014						
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1348	3	Y	7	9		16		
06	1680 N	1106	-0-	-574	-0-	1106	3	Y	-0-			16		
07	1860 N	1354	-0-	-506	-0-	14	1	Y	1321	3		33		
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3	Y	-0-			33		
*09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	1806	3	33	1	-0-	
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			-0-		

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 10H		RRCID -> 266702		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012						
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-			4		
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	Y	-0-			4		
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	561	3		4		
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	Y	-0-			4		
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	761	3		4		
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			4		

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 11H		RRCID -> 266704		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012						
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-		
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	24	3		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 24H		RRCID -> 266705		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953						
05	4743 X	4187	-0-	-556	-0-	4187	3	Y	-0-			1		
06	4590 X	3792	-0-	-798	-0-	3792	3	Y	-0-			1		
07	4743 X	3947	-0-	-796	-0-	40	1	Y	3907	3	1	1	-0-	
08	4185 X	3920	-0-	-265	-0-	3905	3	Y	15	9	14	12	1	2
09	4050 X	3732	-0-	-318	-0-	80	1	Y	3652	3	2	1	-0-	
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT			-0-		

OWEN (OLMOS)													//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1469													WELL #: 25H		RRCID -> 266796		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 5800 - 11071	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
05		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-		3906	3	96	9	N	87	77	1		18					
06		3810 X	3003	-0-	-807	-0-		2967	3	36	9	N	33	41	1		10					
07		3937 X	3205	-0-	-732	-0-		33	1	3172	3	N	-0-				10					
08		3999 X	3354	-0-	-645	-0-		3278	3	76	9	N	69	61	1		18					
09		3870 X	2857	-0-	-1013	-0-		61	1	2773	3	N	21	39	1		-0-					
								23	9													
10		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-						N	NO RPT				-0-					

STEWART TRUST													WELL #: 8H		RRCID -> 266968		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 5871		PERF. 5349 - 10720	
05		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-		3159	3	2	9	Y	2				32					
06		3090 X	2937	-0-	-153	-0-		2937	3			Y	-0-				32					
07		3224 X	2642	-0-	-582	-0-		27	1	2615	3	Y	-0-				32					
08		3224 X	2722	-0-	-502	-0-		2720	3	2	9	Y	2				34					
09		3120 X	2462	-0-	-658	-0-		53	1	2409	3	Y	-0-				34					
10		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-						Y	NO RPT				34					

LEWIS, M.													WELL #: 1H		RRCID -> 266969		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 6214 - 11145	
05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		1263	3	7	9	Y	6				8					
06		1650 N	1049	-0-	-601	-0-		1049	3			Y	-0-				8					
07		1581 N	1361	-0-	-220	-0-		14	1	1347	3	Y	-0-				8					
08		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		1587	3	1	9	Y	1	9	1		-0-					
09		1050 N	826	-0-	-224	-0-		18	1	808	3	Y	-0-				-0-					
10		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-						Y	NO RPT				-0-					

LA MOCA GAS UNIT S													WELL #: 18H		RRCID -> 267189		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 6254		PERF. 6643 - 10606	
05		4371 X	4309	-0-	-62	-0-		4309	3			N	-0-				17					
06		4230 X	4225	-0-	-5	-0-		4225	3			N	-0-				17					
07		4371 X	4297	-0-	-74	-0-		44	1	4253	3	N	-0-				17					
08		4371 X	4260	-0-	-111	-0-		4260	3			N	-0-				17					
09		4230 X	4107	-0-	-123	-0-		88	1	4019	3	N	-0-				17					
10		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-						N	NO RPT				17					

BRISCOE-MANRY 1469													WELL #: 22H		RRCID -> 267347		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 5782		PERF. 6002 - 11351	
05		2418 N	1812	-0-	-606	-0-		1812	3			Y	-0-				3					
06		2100 N	1854	-0-	-246	-0-		1854	3			Y	-0-				3					
07		1984 N	1802	-0-	-182	-0-		18	1	1784	3	Y	-0-	3	1		-0-					
08		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-		1868	3	12	9	Y	11	10	1		1					
09		1860 N	1763	-0-	-97	-0-		38	1	1725	3	Y	-0-	1	1		-0-					
10		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-						Y	NO RPT				-0-					

BRISCOE-MANRY 1469													WELL #: 21H		RRCID -> 267351		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 5642		PERF. 6019 - 11537	
05		3658 X	2899	-0-	-759	-0-		2899	3			Y	-0-				3					
06		3540 X	3268	-0-	-272	-0-		3268	3			Y	-0-				3					
07		3658 X	1575	-0-	-2083	-0-		16	1	1559	3	Y	-0-	3	1		-0-					
08		3038 X	3016	-0-	-22	-0-		3016	3			Y	-0-				-0-					
09		3270 X	2843	-0-	-427	-0-		61	1	2767	3	Y	14	14	1		-0-					
								15	9													
10		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-						Y	NO RPT				-0-					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
TREVINO, J. J.		WELL #:		1H	RRCID ->	267363	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	5829 - 10917	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		2325 N	2324	-0-	-1	-0-	2324 3			Y	-0-		29
06		2250 N	2050	-0-	-200	-0-	2050 3			Y	-0-		29
07		2325 N	1979	-0-	-346	-0-	20 1	1956 3	Y	3			32
08		2325 N	2217	-0-	-108	-0-	3 9			Y	-0-		32
09		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2217 3	2574 3	Y	-0-			32
10		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	56 1		Y	NO RPT			32

STEWART STATE		WELL #:		11H	RRCID ->	267367	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	6067	PERF.	6169 - 10880	
05		3627 X	3292	-0-	-335	-0-	3288 3	4 9	Y	4	39 1		-0-
06		3510 X	2958	-0-	-552	-0-	2958 3		Y	-0-			-0-
07		3627 X	2823	-0-	-804	-0-	29 1	2794 3	Y	-0-			-0-
08		3627 X	2352	-0-	-1275	-0-	2352 3		Y	-0-			-0-
09		3510 X	2117	-0-	-1393	-0-	45 1	2072 3	Y	-0-			-0-
10		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER		WELL #:		2H	RRCID ->	267377	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	5561	PERF.	6224 - 10362	
05		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		Y	-0-			-0-
06		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		Y	-0-			-0-
07		1736 N	1637	-0-	-99	-0-	17 1	1620 3	Y	-0-			-0-
08		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3		Y	-0-			-0-
09		1530 N	1254	-0-	-276	-0-	27 1	1227 3	Y	-0-			-0-
10		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORTHEAST COMPLEX		WELL #:		3H	RRCID ->	267617	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	6319	PERF.	6756 - 11778	
05		62 N	11	-0-	-51	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	1 1	123 3	Y	-0-			-0-
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y	1			1
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	1 9		Y	NO RPT			1

STEWART STATE		WELL #:		10H	RRCID ->	267621	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	6039	PERF.	6241 - 10653	
05		4340 X	4166	-0-	-174	-0-	4164 3	2 9	Y	2	18 1		-0-
06		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 3		Y	-0-			-0-
07		3038 X	1584	-0-	-1454	-0-	16 1	1568 3	Y	-0-			-0-
08		4154 X	1761	-0-	-2393	-0-	1761 3		Y	-0-			-0-
09		4020 X	1398	-0-	-2622	-0-	30 1	1368 3	Y	-0-			-0-
10		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	267735	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	7226	PERF.	7398 - 11398	
05		341 N	269	-0-	-72	-0-	269 3		Y	-0-			5
06		390 N	94	-0-	-296	-0-	94 3		Y	-0-			5
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			5
08		279 N	10	-0-	-269	-0-	10 3		Y	-0-			5
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	5 1		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 26H		RRCID -> 268089		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	5487 X	4829	-0-	-658	-0-	4829	3		Y	-0-		1
06	5010 X	4416	-0-	-594	-0-	4416	3		Y	-0-		1
07	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	53	1	5186	3	Y	4	5
08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3		Y	-0-		5
*09	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	104	1	4764	3	Y	2	-0-
							2					
10	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-				Y	NO RPT		-0-
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 36H		RRCID -> 268178		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096			
05	4650 X	4292	-0-	-358	-0-	4286	3	6	9	N	5	7
06	4380 X	4167	-0-	-213	-0-	4156	3	11	9	N	10	17
07	4619 X	4275	-0-	-344	-0-	43	1	4232	3	N	-0-	17
08	4619 X	4224	-0-	-395	-0-	4215	3	9	9	N	8	25
09	4470 X	4081	-0-	-389	-0-	87	1	3965	3	N	26	-0-
							29					
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT	-0-
GONZALEZ, J. I.		WELL #: 2H		RRCID -> 268611		COMPL. DATE 04/26/2012			TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453			
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-	-0-
06	1710 N	1476	-0-	-234	-0-	1476	3			Y	-0-	-0-
07	1767 N	1227	-0-	-540	-0-	12	1	1215	3	Y	-0-	-0-
08	1798 N	1329	-0-	-469	-0-	1329	3			Y	-0-	-0-
09	1470 N	1314	-0-	-156	-0-	28	1	1286	3	Y	-0-	-0-
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT	-0-
SANCHEZ, DANIEL GU B		WELL #: 3H		RRCID -> 268638		COMPL. DATE 12/04/2011			TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687			
05	2697 X	2469	-0-	-228	-0-	2457	3	12	9	Y	11	26
06	2610 X	2390	-0-	-220	-0-	2390	3			Y	-0-	26
07	2697 X	690	-0-	-2007	-0-	7	1	683	3	Y	-0-	26
08	2480 X	1684	-0-	-796	-0-	1684	3			Y	-0-	-0-
09	2400 X	2151	-0-	-249	-0-	46	1	2105	3	Y	-0-	-0-
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT	-0-
DE LA GARZA GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268669		COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748			
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-	37
06	1500 N	735	-0-	-765	-0-	735	3			Y	-0-	37
07	1798 N	1450	-0-	-348	-0-	15	1	1435	3	Y	-0-	37
08	1953 N	527	-0-	-1426	-0-	527	3			Y	-0-	9
*09	750 N	20	-0-	-730	-0-	20	3			Y	-0-	9
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT	9
VOLZ 1125		WELL #: 4H		RRCID -> 268711		COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999			
05	2077 N	2062	-0-	-15	-0-	2062	3			Y	-0-	13
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2040	3	4	9	Y	4	6
07	2046 N	1750	-0-	-296	-0-	18	1	1731	3	Y	1	7
							1					
08	2077 N	1618	-0-	-459	-0-	1618	3			Y	-0-	7
09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	47	1	2135	3	Y	-0-	-0-
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VOLZ 1125		WELL #: 3H		RRCID -> 268716		COMPL. DATE 12/18/2011		TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5890 X	5136	-0-	-754	-0-	5136 3		Y	-0-	12
06	5700 X	3434	-0-	-2266	-0-	3434 3		Y	-0-	12
07	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	57 1	5570 3	Y	-0-	12
08	5146 X	4925	-0-	-221	-0-	4924 3	1 9	Y	1	13
09	4980 X	4515	-0-	-465	-0-	97 1	4418 3	Y	-0-	-0-
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT	-0-

TREVINO, J. J.		WELL #: 3H		RRCID -> 268720		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560		
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-	8
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	8
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	10 3		Y	-0-	8
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-	8
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	Y	-0-	8
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT	8

LA MOCA GAS UNIT T		WELL #: 20H		RRCID -> 268737		COMPL. DATE 12/24/2011		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306		
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2352 3	2 9	N	2	22
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2283 3	3 9	N	3	25
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	23 1	2278 3	N	-0-	25
08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2238 3	2 9	N	2	27
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	46 1	2077 3	N	-0-	27
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT	27

AGNELLO-GARCIA		WELL #: 1H		RRCID -> 268822		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974		
05	1178 N	929	-0-	-249	-0-	929 3		N	-0-	-0-
06	930 N	753	-0-	-177	-0-	753 3		N	-0-	-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	13 1	1233 3	N	-0-	-0-
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-	-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	21 1	967 3	N	-0-	-0-
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT	-0-

LA MOCA GAS UNIT D		WELL #: 21H		RRCID -> 268829		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770		
05	3441 X	3323	-0-	-118	-0-	3323 3		N	-0-	26
06	3420 X	2804	-0-	-616	-0-	2804 3		N	-0-	26
07	3534 X	2718	-0-	-816	-0-	28 1	2690 3	N	-0-	26
08	3534 X	2929	-0-	-605	-0-	2929 3		N	-0-	26
09	3390 X	2824	-0-	-566	-0-	61 1	2762 3	N	1	27
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	1 9		N	NO RPT	27

LEWIS, M.		WELL #: 2H		RRCID -> 268830		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780		
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3		Y	-0-	-0-
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3		Y	-0-	-0-
07	2294 N	1030	-0-	-1264	-0-	10 1	1020 3	Y	-0-	-0-
08	1798 N	19	-0-	-1779	-0-	19 3		Y	-0-	-0-
09	1530 N	187	-0-	-1343	-0-	4 1	183 3	Y	-0-	-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
NEEL		WELL #: 7H		RRCID -> 268831		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	99 1	1349 3	Y	36	35 1	10
						40 9					
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	130 1	1290 3	Y	26		36
						29 9					
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	97 1	1409 3	Y	22	47 1	11
						24 9					
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	78 1	1429 3	Y	41	41 1	11
						45 9					
09	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	65 1	1352 3	Y	19	27 1	3
						21 9					
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		3

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 2H		RRCID -> 268847		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194			
05	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3359 3	1 9	Y	1		21
						3252 3	1 9	Y	1	9 1	13
06	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-						
07	3348 X	3307	-0-	-41	-0-	34 1	3273 3	Y	-0-		13
08	3348 X	3281	-0-	-67	-0-	3280 3	1 9	Y	1		14
09	3240 X	3096	-0-	-144	-0-	66 1	3028 3	Y	2		16
						2 9					
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT		16

ZAMORA B		WELL #: 3H		RRCID -> 268848		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863			
05	713 N	596	-0-	-117	-0-	6 1	590 3	N	-0-		-0-
06	480 N	119	-0-	-361	-0-	1 1	118 3	N	-0-		-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	1 1	57 3	N	-0-		-0-
08	589 N	58	-0-	-531	-0-	1 1	57 3	N	-0-		-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	15 1	1125 3	N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART TRUST		WELL #: 12H		RRCID -> 268851		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834			
05	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574 3		Y	-0-	10 1	-0-
06	4320 X	4239	-0-	-81	-0-	4239 3		Y	-0-		-0-
07	4557 X	4510	-0-	-47	-0-	46 1	4464 3	Y	-0-		-0-
08	4588 X	4328	-0-	-260	-0-	4328 3		Y	-0-		-0-
09	4440 X	4264	-0-	-176	-0-	91 1	4173 3	Y	-0-		-0-
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONG, J. S.		WELL #: 6H		RRCID -> 268867		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210			
05	2170 N	1080	-0-	-1090	-0-	1080 3		Y	-0-		-0-
06	2070 N	2036	-0-	-34	-0-	2036 3		Y	-0-		-0-
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	21 1	2007 3	Y	12		12
						13 9					
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3		Y	-0-		12
09	2040 N	1666	-0-	-374	-0-	36 1	1630 3	Y	-0-		12
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT		12

SLAUGHTER		WELL #: 3H		RRCID -> 268876		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440			
05	1829 N	1657	-0-	-172	-0-	1657 3		Y	-0-		-0-
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3		Y	-0-		-0-
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	17 1	1667 3	Y	-0-		-0-
08	1643 N	1455	-0-	-188	-0-	1455 3		Y	-0-		-0-
09	1740 N	1408	-0-	-332	-0-	30 1	1378 3	Y	-0-		-0-
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" //CONT.// 499978															
WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ STATE GU												WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950			
05		744 N	128	-0-	-616	-0-	128	3			N	-0-			-0-
06		720 N	29	-0-	-691	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07		403 N	103	-0-	-300	-0-	1	1	102	3	N	-0-			-0-
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	7	1	320	3	N	-0-			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MOCA GAS UNIT Q												WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701			
05		2418 N	2330	-0-	-88	-0-	2324	3	6	9	N	5			32
06		2280 N	2208	-0-	-72	-0-	2207	3	1	9	N	1			33
07		2325 N	2289	-0-	-36	-0-	23	1	2266	3	N	-0-			33
08		2325 N	2283	-0-	-42	-0-	2279	3	4	9	N	4			37
09		2220 N	2168	-0-	-52	-0-	46	1	2121	3	N	1			38
10		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-	1	9			N	NO RPT			38

VOLZ 1125												WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912			
05		1209 N	1117	-0-	-92	-0-	1117	3			Y	-0-			-0-
06		1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1068	3			Y	-0-			-0-
07		1147 N	1074	-0-	-73	-0-	11	1	1062	3	Y	1			1
08		1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			Y	-0-			1
09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	24	1	1093	3	Y	-0-	1	1	-0-
10		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			-0-

SALINAS, JUAN												WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181			
05		3441 X	3033	-0-	-408	-0-	3033	3			N	-0-			11
06		3090 X	2657	-0-	-433	-0-	2657	3			N	-0-			11
07		2945 X	2686	-0-	-259	-0-	27	1	2658	3	N	1			12
08		3038 X	3034	-0-	-4	-0-	3034	3			N	-0-			12
09		2940 X	2554	-0-	-386	-0-	55	1	2499	3	N	-0-	8	1	4
10		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			4

SAN ROMAN 1507												WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953			
05		3565 X	3498	-0-	-67	-0-	3492	3	6	9	Y	5			9
06		4050 X	3270	-0-	-780	-0-	3220	3	50	9	Y	45			54
07		4185 X	2994	-0-	-1191	-0-	30	1	2964	3	Y	-0-			54
08		4185 X	2482	-0-	-1703	-0-	2482	3			Y	-0-			54
09		3540 X	2440	-0-	-1100	-0-	52	1	2388	3	Y	-0-	50	1	4
10		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		8680 X	7841	-0-	-839	-0-	7841	3		Y	-0-		2
06		8400 X	7625	-0-	-775	-0-	7527	3	98	9	Y	89	43
07		8680 X	7774	-0-	-906	-0-	79	1	7685	3	Y	9	29
							10	9					
08		8680 X	6978	-0-	-1702	-0-	6978	3			Y	-0-	29
09		7860 X	7097	-0-	-763	-0-	152	1	6937	3	Y	7	-0-
							8	9					
10		7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT	-0-

SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549													
05		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2583	3	6	9	Y	5	33
06		2490 N	2347	-0-	-143	-0-	2339	3	8	9	Y	7	40
07		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	26	1	2498	3	Y	-0-	40
08		2604 N	2470	-0-	-134	-0-	2470	3			Y	-0-	40
09		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	54	1	2481	3	Y	39	-0-
							43	9					
10		2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT	-0-

LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792													
05		10664 X	9989	-0-	-675	-0-	9989	3			N	-0-	33
06		10230 X	9108	-0-	-1122	-0-	9108	3			N	-0-	33
07		10478 X	9173	-0-	-1305	-0-	9167	3	6	9	N	5	38
08		10261 X	9166	-0-	-1095	-0-	76	1	9090	3	N	-0-	38
09		9810 X	8892	-0-	-918	-0-	260	1	8630	3	N	2	40
							2	9					
10		9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT	40

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	13	10	3		Y	-0-	-0-
09		13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953													
05		2697 N	2573	-0-	-124	-0-	2573	3			Y	-0-	-0-
06		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-	-0-
07		2604 N	2434	-0-	-170	-0-	25	1	2409	3	Y	-0-	-0-
08		2573 N	2412	-0-	-161	-0-	2410	3	2	9	Y	2	2
09		2580 N	2402	-0-	-178	-0-	52	1	2350	3	Y	-0-	-0-
10		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3968 X	3442	-0-	-526	-0-	3442 3		Y	-0-	8 1		40
06		3390 X	3342	-0-	-48	-0-	3340 3	2 9	Y	2	19 1		23
07		3410 X	3359	-0-	-51	-0-	34 1	3323 3	Y	2	12 1		13
							2 9						
08		3441 X	3286	-0-	-155	-0-	3277 3	9 9	Y	8			21
09		3330 X	3134	-0-	-196	-0-	67 1	3060 3	Y	6			27
							7 9						
10		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT			27

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107													
05		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		Y	-0-			-0-
06		1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037 3		Y	-0-			-0-
07		1147 N	1027	-0-	-120	-0-	10 1	1017 3	Y	-0-			-0-
08		1116 N	845	-0-	-271	-0-	845 3		Y	-0-			-0-
09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	23 1	1054 3	Y	-0-			-0-
10		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342													
05		6293 X	6079	-0-	-214	-0-	6079 3		Y	-0-			22
06		6090 X	5491	-0-	-599	-0-	5491 3		Y	-0-	22 1		-0-
07		6293 X	5614	-0-	-679	-0-	57 1	5554 3	Y	3			3
							3 9						
08		6293 X	5445	-0-	-848	-0-	5445 3		Y	-0-			3
09		5910 X	5186	-0-	-724	-0-	111 1	5075 3	Y	-0-	3 1		-0-
10		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754													
05		3193 X	2378	-0-	-815	-0-	2378 3		Y	-0-			-0-
06		3090 X	2490	-0-	-600	-0-	2490 3		Y	-0-			-0-
07		3193 X	2617	-0-	-576	-0-	26 1	2563 3	Y	25			25
							28 9						
08		2759 X	2541	-0-	-218	-0-	2541 3		Y	-0-			25
09		2670 X	2332	-0-	-338	-0-	50 1	2276 3	Y	5	30 1		-0-
							6 9						
10		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336													
05		4774 X	4293	-0-	-481	-0-	4293 3		Y	-0-			2
06		4620 X	3262	-0-	-1358	-0-	3262 3		Y	-0-			2
07		4774 X	3454	-0-	-1320	-0-	35 1	3416 3	Y	3			5
							3 9						
08		4371 X	4317	-0-	-54	-0-	4317 3		Y	-0-			5
*09		4200 X	4013	-0-	-187	-0-	86 1	3926 3	Y	1	6 1		-0-
							1 9						
10		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382													
05		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3		Y	-0-			2
06		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 3		Y	-0-			2
07		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	27 1	2599 3	Y	-0-			2
08		2201 N	1827	-0-	-374	-0-	1827 3		Y	-0-			2
09		2460 N	1529	-0-	-931	-0-	33 1	1496 3	Y	-0-			2
10		2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y	NO RPT			2

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HACHAR, N .D. HEIRS //CONT.// 499978												
WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	-0-	6288	3	15	9	Y	18
06	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	-0-	5955	3	3	9	Y	21
07	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	5909	3	Y	15
08	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	-0-	5865	3			Y	15
09	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	5255	3	Y	15
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					Y	15
GONZALEZ, J. I.												
WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430												
05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-
06	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-
07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	2596	3	N	-0-
08	2666 N	2315	-0-	-351	-0-	-0-	2315	3			N	-0-
09	2580 N	2303	-0-	-277	-0-	-0-	49	1	2254	3	N	-0-
10	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-	-0-					N	-0-
BRISCOE-MANRY 1469												
WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866												
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	-0-	3367	3			Y	-0-
06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-
07	3627 X	3253	-0-	-374	-0-	-0-	33	1	3220	3	Y	-0-
08	3627 X	3212	-0-	-415	-0-	-0-	3209	3	3	9	Y	3
09	3510 X	3040	-0-	-470	-0-	-0-	65	1	2975	3	Y	-0-
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	-0-					Y	-0-
BRISCOE-MANRY 1469												
WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819												
05	1767 N	1581	-0-	-186	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-
06	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-
07	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	-0-	16	1	1568	3	Y	4
08	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	-0-	1566	3	4	9	Y	8
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1473	3	Y	-0-
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	-0-					Y	-0-
SAN ROMAN "A"												
WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614												
05	3100 N	3240	-0-	140	-0-	140	3240	3			Y	62
06	2746 N	2606	-0-	-140	-0-	-0-	2583	3	23	9	Y	64
07	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2997	3	Y	64
08	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	-0-	3563	3			Y	64
*09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	3460	3	Y	-0-
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	-0-					Y	-0-
JACKSON-VESTAL												
WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404												
05	3162 X	2759	-0-	-403	-0-	-0-	2759	3			Y	11
06	2940 X	2416	-0-	-524	-0-	-0-	2415	3	1	9	Y	12
07	3038 X	2716	-0-	-322	-0-	-0-	28	1	2686	3	Y	14
08	2852 X	2652	-0-	-200	-0-	-0-	2650	3	2	9	Y	16
09	2760 X	2380	-0-	-380	-0-	-0-	51	1	2329	3	Y	16
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	-0-					Y	16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		6107 X	4388	-0-	-1719	-0-	4388	3		Y	-0-			19
06		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3		Y	-0-			19
07		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	60	1	5891	3	Y	-0-		19
08		5332 X	5052	-0-	-280	-0-	5052	3		Y	-0-			19
09		6000 X	5503	-0-	-497	-0-	118	1	5385	3	Y	-0-		19
10		6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-				Y	NO RPT			19

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706														
05		4061 X	3852	-0-	-209	-0-	3832	3	20	9	Y	18		38
06		3930 X	3708	-0-	-222	-0-	3708	3			Y	-0-		38
07		4030 X	3780	-0-	-250	-0-	38	1	3742	3	Y	-0-		38
08		3906 X	3797	-0-	-109	-0-	3797	3			Y	-0-		38
09		3720 X	3652	-0-	-68	-0-	78	1	3574	3	Y	-0-		38
10		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-				Y	NO RPT			38

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488														
05		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			Y	-0-		14
06		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-		14
07		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	34	1	3280	3	Y	-0-		14
08		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-	14 1	-0-
09		2880 X	2869	-0-	-11	-0-	62	1	2807	3	Y	-0-		-0-
10		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811														
05		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			Y	-0-		40
06		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			Y	-0-		40
07		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	49	1	4751	3	Y	-0-		40
08		4557 X	2829	-0-	-1728	-0-	2829	3			Y	-0-		40
*09		4410 X	2907	-0-	-1503	-0-	62	1	2845	3	Y	-0-	40 1	-0-
10		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055														
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-		-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787														
05		2418 X	351	-0-	-2067	-0-	351	3			N	-0-		-0-
06		1980 X	362	-0-	-1618	-0-	362	3			N	-0-		-0-
07		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	22	1	2157	3	N	-0-		-0-
08		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			N	-0-		-0-
09		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	101	1	4587	3	N	-0-		-0-
10		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398														
05		434 N	396	-0-	-38	-0-	4	1	392	3	N	-0-		-0-
06		390 N	359	-0-	-31	-0-	4	1	355	3	N	-0-		-0-
07		434 N	365	-0-	-69	-0-	5	1	360	3	N	-0-		-0-
08		403 N	358	-0-	-45	-0-	5	1	353	3	N	-0-		-0-
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	355	3	N	-0-		-0-
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3255 X	3132	-0-	-123	-0-	3130 3	2 9	Y	2			24
06		3150 X	2873	-0-	-277	-0-	2871 3	2 9	Y	2	9 1		17
07		3255 X	2889	-0-	-366	-0-	29 1	2859 3	Y	1			18
08		3224 X	2940	-0-	-284	-0-	2939 3	1 9	Y	1			19
09		3120 X	2728	-0-	-392	-0-	58 1	2668 3	Y	2			21
10		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	2 9		Y	NO RPT			21

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626													
05		6200 X	5472	-0-	-728	-0-	5472 3		Y	-0-	12 1		-0-
06		5970 X	5654	-0-	-316	-0-	5654 3		Y	-0-			-0-
07		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	60 1	5873 3	Y	-0-			-0-
08		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906 3		Y	-0-			-0-
09		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	122 1	5587 3	Y	-0-			-0-
10		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			Y	NO RPT			-0-

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843													
05		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		Y	-0-			37
06		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2284 3	19 9	Y	17	37 1		17
07		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	24 1	2305 3	Y	-0-			17
08		2294 N	1518	-0-	-776	-0-	1518 3		Y	-0-			17
*09		2250 N	1262	-0-	-988	-0-	27 1	1235 3	Y	-0-	17 1		-0-
10		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656													
05		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449 3		Y	-0-			-0-
06		4260 X	2922	-0-	-1338	-0-	2922 3		Y	-0-			-0-
07		4402 X	3905	-0-	-497	-0-	40 1	3864 3	Y	1			1
08		4464 X	3692	-0-	-772	-0-	3692 3		Y	-0-			1
*09		4320 X	3599	-0-	-721	-0-	77 1	3522 3	Y	-0-			1
10		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT			1

SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991													
05		341 X	280	-0-	-61	-0-	280 3		Y	-0-			2
06		330 X	296	-0-	-34	-0-	282 3	14 9	Y	13			15
07		341 X	144	-0-	-197	-0-	1 1	143 3	Y	-0-			15
08		341 X	228	-0-	-113	-0-	228 3		Y	-0-			15
09		330 X	250	-0-	-80	-0-	5 1	245 3	Y	-0-	14 1		1
10		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			1

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674													
05		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297 3		Y	-0-			-0-
06		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 3		Y	-0-			-0-
07		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	30 1	2937 3	Y	-0-			-0-
08		3286 X	3145	-0-	-141	-0-	3145 3		Y	-0-			-0-
09		3180 X	2986	-0-	-194	-0-	64 1	2922 3	Y	-0-			-0-
10		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		2325 N	1785	-0-	-540	-0-	1785	3		Y	-0-		12
06		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		Y	-0-		12
07		1767 N	1562	-0-	-205	-0-	16	1	1546	3	Y	-0-	12
08		1798 N	1703	-0-	-95	-0-	1703	3		Y	-0-		12
09		1920 N	1682	-0-	-238	-0-	36	1	1638	3	Y	7	19
							8	9					
10		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				Y	NO RPT		19

STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778													
05		3255 X	2928	-0-	-327	-0-	2925	3	3	9	Y	3	-0-
06		2880 X	2821	-0-	-59	-0-	2821	3			Y	-0-	-0-
07		2976 X	2885	-0-	-91	-0-	29	1	2856	3	Y	-0-	-0-
08		2976 X	2828	-0-	-148	-0-	2828	3			Y	-0-	-0-
09		2850 X	2707	-0-	-143	-0-	58	1	2649	3	Y	-0-	-0-
10		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT	-0-

STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836													
05		4991 X	4685	-0-	-306	-0-	4682	3	3	9	Y	3	-0-
06		4830 X	4395	-0-	-435	-0-	4395	3			Y	-0-	-0-
07		4991 X	4469	-0-	-522	-0-	45	1	4424	3	Y	-0-	-0-
08		4867 X	4444	-0-	-423	-0-	4444	3			Y	-0-	-0-
09		4680 X	4422	-0-	-258	-0-	95	1	4327	3	Y	-0-	-0-
10		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736													
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-	-0-
06		90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3			Y	-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705													
05		2635 X	2439	-0-	-196	-0-	2432	3	7	9	Y	6	7
06		2550 X	2411	-0-	-139	-0-	2411	3			Y	-0-	7
07		2635 X	2397	-0-	-238	-0-	24	1	2373	3	Y	-0-	7
08		2635 X	2330	-0-	-305	-0-	2330	3			Y	-0-	7
09		2550 X	2217	-0-	-333	-0-	48	1	2169	3	Y	-0-	-0-
10		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT	-0-

VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870													
05		3596 X	3403	-0-	-193	-0-	3403	3			Y	-0-	32
06		3360 X	3247	-0-	-113	-0-	3230	3	17	9	Y	15	17
07		3410 X	3238	-0-	-172	-0-	33	1	3205	3	Y	-0-	17
08		3410 X	3206	-0-	-204	-0-	3206	3			Y	-0-	17
09		3300 X	1437	-0-	-1863	-0-	31	1	1406	3	Y	-0-	-0-
10		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
SAN ROMAN "A"		WELL #: 12H		RRCID -> 270004		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	793	-0-	-757	-0-	793 3	Y	-0-		-0-
06	1230 N	779	-0-	-451	-0-	779 3	Y	-0-		-0-
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	-0-	1775 3	-0-
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3	Y	-0-		-0-
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	33 1	Y	21	1514 3	-0-
						23 9			21 1	
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-		Y	NO RPT		-0-

JACKSON-VESTAL		WELL #: 4H		RRCID -> 270027		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431		
05	4278 X	3790	-0-	-488	-0-	3790 3	Y	-0-		19
06	3900 X	3812	-0-	-88	-0-	3811 3	Y	1	1 9	20
07	3968 X	3874	-0-	-94	-0-	39 1	Y	3	3832 3	23
						3 9				
08	3906 X	3241	-0-	-665	-0-	3239 3	Y	2	2 9	25
09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	83 1	Y	1	3777 3	26
						1 9				
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-		Y	NO RPT		26

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 36H		RRCID -> 270032		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881		
05	1984 N	1619	-0-	-365	-0-	1619 3	Y	-0-		8
06	1890 N	1530	-0-	-360	-0-	1529 3	Y	1	1 9	9
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	1	1582 3	10
						1 9				
08	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	1544 3	Y	-0-		10
09	1530 N	1498	-0-	-32	-0-	32 1	Y	-0-	1466 3	-0-
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-		Y	NO RPT	10 1	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 32H		RRCID -> 270034		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816		
05	1488 N	1183	-0-	-305	-0-	1183 3	Y	-0-		-0-
06	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	1205 3	Y	-0-		-0-
07	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	13 1	Y	2	1273 3	2
						2 9				
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3	Y	-0-		2
09	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	25 1	Y	-0-	1130 3	-0-
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-		Y	NO RPT	2 1	-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 37H		RRCID -> 270035		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546		
05	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 3	Y	-0-		-0-
06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 3	Y	-0-		-0-
07	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	35 1	Y	-0-	3404 3	-0-
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3302 3	Y	2	2 9	2
09	3270 X	3085	-0-	-185	-0-	66 1	Y	-0-	3019 3	-0-
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-		Y	NO RPT	2 1	-0-

BRISCOE MANRY 1393		WELL #: 33H		RRCID -> 270037		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750		
05	4898 X	4770	-0-	-128	-0-	4770 3	N	-0-		2
06	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5276 3	N	1	1 9	3
07	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-	5214 3	3
08	5022 X	4143	-0-	-879	-0-	4099 3	N	40	44 9	43
*09	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	117 1	N	-0-	5329 3	-0-
10	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-		N	NO RPT	43 1	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 21H		RRCID -> 270038		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	4681 X	4202	-0-	-479	-0-	4202	3		Y	-0-		-0-
06	4680 X	3224	-0-	-1456	-0-	3224	3		Y	-0-		-0-
07	4867 X	3579	-0-	-1288	-0-	36	1	3543 3	Y	-0-		-0-
08	4867 X	2819	-0-	-2048	-0-	2819	3		Y	-0-		-0-
09	4710 X	3932	-0-	-778	-0-	84	1	3848 3	Y	-0-		-0-
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-				Y	NO RPT		-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 16H		RRCID -> 270054		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640				
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 31H		RRCID -> 270076		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801				
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3		Y	-0-		-0-
06	2070 N	1976	-0-	-94	-0-	1976	3		Y	-0-		-0-
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	22	1	2117 3	Y	-0-		-0-
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2084	3	10 9	Y	9	7 1	2
09	1980 N	1758	-0-	-222	-0-	38	1	1720 3	Y	-0-	2 1	-0-
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 34H		RRCID -> 270077		COMPL. DATE 11/06/2013		TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861				
05	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3		Y	-0-		30
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		Y	-0-		30
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	15	1	1454 3	Y	4	25 1	9
						4	9					
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		Y	-0-	9 1	-0-
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	36	1	1646 3	Y	-0-		-0-
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				Y	NO RPT		-0-

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 5H		RRCID -> 270081		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977				
05	4154 X	3943	-0-	-211	-0-	3942	3	1 9	Y	1		1
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3664	3	2 9	Y	2	1 1	2
07	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	38	1	3703 3	Y	1		3
						1	9					
08	3937 X	3741	-0-	-196	-0-	3741	3		Y	-0-		3
09	3810 X	3408	-0-	-402	-0-	73	1	3333 3	Y	2		5
						2	9					
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-				Y	NO RPT		5

TREVINO, J. J.		WELL #: 5H		RRCID -> 270083		COMPL. DATE 01/05/2014		TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400				
05	6076 X	3761	-0-	-2315	-0-	3761	3		Y	-0-		13
06	5880 X	2205	-0-	-3675	-0-	2205	3		Y	-0-		13
07	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	67	1	6547 3	Y	4		17
						4	9					
08	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3		Y	-0-		17
09	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	139	1	6332 3	Y	-0-		17
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-				Y	NO RPT		17

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
LONG, J. S.		WELL #: 7H		RRCID -> 270084		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE									
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1864 3	4 9	Y	4		12				
06	1770 N	1682	-0-	-88	-0-	1682 3		Y	-0-		12				
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	19 1	1848 3	Y	12		24				
						13 9									
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3		Y	-0-		24				
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	39 1	1799 3	Y	-0-	24 1	-0-				
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT		-0-				

LONG, J. S.		WELL #: 8H		RRCID -> 270106		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001							
05	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	1608 3		Y	-0-		-0-				
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3		Y	-0-		-0-				
07	1798 N	1791	-0-	-7	-0-	18 1	1762 3	Y	10		10				
						11 9									
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3		Y	-0-		10				
09	1740 N	1663	-0-	-77	-0-	36 1	1627 3	Y	-0-		10				
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		10				

TROST		WELL #: 1H		RRCID -> 270109		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776							
05	1147 N	979	-0-	-168	-0-	978 3	1 9	Y	1		13				
06	1050 N	800	-0-	-250	-0-	796 3	4 9	Y	4		17				
07	1085 N	907	-0-	-178	-0-	9 1	898 3	Y	-0-		17				
08	992 N	904	-0-	-88	-0-	904 3		Y	-0-		17				
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	19 1	845 3	Y	2		19				
						2 9									
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		19				

SLAUGHTER		WELL #: 5H		RRCID -> 270192		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324							
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		Y	-0-		-0-				
06	2130 N	1602	-0-	-528	-0-	1602 3		Y	-0-		-0-				
07	1953 N	1768	-0-	-185	-0-	18 1	1750 3	Y	-0-		-0-				
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		Y	-0-		-0-				
09	1590 N	716	-0-	-874	-0-	15 1	701 3	Y	-0-		-0-				
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT		-0-				

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 8H		RRCID -> 270197		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533							
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	390 3	100 9	Y	91	77 1	32				
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	88 3	23 9	Y	21	17 1	36				
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3		Y	-0-	36 1	-0-				
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	129 3	50 9	Y	45	32 1	13				
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	6 1	255 3	Y	14	12 1	15				
						15 9									
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		15				

LYSSY GU A		WELL #: 4H		RRCID -> 270198		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198							
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	16 1	54 3	Y	-0-		-0-				
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	17 1	52 3	Y	-0-		-0-				
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	12 1	46 3	Y	-0-		-0-				
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	1 1	3 3	Y	-0-		-0-				
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-				
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LYSSY 1370		WELL #: 6H		RRCID -> 270201		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	526 1	1759 3	Y	5	73
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	540 1	1629 3	Y	10	83
07	2015 N	1540	-0-	-475	-0-	308 1	1230 3	Y	2	85
08	2294 N	2075	-0-	-219	-0-	346 1	1703 3	Y	24 64 1	45
09	2190 N	1009	-0-	-1181	-0-	220 1	779 3	Y	9 38 1	16
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	10 9		Y	NO RPT	16

MALTSBERGER, W. A.		WELL #: 3H		RRCID -> 270331		COMPL. DATE 06/23/2012		TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TREVINO, J. J.		WELL #: 4H		RRCID -> 270333		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687		
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STEWART TRUST STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 270344		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099		
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	53
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	53
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-	53
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	7
*09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	7
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	7

LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 29H		RRCID -> 270554		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058		
05	3782 X	3396	-0-	-386	-0-	3390 3	6 9	Y	5	14
06	3540 X	3333	-0-	-207	-0-	3333 3		Y	-0-	14
07	3503 X	2614	-0-	-889	-0-	27 1	2587 3	Y	-0-	14
08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3565 3	2 9	Y	2	16
09	3330 X	2516	-0-	-814	-0-	54 1	2462 3	Y	-0-	16
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT	16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	3	2	9	Y	2	17	1	7
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	161	3	2	9	Y	2	3	1	6
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	1	1	144	3	Y	1	5	1	2
08	186 N	138	-0-	-48	-0-	119	3	19	9	Y	17	13	1	6
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	2	1	91	3	Y	-0-	6	1	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684														
05	3069 X	245	-0-	-2824	-0-	245	3			Y	-0-	20	1	-0-
06	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			Y	-0-			-0-
07	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	55	1	5317	3	Y	-0-			-0-
08	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3			Y	-0-			-0-
09	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	96	1	4401	3	Y	-0-			-0-
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634														
05	3999 X	2676	-0-	-1323	-0-	2662	3	14	9	Y	13			27
06	3870 X	3362	-0-	-508	-0-	3362	3			Y	-0-			27
07	3999 X	2330	-0-	-1669	-0-	24	1	2306	3	Y	-0-			27
08	3689 X	1498	-0-	-2191	-0-	1496	3	2	9	Y	2	29	1	-0-
09	3360 X	1316	-0-	-2044	-0-	28	1	1288	3	Y	-0-			-0-
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041														
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511														
05	3100 X	2625	-0-	-475	-0-	2616	3	9	9	Y	8			17
06	3000 X	1501	-0-	-1499	-0-	1501	3			Y	-0-			17
07	3100 X	2388	-0-	-712	-0-	24	1	2364	3	Y	-0-			17
08	3100 X	1611	-0-	-1489	-0-	1609	3	2	9	Y	2	19	1	-0-
09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	76	1	3471	3	Y	-0-			-0-
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			-0-

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938														
05	4278 X	4135	-0-	-143	-0-	4135	3			Y	-0-			20
06	2040 X	1028	-0-	-1012	-0-	1028	3			Y	-0-			20
07	4991 X	104	-0-	-4887	-0-	1	1	103	3	Y	-0-			20
08	4991 X	15	-0-	-4976	-0-	15	3			Y	-0-			20
09	4830 X	787	-0-	-4043	-0-	17	1	770	3	Y	-0-	20	1	-0-
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			Y	-0-	7	1		46
06		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3513	3	2	9	Y	2	20	1		28
07		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	36	1	3530	3	Y	2	12	1		18
08		3720 X	3676	-0-	-44	-0-	3668	3	8	9	Y	7				25
09		3600 X	3520	-0-	-80	-0-	75	1	3438	3	Y	6				31
10		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	7	9			Y	NO RPT				31
SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456																
05		4495 X	3563	-0-	-932	-0-	3560	3	3	9	Y	3	9	1		5
06		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4399	3	15	9	Y	14	12	1		7
07		4340 X	3523	-0-	-817	-0-	36	1	3487	3	Y	-0-				7
08		4092 X	2434	-0-	-1658	-0-	2417	3	17	9	Y	15	12	1		10
09		4410 X	3801	-0-	-609	-0-	81	1	3708	3	Y	11				21
10		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	12	9			Y	NO RPT				21
SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369																
05		5580 X	4793	-0-	-787	-0-	4787	3	6	9	Y	5	11	1		8
06		5400 X	4117	-0-	-1283	-0-	4106	3	11	9	Y	10	10	1		8
07		5828 X	3840	-0-	-1988	-0-	39	1	3801	3	Y	-0-				8
08		5828 X	4030	-0-	-1798	-0-	4018	3	12	9	Y	11	10	1		9
09		5640 X	2855	-0-	-2785	-0-	61	1	2794	3	Y	-0-	9	1		-0-
10		4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT				-0-
SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793																
05		2139 N	2016	-0-	-123	-0-	2015	3	1	9	Y	1				27
06		2070 N	1961	-0-	-109	-0-	1961	3			Y	-0-				27
07		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	21	1	1999	3	Y	65	61	1		31
08		2015 N	1834	-0-	-181	-0-	1834	3			Y	-0-				31
09		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	42	1	1936	3	Y	31	44	1		18
10		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	34	9			Y	NO RPT				18
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091																
05		2201 N	2166	-0-	-35	-0-	29	1	2137	3	Y	-0-				8
06		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	13	1	2101	3	Y	-0-				8
07		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	36	1	2149	3	Y	17	18	1		7
08		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2194	3	11	9	Y	10	14	1		3
09		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2097	3	20	9	Y	18	21	1		-0-
10		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT				-0-
S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
PALAFOX-STATE 1335		WELL #: 61H		RRCID -> 272995		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4929 X	4391	-0-	-538	-0-	44 1	4335 3	Y	11	43
06	4770 X	4247	-0-	-523	-0-	12 9	4190 3	Y	6 28 1	21
07	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	7 9	4792 3	Y	-0- 20 1	1
08	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	62 1	4717 3	Y	17	18
09	4560 X	4384	-0-	-176	-0-	63 1	4318 3	Y	7	25
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-	19 9		Y	NO RPT	25
						8 9				
BRISCOE-STATE 1130		WELL #: 4H		RRCID -> 272996		COMPL. DATE 08/25/2013		TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919		
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824 3		Y	-0-	2
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 3		Y	-0-	2
07	4123 X	1921	-0-	-2202	-0-	19 1	1893 3	Y	8	10
08	4123 X	1424	-0-	-2699	-0-	9 9		Y	-0-	10
09	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	1424 3		Y	-0-	-0-
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	87 1	3968 3	Y	NO RPT 10 1	-0-
E. ARLEIGH OWENS G.U.		WELL #: 4H		RRCID -> 273009		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862		
05	8339 X	8033	-0-	-306	-0-	109 1	7924 3	N	-0-	23
06	8070 X	7740	-0-	-330	-0-	47 1	7693 3	N	-0-	23
07	8308 X	7827	-0-	-481	-0-	128 1	7699 3	N	-0-	23
08	8246 X	7373	-0-	-873	-0-	7373 3		N	-0-	23
*09	7920 X	7498	-0-	-422	-0-	7498 3		N	-0-	-0-
10	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			N	NO RPT 23 1	-0-
STEWART TRUST STATE GU		WELL #: 21H		RRCID -> 273014		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518		
05	9548 X	2338	-0-	-7210	-0-	2338 3		N	-0-	42
06	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-			N	-0-	42
07	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-			N	-0-	42
08	9548 X	5	-0-	-9543	-0-	5 3		N	-0-	42
09	9240 X	7	-0-	-9233	-0-	7 3		N	-0-	42
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT	42
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 22H		RRCID -> 273015		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094		
05	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 3		Y	-0-	7
06	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 3		Y	-0-	7
07	4433 X	4393	-0-	-40	-0-	45 1	4348 3	Y	-0-	7
08	4495 X	3580	-0-	-915	-0-	3580 3		Y	-0-	7
09	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	94 1	4276 3	Y	-0-	7
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT	7
M. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 273018		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646		
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		Y	-0-	-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		Y	-0-	-0-
07	2046 N	1835	-0-	-211	-0-	19 1	1816 3	Y	-0-	-0-
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3		Y	-0-	-0-
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	35 1	1583 3	Y	-0-	-0-
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3	Y	-0-			3
06	3480 X	3404	-0-	-76	-0-	3404	3	Y	-0-			3
07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	1	2 1		2
08	3720 X	2989	-0-	-731	-0-	2989	3	Y	-0-			2
09	3600 X	2814	-0-	-786	-0-	60	1	Y	1			3
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	1	9	Y	NO RPT			3

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470												
05	2139 N	2100	-0-	-39	-0-	2098	3	Y	2	9		25
06	2070 N	2021	-0-	-49	-0-	2020	3	Y	1	9		26
07	2139 N	2079	-0-	-60	-0-	21	1	Y	-0-	2058	3	26
08	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	2034	3	Y	-0-			26
09	2010 N	1919	-0-	-91	-0-	41	1	Y	3	1875	3	29
10	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	3	9	Y	NO RPT			29

J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148												
05	3379 X	3103	-0-	-276	-0-	3103	3	Y	-0-			23
06	3180 X	2830	-0-	-350	-0-	2830	3	Y	-0-			23
07	3286 X	2450	-0-	-836	-0-	25	1	Y	-0-			23
08	3286 X	2343	-0-	-943	-0-	2342	3	Y	1	9		24
*09	3000 X	2283	-0-	-717	-0-	49	1	Y	-0-	24	1	-0-
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802												
05	651 N	229	-0-	-422	-0-	229	3	Y	-0-			5
06	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	3	Y	-0-			5
07	372 N	135	-0-	-237	-0-	1	1	Y	-0-	134	3	5
08	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	3	Y	-0-			5
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-	610	3	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	5	1	-0-

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300												
05	7874 X	6824	-0-	-1050	-0-	6824	3	N	-0-			48
06	7260 X	5338	-0-	-1922	-0-	5338	3	N	-0-			48
07	7285 X	6027	-0-	-1258	-0-	61	1	N	-0-	5966	3	48
08	7223 X	5714	-0-	-1509	-0-	5713	3	N	1	9		49
*09	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	151	1	N	-0-	6896	3	49
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			N	NO RPT			49

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN 1508		WELL #: 22H		RRCID -> 274185		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 6323		PERF. 6817 - 12025	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5270 X	4950	-0-	-320	-0-	4950	3	Y	-0-		3
06	5070 X	896	-0-	-4174	-0-	896	3	Y	-0-	3 1	-0-
07	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	94 1	9198 3	Y	14	6 1	8
						15 9					
08	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	3	Y	-0-		8
09	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	181	1	Y	-0-	8 1	-0-
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 24H		RRCID -> 274186		COMPL. DATE 12/09/2013		TOTAL DEPTH 6524		PERF. 6854 - 11853	
05	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	1510	3	Y	-0-		1
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	1891 N	1437	-0-	-454	-0-	15 1	1419 3	Y	3	1 1	2
						3 9					
08	1519 N	1148	-0-	-371	-0-	1148	3	Y	-0-		2
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	39 1	1774 3	Y	2	4 1	-0-
						2 9					
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 15H		RRCID -> 274187		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 6939		PERF. 7144 - 11812	
05	18228 X	17072	-0-	-1156	-0-	16987	3	85 9	Y	77	30
06	16920 X	16381	-0-	-539	-0-	16293	3	88 9	Y	80	74
07	17081 X	16230	-0-	-851	-0-	165 1	16047 3	Y	16	62 1	28
						18 9					
08	17081 X	16203	-0-	-878	-0-	16171	3	32 9	Y	29	16
09	16530 X	11449	-0-	-5081	-0-	245 1	11196 3	Y	7	10 1	13
						8 9					
10	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-			Y	NO RPT		13

NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 7H		RRCID -> 274188		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 6893 - 11035	
05	3875 X	3714	-0-	-161	-0-	3714	3	Y	-0-		-0-
06	3750 X	3276	-0-	-474	-0-	3276	3	Y	-0-		-0-
07	3875 X	3521	-0-	-354	-0-	36 1	3485 3	Y	-0-		-0-
08	3720 X	3646	-0-	-74	-0-	3646	3	Y	-0-		-0-
09	3600 X	3204	-0-	-396	-0-	69 1	3135 3	Y	-0-		-0-
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 26H		RRCID -> 274189		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 6864 - 12364	
05	1767 N	395	-0-	-1372	-0-	395	3	Y	-0-		-0-
06	1560 N	225	-0-	-1335	-0-	225	3	Y	-0-		-0-
07	2170 N	198	-0-	-1972	-0-	2 1	196 3	Y	-0-		-0-
08	403 N	216	-0-	-187	-0-	216	3	Y	-0-		-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	5 1	206 3	Y	2		2
						2 9					
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		2

LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 30H		RRCID -> 274190		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 6354		PERF. 6414 - 11048	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 23H		RRCID -> 274218		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3			-0-
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	10 3	1 9	Y	1
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30 3	2 9	Y	1
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	1
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3		Y	1
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	1

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 1H		RRCID -> 274224		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450	
05	5487 X	4974	-0-	-513	-0-	4974 3		N	-0-
06	5310 X	4904	-0-	-406	-0-	4904 3		N	-0-
07	5394 X	4459	-0-	-935	-0-	45 1	4386 3	N	25
						28 9			
08	5363 X	4089	-0-	-1274	-0-	4089 3		N	25
09	4890 X	3636	-0-	-1254	-0-	78 1	3558 3	N	25
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			N	25

SAN ROMAN 1507		WELL #: 11H		RRCID -> 274240		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390	
05	4743 X	4206	-0-	-537	-0-	4202 3	4 9	Y	11
06	4110 X	4003	-0-	-107	-0-	3956 3	47 9	Y	54
07	4154 X	3665	-0-	-489	-0-	37 1	3628 3	Y	54
08	4216 X	2633	-0-	-1583	-0-	2633 3		Y	54
09	4080 X	3003	-0-	-1077	-0-	64 1	2939 3	Y	6
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	6

LONG, J. S.		WELL #: 10H		RRCID -> 274241		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596	
05	4154 X	3490	-0-	-664	-0-	3490 3		Y	44
06	3960 X	3621	-0-	-339	-0-	3621 3		Y	44
07	4061 X	3626	-0-	-435	-0-	37 1	3580 3	Y	52
						9 9			
08	4061 X	3533	-0-	-528	-0-	3533 3		Y	52
09	3900 X	3486	-0-	-414	-0-	75 1	3411 3	Y	52
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	52

SANTA ELENA		WELL #: 4H		RRCID -> 274242		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313	
05	7254 X	6843	-0-	-411	-0-	6834 3	9 9	Y	5
06	6930 X	6533	-0-	-397	-0-	6516 3	17 9	Y	7
07	7161 X	6629	-0-	-532	-0-	67 1	6562 3	Y	7
08	6851 X	5803	-0-	-1048	-0-	5789 3	14 9	Y	8
09	6630 X	5766	-0-	-864	-0-	124 1	5642 3	Y	8
10	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			Y	8

SLAUGHTER		WELL #: 10H		RRCID -> 274243		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761	
05	1767 N	1526	-0-	-241	-0-	1526 3		Y	14
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3		Y	14
07	1488 N	1010	-0-	-478	-0-	10 1	957 3	Y	17
						43 9			
08	1519 N	1375	-0-	-144	-0-	1375 3		Y	17
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	33 1	1490 3	Y	9
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	20 9		Y	9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4216 X	4110	-0-	-106	-0-	4100	3	10	9	Y	9		12
06	4080 X	3726	-0-	-354	-0-	3726	3			Y	-0-		12
07	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	46	1	4469	3	Y	1	6 1	7
08	4123 X	3903	-0-	-220	-0-	3903	3			Y	-0-		7
09	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	88	1	4011	3	Y	-0-		7
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT		7

SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610													
05	8804 X	8456	-0-	-348	-0-	8456	3			Y	-0-		16
06	8370 X	7916	-0-	-454	-0-	7905	3	11	9	Y	10		26
07	8587 X	8285	-0-	-302	-0-	84	1	8201	3	Y	-0-		26
08	8525 X	7796	-0-	-729	-0-	7796	3			Y	-0-		26
*09	8250 X	7751	-0-	-499	-0-	166	1	7585	3	Y	-0-	24 1	2
10	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT		2

JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319													
05	2728 N	1929	-0-	-799	-0-	1929	3			Y	-0-	5 1	34
06	2460 N	1818	-0-	-642	-0-	1816	3	2	9	Y	2	15 1	21
07	2542 N	1917	-0-	-625	-0-	19	1	1896	3	Y	2	9 1	14
08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2374	3	7	9	Y	6		20
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	50	1	2296	3	Y	4		24
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	4	9			Y	NO RPT		24

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964													
05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3685	3	4	9	Y	4		11
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-		11
07	2821 X	1676	-0-	-1145	-0-	17	1	1659	3	Y	-0-		11
08	3689 X	3031	-0-	-658	-0-	3030	3	1	9	Y	1		12
09	3570 X	2238	-0-	-1332	-0-	48	1	2190	3	Y	-0-		12
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT		12

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895													
05	4960 X	4725	-0-	-235	-0-	4725	3			Y	-0-		15
06	4800 X	4695	-0-	-105	-0-	4695	3			Y	-0-		15
07	4960 X	4854	-0-	-106	-0-	49	1	4799	3	Y	5		20
08	4898 X	4783	-0-	-115	-0-	4783	3			Y	-0-		20
09	4740 X	4519	-0-	-221	-0-	97	1	4422	3	Y	-0-		20
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT		20

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
SLAUGHTER		WELL #: 9H		RRCID -> 274255		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	17 -0-	-14	17 3			Y	-0-		5
06	60 N	1 -0-	-59	1 3			Y	-0-		5
07	116 N	116 -0-	-0-	1 1	82 3		Y	30	23 1	12
				33 9						
08	35 N	35 -0-	-0-	35 3			Y	-0-		12
09	102 N	102 -0-	-0-	2 1	97 3		Y	3	10 1	5
				3 9						
10	124 N	NO RPT -0-	-124				Y	NO RPT		5

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 17H		RRCID -> 274256		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718		
05	3193 X	3159 -0-	-34	3159 3			Y	-0-	3 1	15
06	3060 X	2975 -0-	-85	2974 3	1 9		Y	1	8 1	8
07	3162 X	3025 -0-	-137	31 1	2993 3		Y	1	5 1	4
				1 9						
08	3171 X	3171 -0-	-0-	3168 3	3 9		Y	3		7
09	3060 X	2947 -0-	-113	63 1	2882 3		Y	2		9
				2 9						
10	3162 X	NO RPT -0-	-3162				Y	NO RPT		9

PALAFOX 1335		WELL #: 57H		RRCID -> 274257		COMPL. DATE 08/06/2012		TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816		
05	32 N	32 -0-	-0-	32 3			Y	-0-		-0-
06	120 N	17 -0-	-103	17 3			Y	-0-		-0-
07	31 N	13 -0-	-18	13 3			Y	-0-		-0-
08	31 N	5 -0-	-26	5 3			Y	-0-		-0-
09	30 N	7 -0-	-23	7 3			Y	-0-		-0-
10	13 N	NO RPT -0-	-13				Y	NO RPT		-0-

HUISACHE STATE		WELL #: 19H		RRCID -> 274265		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552		
05	5856 X	5856 -0-	-0-	5856 3			N	-0-		-0-
06	6630 X	6630 -0-	-0-	6630 3			N	-0-		-0-
07	8157 X	8157 -0-	-0-	83 1	8074 3		N	-0-		-0-
08	8496 X	8496 -0-	-0-	8496 3			N	-0-		-0-
09	7743 X	7743 -0-	-0-	166 1	7577 3		N	-0-		-0-
10	6603 X	NO RPT -0-	-6603				N	NO RPT		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 25H		RRCID -> 274267		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615		
05	6107 X	5277 -0-	-830	5277 3			Y	-0-		16
06	5910 X	4731 -0-	-1179	4731 3			Y	-0-		16
07	6107 X	5451 -0-	-656	55 1	5396 3		Y	-0-		16
08	5797 X	4835 -0-	-962	4835 3			Y	-0-		16
09	5550 X	4900 -0-	-650	105 1	4795 3		Y	-0-		16
10	5456 X	NO RPT -0-	-5456				Y	NO RPT		16

SANTA ELENA		WELL #: 5H		RRCID -> 274270		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273		
05	8184 X	7831 -0-	-353	7822 3	9 9		Y	8	14 1	6
06	7860 X	7440 -0-	-420	7416 3	24 9		Y	22	18 1	10
07	7998 X	6916 -0-	-1082	70 1	6846 3		Y	-0-		10
08	7905 X	6405 -0-	-1500	6394 3	11 9		Y	10	12 1	8
09	7650 X	5900 -0-	-1750	127 1	5773 3		Y	-0-	4 1	4
10	7843 X	NO RPT -0-	-7843				Y	NO RPT		4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-	9 1	-0-
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	40	3	2	9	Y	2	1 1	1
07	496 N	13	-0-	-483	-0-	13	3			Y	-0-	1 1	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-		-0-
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007													
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377													
05	3348 X	2530	-0-	-818	-0-	2530	3			Y	-0-		-0-
06	3240 X	2396	-0-	-844	-0-	2396	3			Y	-0-		-0-
07	2914 X	2393	-0-	-521	-0-	24	1	2358	3	Y	10		10
						11	9						
08	2542 X	2410	-0-	-132	-0-	2410	3			Y	-0-		10
09	2460 X	2334	-0-	-126	-0-	50	1	2284	3	Y	-0-		10
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT		10

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721													
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-		3
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-	3 1	-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	191	3	Y	11	5 1	6
						12	9						
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-		6
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	251	3	Y	-0-	6 1	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441													
05	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	3			Y	-0-		11
06	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8226	3	24	9	Y	22		33
07	8153 X	7883	-0-	-270	-0-	80	1	7772	3	Y	28	58 1	3
						31	9						
08	8928 X	7447	-0-	-1481	-0-	7447	3			Y	-0-		3
09	8640 X	7560	-0-	-1080	-0-	162	1	7398	3	Y	-0-	3 1	-0-
10	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT		-0-

SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918													
05	4278 X	3982	-0-	-296	-0-	3981	3	1	9	Y	1		21
06	3990 X	3878	-0-	-112	-0-	3878	3			Y	-0-		21
07	4123 X	4077	-0-	-46	-0-	41	1	3969	3	Y	61	57 1	25
						67	9						
08	4123 X	3883	-0-	-240	-0-	3883	3			Y	-0-		25
09	3990 X	3815	-0-	-175	-0-	81	1	3702	3	Y	29	41 1	13
						32	9						
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT		13

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BFMT WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 275300		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 4869		PERF. 5221 - 10209	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5642 X	4824	-0-	-818	-0-	49 1	4768 3	Y	6		16
06	5460 X	4792	-0-	-668	-0-	7 9	4702 3	Y	31		47
07	5270 X	5029	-0-	-241	-0-	34 9	4965 3	Y	-0-	47 1	-0-
08	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	64 1	5296 3	Y	4		4
09	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	71 1					
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-	4 9	5096 3	Y	2	1 1	5
						2 9					5
								Y	NO RPT		

SAN ROMAN 1508		WELL #: 26H		RRCID -> 275598		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 8967		PERF. 9477 - 13854	
05	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 3		Y	-0-		3
06	3510 X	3386	-0-	-124	-0-	3386 3		Y	-0-		3
07	3689 X	3565	-0-	-124	-0-	36 1	3529 3	Y	-0-		3
08	3689 X	3582	-0-	-107	-0-	3582 3		Y	-0-		3
*09	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	77 1	3503 3	Y	-0-		3
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT		3

SANTA ELENA		WELL #: 6H		RRCID -> 275599		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 6434		PERF. 6714 - 10822	
05	3007 X	2823	-0-	-184	-0-	2800 3	23 9	Y	21	14 1	9
06	2820 X	2704	-0-	-116	-0-	2682 3	22 9	Y	20	11 1	18
07	2852 X	2323	-0-	-529	-0-	23 1	2283 3	Y	15	30 1	3
08	2852 X	2060	-0-	-792	-0-	17 9					
09	2760 X	1860	-0-	-900	-0-	2049 3	11 9	Y	10		13
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	40 1	1813 3	Y	6	19 1	-0-
						7 9					-0-
								Y	NO RPT		

SANTA ELENA		WELL #: 8H		RRCID -> 275600		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 6662		PERF. 6759 - 10665	
05	15252 X	14725	-0-	-527	-0-	14699 3	26 9	Y	24	17 1	13
06	14580 X	14574	-0-	-6	-0-	14535 3	39 9	Y	35	18 1	30
07	14787 X	14679	-0-	-108	-0-	149 1	14504 3	Y	24	47 1	7
08	14725 X	12701	-0-	-2024	-0-	26 9					
09	14580 X	8350	-0-	-6230	-0-	12683 3	18 9	Y	16		23
10	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-	179 1	8167 3	Y	4	25 1	2
						4 9					
								Y	NO RPT		2

SANTA ELENA		WELL #: 7H		RRCID -> 275615		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 6704 - 10791	
05	5301 X	5025	-0-	-276	-0-	4999 3	26 9	Y	24	16 1	11
06	5130 X	4736	-0-	-394	-0-	4706 3	30 9	Y	27	14 1	24
07	5301 X	3992	-0-	-1309	-0-	41 1	3948 3	Y	3	24 1	3
08	5022 X	4324	-0-	-698	-0-	3 9					
09	4860 X	2788	-0-	-2072	-0-	4310 3	14 9	Y	13		16
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-	60 1	2725 3	Y	3	18 1	1
						3 9					
								Y	NO RPT		1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SANTA ELENA		WELL #:		9H	RRCID ->	276144	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6814 - 10656		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	3472 X	3132	-0-	-340	-0-	3108	3	24	9	Y	22	14	1	12
06	3360 X	3049	-0-	-311	-0-	3023	3	26	9	Y	24	13	1	23
07	3286 X	2815	-0-	-471	-0-	28	1	2765	3	Y	20	36	1	7
08	3131 X	1996	-0-	-1135	-0-	1989	3	7	9	Y	6			13
09	3060 X	1721	-0-	-1339	-0-	37	1	1680	3	Y	4	15	1	2
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	4	9			Y	NO RPT			2

BFMT WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	276326	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	4195	PERF.	4576 - 10618		
05	9672 X	8507	-0-	-1165	-0-	86	1	8413	3	N	7	3	1	27
06	9360 X	8285	-0-	-1075	-0-	8	9	8184	3	N	3			30
07	9672 X	8515	-0-	-1157	-0-	108	1	8395	3	N	11	37	1	4
08	8897 X	8770	-0-	-127	-0-	116	1	8640	3	N	13			17
09	8550 X	8266	-0-	-284	-0-	110	1	8145	3	N	10			27
10	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-	11	9			N	NO RPT			27

PINA		WELL #:		1H	RRCID ->	276879	COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7819 - 14421		
05	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	86	1	8393	3	N	-0-			18
06	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	80	1	6687	3	N	-0-			18
07	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	92	1	7141	3	N	-0-			18
08	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	99	1	7394	3	N	-0-			18
*09	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	88	1	6548	3	N	18	26	1	10
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	20	9			N	NO RPT			10

CORSAIR ROYALTY, LTD.		WELL #:		1H	RRCID ->	277367	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	6757 - 11029		
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2074	3	6	9	N	5			48
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2074	3	17	9	N	15			63
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	21	1	2030	3	N	2			65
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2075	3	14	9	N	13	76	1	2
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	42	1	1932	3	N	8	10	1	-0-
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	9	9			N	NO RPT			-0-

BFMT WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	277368	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4417	PERF.	4792 - 9922		
05	4991 X	4774	-0-	-217	-0-	48	1	4694	3	N	29	31	1	24
06	4830 X	4280	-0-	-550	-0-	50	1	4216	3	N	13			37
07	4867 X	4790	-0-	-77	-0-	61	1	4714	3	N	14	29	1	22
08	4774 X	4648	-0-	-126	-0-	61	1	4575	3	N	11			33
09	4620 X	4454	-0-	-166	-0-	59	1	4380	3	N	14			47
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-	15	9			N	NO RPT			47

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BFMT WEST		WELL #: 5H		RRCID -> 277369		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4154 X	3498 -0-	-656	-0-	35 1	3461 3	N	2		22
06	4020 X	3434 -0-	-586	-0-	41 1	3392 3	N	1		23
07	3813 X	3533 -0-	-280	-0-	45 1	3484 3	N	4		27
08	3596 X	3522 -0-	-74	-0-	47 1	3475 3	N	-0-		27
09	3420 X	3358 -0-	-62	-0-	45 1	3312 3	N	1	28 1	-0-
10	3534 X	NO RPT -0-	-3534	-0-	1 9		N	NO RPT		-0-

RYAN		WELL #: 1H		RRCID -> 277476		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123		
05	7285 X	6758 -0-	-527	-0-	6748 3	10 9	Y	9	23 1	17
06	6660 X	5747 -0-	-913	-0-	5743 3	4 9	Y	4		21
07	6820 X	5719 -0-	-1101	-0-	58 1	5657 3	Y	4		25
08	6789 X	6323 -0-	-466	-0-	6321 3	2 9	Y	2		27
09	6570 X	6356 -0-	-214	-0-	136 1	6216 3	Y	4		31
10	6758 X	NO RPT -0-	-6758	-0-	4 9		Y	NO RPT		31

LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 41H		RRCID -> 277481		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624		
05	6200 X	4405 -0-	-1795	-0-	4405 3		Y	-0-		21
06	6000 X	5856 -0-	-144	-0-	5856 3		Y	-0-		21
07	6336 X	6336 -0-	-0-	-0-	64 1	6272 3	Y	-0-		21
08	6169 X	6084 -0-	-85	-0-	6084 3		Y	-0-		21
09	5970 X	5796 -0-	-174	-0-	124 1	5659 3	Y	12		33
10	6324 X	NO RPT -0-	-6324	-0-	13 9		Y	NO RPT		33

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 36H		RRCID -> 277503		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857		
05	4898 X	2095 -0-	-2803	-0-	2095 3		Y	-0-		8
06	4740 X	577 -0-	-4163	-0-	577 3		Y	-0-		8
07	4681 X	461 -0-	-4220	-0-	5 1	456 3	Y	-0-		8
08	4464 X	239 -0-	-4225	-0-	239 3		Y	-0-		8
09	4230 X	295 -0-	-3935	-0-	6 1	285 3	Y	4		12
10	2108 X	NO RPT -0-	-2108	-0-	4 9		Y	NO RPT		12

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 35H		RRCID -> 277504		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813		
05	837 N	276 -0-	-561	-0-	276 3		Y	-0-		15
06	390 N	269 -0-	-121	-0-	269 3		Y	-0-		15
07	558 N	272 -0-	-286	-0-	3 1	266 3	Y	3		18
08	279 N	276 -0-	-3	-0-	276 3		Y	-0-		18
09	280 N	280 -0-	-0-	-0-	6 1	264 3	Y	9		27
10	279 N	NO RPT -0-	-279	-0-	10 9		Y	NO RPT		27

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340 3	Y	-0-			9	
06	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 3	Y	-0-			9	
07	4464 X	4051	-0-	-413	-0-	41 1	4010 3	Y	-0-		9	
08	4464 X	4205	-0-	-259	-0-	4205 3	Y	-0-			9	
09	4320 X	4093	-0-	-227	-0-	88 1	3999 3	Y	5		14	
						6 9						
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-		Y	NO RPT			14	

BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109												
05	4681 X	4031	-0-	-650	-0-	4031 3	N	-0-			20	
06	4530 X	3890	-0-	-640	-0-	3890 3	N	-0-			20	
07	4681 X	3882	-0-	-799	-0-	39 1	3797 3	N	42		62	
						46 9						
08	4247 X	3468	-0-	-779	-0-	3465 3	3 9	N	3		65	
*09	4110 X	2990	-0-	-1120	-0-	64 1	2926 3	N	-0-	52 1	13	
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-		N	NO RPT			13	

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138												
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3	Y	-0-			-0-	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-			-0-	
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	Y	-0-			-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-	
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 3	Y	-0-			-0-	
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		Y	NO RPT			-0-	

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677												
05	2883 X	2273	-0-	-610	-0-	2273 3	Y	-0-			5	
06	2790 X	1566	-0-	-1224	-0-	1566 3	Y	-0-			5	
07	2759 X	2709	-0-	-50	-0-	28 1	2681 3	Y	-0-		5	
08	2728 X	2077	-0-	-651	-0-	2077 3	Y	-0-			5	
09	2190 X	2182	-0-	-8	-0-	47 1	2135 3	Y	-0-		5	
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-		Y	NO RPT			5	

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835												
05	4960 X	4921	-0-	-39	-0-	4921 3	Y	-0-			9	
06	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000 3	Y	-0-			9	
07	4960 X	4880	-0-	-80	-0-	50 1	4830 3	Y	-0-		9	
08	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 3	Y	-0-			9	
09	5010 X	4767	-0-	-243	-0-	102 1	4665 3	Y	-0-		9	
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-		Y	NO RPT			9	

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918												
05	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5461 3	6 9	Y	5		63	
06	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5621 3	1 9	Y	1	52 1	12	
07	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	55 1	5350 3	Y	-0-		12	
08	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5613 3	9 9	Y	8		20	
09	5610 X	5433	-0-	-177	-0-	116 1	5314 3	Y	3		23	
						3 9						
10	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-		Y	NO RPT			23	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2821 N	2551	-0-	-270	-0-	2551 3			Y	-0-			13
06	2670 N	2492	-0-	-178	-0-	2492 3			Y	-0-			13
07	2666 N	2459	-0-	-207	-0-	25 1	2434 3		Y	-0-			13
08	2542 N	2383	-0-	-159	-0-	2383 3			Y	-0-			13
09	2490 N	2198	-0-	-292	-0-	47 1	2143 3		Y	7			20
						8 9							
10	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-				Y	NO RPT			20

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005													
05	8215 X	8065	-0-	-150	-0-	8065 3			N	-0-			17
06	7800 X	7521	-0-	-279	-0-	7521 3			N	-0-			17
07	8494 X	7758	-0-	-736	-0-	79 1	7657 3		N	20			37
						22 9							
08	8494 X	7439	-0-	-1055	-0-	7439 3			N	-0-			37
09	8220 X	3714	-0-	-4506	-0-	80 1	3634 3		N	-0-			37
10	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-				N	NO RPT			37

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092													
05	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5287 3	19 9		Y	17			31
06	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 3			Y	-0-			31
07	4650 X	4634	-0-	-16	-0-	47 1	4585 3		Y	2			33
						2 9							
08	4650 X	4509	-0-	-141	-0-	4502 3	7 9		Y	6			39
*09	4500 X	4217	-0-	-283	-0-	90 1	4127 3		Y	-0-	19 1		20
10	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-				Y	NO RPT			20

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203													
05	5487 X	5310	-0-	-177	-0-	5291 3	19 9		Y	17			26
06	5310 X	5141	-0-	-169	-0-	5141 3			Y	-0-			26
07	5394 X	5209	-0-	-185	-0-	53 1	5155 3		Y	1			27
						1 9							
08	5394 X	5309	-0-	-85	-0-	5302 3	7 9		Y	6			33
09	5130 X	5055	-0-	-75	-0-	108 1	4947 3		Y	-0-	17 1		16
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-				Y	NO RPT			16

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863													
05	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	8045 3	12 9		N	11			48
06	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817 3			N	-0-			48
07	7657 X	7647	-0-	-10	-0-	78 1	7569 3		N	-0-			48
08	8060 X	7292	-0-	-768	-0-	7292 3			N	-0-			48
09	7830 X	7345	-0-	-485	-0-	158 1	7187 3		N	-0-			48
10	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-				N	NO RPT			48

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922													
05	6386 X	69	-0-	-6317	-0-	69 3			Y	-0-			10
06	6150 X	167	-0-	-5983	-0-	167 3			Y	-0-			10
07	6355 X	149	-0-	-6206	-0-	2 1	147 3		Y	-0-			10
08	5859 X	128	-0-	-5731	-0-	128 3			Y	-0-			10
09	3360 X	107	-0-	-3253	-0-	2 1	99 3		Y	5			15
						6 9							
10	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	6758 X	5915	-0-	-843	-0-	5915	3			N	-0-			-0-
06	5910 X	5423	-0-	-487	-0-	5423	3			N	-0-			-0-
07	6138 X	5534	-0-	-604	-0-	56	1	5478	3	N	-0-			-0-
08	6138 X	5497	-0-	-641	-0-	5497	3			N	-0-			-0-
09	5940 X	5242	-0-	-698	-0-	112	1	5130	3	N	-0-			-0-
10	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833

05	341 X	87	-0-	-254	-0-	86	3	1	9	Y	1			1
06	330 X	32	-0-	-298	-0-	32	3			Y	-0-			1
07	124 X	12	-0-	-112	-0-	12	3			Y	-0-			1
08	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-			1
09	90 X	73	-0-	-17	-0-	2	1	71	3	Y	-0-			1
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			1

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609

05	4650 X	4362	-0-	-288	-0-	4349	3	13	9	Y	12			18
06	4500 X	4438	-0-	-62	-0-	4415	3	23	9	Y	21	1	1	38
07	4650 X	4122	-0-	-528	-0-	42	1	4074	3	Y	5			43
						6	9							
08	4495 X	4334	-0-	-161	-0-	4334	3			Y	-0-			43
09	4440 X	3590	-0-	-850	-0-	77	1	3513	3	Y	-0-			43
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			43

STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045

05	6262 X	5577	-0-	-685	-0-	5576	3	1	9	Y	1			39
06	6060 X	3228	-0-	-2832	-0-	3228	3			Y	-0-			39
07	6262 X	5448	-0-	-814	-0-	55	1	5393	3	Y	-0-			39
08	6262 X	6184	-0-	-78	-0-	6184	3			Y	-0-			39
09	5580 X	2193	-0-	-3387	-0-	47	1	2146	3	Y	-0-			39
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT			39

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

05	3813 X	3	-0-	-3810	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-			-0-
07	3813 X	10	-0-	-3803	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
08	2790 X	35	-0-	-2755	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
09	60 X	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	Y	-0-			-0-
10	10 X	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197

05	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	3			Y	-0-			-0-
06	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			Y	-0-			-0-
07	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	62	1	6000	3	Y	-0-			-0-
08	6355 X	6191	-0-	-164	-0-	6191	3			Y	-0-			-0-
09	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	147	1	6685	3	Y	-0-			-0-
10	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	8091 X	7914	-0-	-177	-0-	7911	3	3	9	Y	3	29	1	-0-
06	7830 X	7563	-0-	-267	-0-	7563	3			Y	-0-			-0-
07	8091 X	7435	-0-	-656	-0-	76	1	7359	3	Y	-0-			-0-
08	8060 X	7120	-0-	-940	-0-	7120	3			Y	-0-			-0-
09	7650 X	7022	-0-	-628	-0-	151	1	6871	3	Y	-0-			-0-
10	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT			-0-

HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604														
05	5766 X	4723	-0-	-1043	-0-	4709	3	14	9	Y	13			20
06	5160 X	2424	-0-	-2736	-0-	2424	3			Y	-0-	20	1	-0-
07	5332 X	4222	-0-	-1110	-0-	43	1	4173	3	Y	5			5
						6	9							
08	5332 X	3745	-0-	-1587	-0-	3745	3			Y	-0-			5
09	4800 X	3999	-0-	-801	-0-	86	1	3913	3	Y	-0-			5
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT			5

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785														
05	5270 X	975	-0-	-4295	-0-	975	3			Y	-0-			12
06	5100 X	920	-0-	-4180	-0-	920	3			Y	-0-			12
07	2790 X	988	-0-	-1802	-0-	10	1	978	3	Y	-0-			12
08	2790 X	870	-0-	-1920	-0-	870	3			Y	-0-			12
09	1230 X	901	-0-	-329	-0-	19	1	875	3	Y	6			18
						7	9							
10	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			18

STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836														
05	7874 X	7818	-0-	-56	-0-	7818	3			N	-0-			38
06	8160 X	7567	-0-	-593	-0-	7567	3			N	-0-			38
07	8432 X	7922	-0-	-510	-0-	80	1	7842	3	N	-0-			38
08	8432 X	8269	-0-	-163	-0-	8261	3	8	9	N	7			45
09	8100 X	2251	-0-	-5849	-0-	48	1	2203	3	N	-0-			45
10	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT			45

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860														
05	4216 X	4042	-0-	-174	-0-	4032	3	10	9	Y	9	24	1	17
06	4080 X	3950	-0-	-130	-0-	3946	3	4	9	Y	4			21
07	4154 X	4023	-0-	-131	-0-	41	1	3978	3	Y	4			25
						4	9							
08	4154 X	4036	-0-	-118	-0-	4033	3	3	9	Y	3			28
09	3960 X	3854	-0-	-106	-0-	83	1	3767	3	Y	4			32
						4	9							
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			32

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7140 - 12235														
05	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-			-0-
06	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-			-0-
07	9796 X	7	-0-	-9789	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
08	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 7175 - 12277												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
05		14694 X	12822	-0-	-1872	-0-	12818	3	4	9	Y	59
06		14220 X	12016	-0-	-2204	-0-	12016	3			Y	59
07		13454 X	12487	-0-	-967	-0-	127	1	12360	3	Y	59
08		13237 X	13213	-0-	-24	-0-	13213	3			Y	59
09		12810 X	12478	-0-	-332	-0-	266	1	12160	3	Y	106
								52		9		
10		12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	106

SAN ROMAN 'A' WELL #: 27H RRCID -> 279109 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571												
05		7068 X	5616	-0-	-1452	-0-	5616	3			Y	-0-
06		6840 X	4686	-0-	-2154	-0-	4686	3			Y	-0-
07		7068 X	2711	-0-	-4357	-0-	28	1	2683	3	Y	-0-
08		7068 X	5259	-0-	-1809	-0-	5259	3			Y	-0-
09		6840 X	3908	-0-	-2932	-0-	83	1	3797	3	Y	-0-
								28		9		
10		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442												
05		5735 X	4571	-0-	-1164	-0-	4571	3			N	4
06		5550 X	4088	-0-	-1462	-0-	4088	3			N	4
07		5611 X	4382	-0-	-1229	-0-	45	1	4337	3	N	-0-
08		5022 X	4433	-0-	-589	-0-	4433	3			N	-0-
09		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	98	1	4459	3	N	-0-
								18		9		
10		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128												
05		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			Y	-0-
06		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	3			Y	-0-
07		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	64	1	6272	3	Y	-0-
08		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			Y	-0-
09		5970 X	5329	-0-	-641	-0-	114	1	5198	3	Y	-0-
								17		9		
10		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	-0-

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184												
05		9858 X	9577	-0-	-281	-0-	9577	3			Y	-0-
06		9540 X	9026	-0-	-514	-0-	9026	3			Y	-0-
07		9858 X	9088	-0-	-770	-0-	92	1	8996	3	Y	-0-
08		9579 X	7833	-0-	-1746	-0-	7833	3			Y	-0-
09		9270 X	3948	-0-	-5322	-0-	85	1	3863	3	Y	-0-
10		9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	-0-

SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127												
05		6014 X	5395	-0-	-619	-0-	5395	3			Y	-0-
06		5820 X	5124	-0-	-696	-0-	5124	3			Y	-0-
07		5921 X	5124	-0-	-797	-0-	52	1	5072	3	Y	-0-
08		5487 X	4235	-0-	-1252	-0-	4235	3			Y	-0-
09		8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	176	1	8049	3	Y	-0-
10		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
SANTA ELENA		WELL #: 12H		RRCID -> 279231		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	6293 X	5722	-0-	-571	-0-	5722 3		Y	-0-	-0-
06	5940 X	5112	-0-	-828	-0-	5112 3		Y	-0-	-0-
07	6014 X	5521	-0-	-493	-0-	56 1	5465 3	Y	-0-	-0-
08	5890 X	4479	-0-	-1411	-0-	4479 3		Y	-0-	-0-
09	5640 X	5031	-0-	-609	-0-	108 1	4923 3	Y	-0-	-0-
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y	NO RPT	-0-

SANTA ELENA		WELL #: 13H		RRCID -> 279258		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602		
05	7130 X	6177	-0-	-953	-0-	6177 3		Y	-0-	-0-
06	6870 X	5898	-0-	-972	-0-	5898 3		Y	-0-	-0-
07	6603 X	6083	-0-	-520	-0-	62 1	6021 3	Y	-0-	-0-
08	6603 X	5513	-0-	-1090	-0-	5513 3		Y	-0-	-0-
09	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	135 1	6153 3	Y	-0-	-0-
10	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 31H		RRCID -> 279987		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374		
05	7161 X	6585	-0-	-576	-0-	6585 3		Y	-0-	30
06	6930 X	5767	-0-	-1163	-0-	5767 3		Y	-0-	30
07	7161 X	6054	-0-	-1107	-0-	61 1	5993 3	Y	-0-	30
08	6851 X	6190	-0-	-661	-0-	6190 3		Y	-0-	30
09	6630 X	6050	-0-	-580	-0-	130 1	5919 3	Y	1	2
10	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-	1 9		Y	NO RPT	2

SANTA ELENA		WELL #: 18H		RRCID -> 280144		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972		
05	7595 X	7357	-0-	-238	-0-	7357 3		Y	-0-	-0-
06	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	7786 3		Y	-0-	-0-
07	7595 X	6517	-0-	-1078	-0-	66 1	6451 3	Y	-0-	-0-
08	7347 X	3909	-0-	-3438	-0-	3909 3		Y	-0-	-0-
09	7800 X	6890	-0-	-910	-0-	148 1	6742 3	Y	-0-	-0-
10	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-			Y	NO RPT	-0-

SANTA ELENA		WELL #: 14H		RRCID -> 280443		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346		
05	4030 X	1648	-0-	-2382	-0-	1648 3		Y	-0-	-0-
06	3900 X	1996	-0-	-1904	-0-	1996 3		Y	-0-	-0-
07	4030 X	1134	-0-	-2896	-0-	12 1	1122 3	Y	-0-	-0-
08	3565 X	1594	-0-	-1971	-0-	1594 3		Y	-0-	-0-
09	3450 X	2207	-0-	-1243	-0-	47 1	2160 3	Y	-0-	-0-
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y	NO RPT	-0-

COLEMAN HEIRS 503		WELL #: 1		RRCID -> 280615		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #: 1		RRCID -> 280616		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	47	1	203	3	N	6	23
						7	9					
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	31	1	137	3	N	2	25
						2	9					
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	48	1	196	3	N	-0-	25
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	41	1	162	3	N	-0-	25
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	50	1	196	3	N	33	58
						36	9					
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	58

SANTA ELENA		WELL #: 20H		RRCID -> 281858		COMPL. DATE 11/30/2016			TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131			
05	15748 X	14166	-0-	-1582	-0-	14156	3	10	9	N	9	16
06	15060 X	13067	-0-	-1993	-0-	13059	3	8	9	N	7	23
07	14694 X	12512	-0-	-2182	-0-	127	1	12385	3	N	-0-	23
08	14198 X	8789	-0-	-5409	-0-	8788	3	1	9	N	1	24
09	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	299	1	13665	3	N	3	-0-
						3	9				27	1
10	14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT	-0-

SANTA ELENA		WELL #: 19H		RRCID -> 282309		COMPL. DATE 07/23/2017			TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777			
05	18104 X	15436	-0-	-2668	-0-	15418	3	18	9	N	16	24
06	17520 X	14820	-0-	-2700	-0-	14806	3	14	9	N	13	37
07	17205 X	14615	-0-	-2590	-0-	148	1	14467	3	N	-0-	37
08	16275 X	12629	-0-	-3646	-0-	12600	3	29	9	N	26	63
09	15300 X	12601	-0-	-2699	-0-	270	1	12329	3	N	2	-0-
						2	9				65	1
10	15438 X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					N	NO RPT	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 44H		RRCID -> 285071		COMPL. DATE 07/02/2018			TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 11385			
05	16895 X	13398	-0-	-3497	-0-	13398	3			Y	-0-	22
06	13080 X	12776	-0-	-304	-0-	12776	3			Y	-0-	-0-
07	13516 X	9900	-0-	-3616	-0-	101	1	9798	3	Y	1	-0-
						1	9				1	1
08	13392 X	13147	-0-	-245	-0-	13147	3			Y	-0-	-0-
09	12960 X	11935	-0-	-1025	-0-	256	1	11677	3	Y	2	-0-
						2	9				2	1
10	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 45H		RRCID -> 285299		COMPL. DATE 07/02/2018			TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701			
05	3131 X	2978	-0-	-153	-0-	2976	3	2	9	Y	2	17
06	3000 X	2463	-0-	-537	-0-	2437	3	26	9	Y	24	20
07	3100 X	2206	-0-	-894	-0-	22	1	2141	3	Y	39	25
						43	9				34	1
08	3069 X	1769	-0-	-1300	-0-	1769	3			Y	-0-	25
09	2940 X	2504	-0-	-436	-0-	54	1	2443	3	Y	6	-0-
						7	9				31	1
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 46H		RRCID -> 285300		COMPL. DATE 07/01/2018			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 15H		RRCID -> 285343		COMPL. DATE 07/23/2018		TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5292 - 10236				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4309 X	3835	-0-	-474	-0-	38 1	3745 3	N	47			75
						52 9						
06	3960 X	3590	-0-	-370	-0-	42 1	3503 3	N	41	86 1		30
						45 9						
07	4092 X	3698	-0-	-394	-0-	46 1	3575 3	N	70			100
						77 9						
08	4092 X	3884	-0-	-208	-0-	51 1	3771 3	N	56	89 1		67
						62 9						
09	3840 X	3711	-0-	-129	-0-	49 1	3606 3	N	51	48 1		70
						56 9						
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			N	NO RPT			70

BFMT EAST		WELL #: 47H		RRCID -> 285506		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567				
05	15779 X	15047	-0-	-732	-0-	15047 3		Y	-0-			20
06	14970 X	14361	-0-	-609	-0-	14361 3		Y	-0-			20
07	15314 X	14496	-0-	-818	-0-	147 1	14295 3	Y	49	49 1		20
						54 9						
08	15283 X	14339	-0-	-944	-0-	14273 3	66 9	Y	60	64 1		16
09	14790 X	13625	-0-	-1165	-0-	292 1	13316 3	Y	15			31
						17 9						
10	15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-			Y	NO RPT			31

BFMT EAST		WELL #: 43H		RRCID -> 285774		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693				
05	12307 X	11860	-0-	-447	-0-	11860 3		Y	-0-			-0-
06	11880 X	11285	-0-	-595	-0-	11285 3		Y	-0-			-0-
07	12090 X	11279	-0-	-811	-0-	115 1	11164 3	Y	-0-			-0-
08	12090 X	11458	-0-	-632	-0-	11458 3		Y	-0-			-0-
09	11700 X	10971	-0-	-729	-0-	235 1	10736 3	Y	-0-			-0-
10	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-			Y	NO RPT			-0-

BFMT EAST		WELL #: 45H		RRCID -> 286035		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 10642				
05	1550 X	1457	-0-	-93	-0-	1457 3		Y	-0-			6
06	1500 X	1015	-0-	-485	-0-	1015 3		Y	-0-			6
07	1550 X	1438	-0-	-112	-0-	14 1	1405 3	Y	17	17 1		6
						19 9						
08	1457 X	1188	-0-	-269	-0-	1166 3	22 9	Y	20	22 1		4
09	1410 X	1033	-0-	-377	-0-	22 1	1005 3	Y	5			9
						6 9						
10	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			9

BFMT EAST		WELL #: 46H		RRCID -> 286036		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5934 - 11827				
05	11439 X	10491	-0-	-948	-0-	10491 3		Y	-0-			-0-
06	10740 X	9884	-0-	-856	-0-	9884 3		Y	-0-			-0-
07	10819 X	10063	-0-	-756	-0-	102 1	9961 3	Y	-0-			-0-
08	10633 X	9907	-0-	-726	-0-	9907 3		Y	-0-			-0-
09	10290 X	9437	-0-	-853	-0-	202 1	9235 3	Y	-0-			-0-
10	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BFMT EAST		WELL #: 44H		RRCID -> 286113		COMPL. DATE 08/22/2018		TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5983 - 10244				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	11346 X	10441	-0-	-905	-0-	10441 3		Y	-0-			4
06	10650 X	9928	-0-	-722	-0-	9928 3		Y	-0-			4
07	10664 X	10100	-0-	-564	-0-	102 1	9985 3	Y	12	12 1		4
						13 9						
08	10571 X	10001	-0-	-570	-0-	9984 3	17 9	Y	15	15 1		4
09	10230 X	9487	-0-	-743	-0-	203 1	9280 3	Y	4			8
						4 9						
10	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-			Y	NO RPT			8

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 16H		RRCID -> 286468		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5778 - 12066				
05	20646 X	17754	-0-	-2892	-0-	17754 3		N	-0-			-0-
06	18810 X	16531	-0-	-2279	-0-	16531 3		N	-0-			-0-
07	19127 X	16473	-0-	-2654	-0-	167 1	16265 3	N	37			37
						41 9						
08	18569 X	16017	-0-	-2552	-0-	15978 3	39 9	N	35			72
*09	17820 X	15030	-0-	-2790	-0-	322 1	14708 3	N	-0-			72
10	17763 X	NO RPT	-0-	-17763	-0-			N	NO RPT			72

BFMT EAST		WELL #: 33H		RRCID -> 287722		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739				
05	17081 X	16446	-0-	-635	-0-	16446 3		Y	-0-			20
06	16530 X	15552	-0-	-978	-0-	15552 3		Y	-0-			20
07	17081 X	15948	-0-	-1133	-0-	161 1	15739 3	Y	44	44 1		20
						48 9						
08	16864 X	15757	-0-	-1107	-0-	15698 3	59 9	Y	54	58 1		16
09	16320 X	14979	-0-	-1341	-0-	321 1	14643 3	Y	14			30
						15 9						
10	16461 X	NO RPT	-0-	-16461	-0-			Y	NO RPT			30

BFMT EAST		WELL #: 50H		RRCID -> 288052		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 12001				
05	16120 X	15419	-0-	-701	-0-	15410 3	9 9	Y	8			8
06	15270 X	14611	-0-	-659	-0-	14611 3		Y	-0-			8
07	15531 X	14310	-0-	-1221	-0-	145 1	14121 3	Y	40	24 1		24
						44 9						
08	15469 X	13349	-0-	-2120	-0-	13349 3		Y	-0-			24
09	14970 X	12234	-0-	-2736	-0-	261 1	11916 3	Y	52	58 1		18
						57 9						
10	15407 X	NO RPT	-0-	-15407	-0-			Y	NO RPT			18

BFMT EAST		WELL #: 51H		RRCID -> 288053		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6416 - 11197				
05	12400 X	11649	-0-	-751	-0-	11636 3	13 9	N	12			12
06	11640 X	11130	-0-	-510	-0-	11130 3		N	-0-			12
07	11842 X	11250	-0-	-592	-0-	114 1	11093 3	N	39	25 1		26
						43 9						
08	11780 X	11105	-0-	-675	-0-	11105 3		N	-0-			26
09	11400 X	10673	-0-	-727	-0-	228 1	10387 3	N	53	60 1		19
						58 9						
10	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-			N	NO RPT			19

BFMT EAST		WELL #: 49H		RRCID -> 288483		COMPL. DATE 05/26/2019		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663				
05	14880 X	14388	-0-	-492	-0-	14388 3		Y	-0-			-0-
06	14190 X	13910	-0-	-280	-0-	13910 3		Y	-0-			-0-
07	14539 X	13405	-0-	-1134	-0-	136 1	13269 3	Y	-0-			-0-
08	14384 X	12306	-0-	-2078	-0-	12306 3		Y	-0-			-0-
09	13920 X	11052	-0-	-2868	-0-	237 1	10815 3	Y	-0-			-0-
10	14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BFMT EAST		WELL #: 48H		RRCID -> 288666		COMPL. DATE 07/29/2019		TOTAL DEPTH 5366 PERF. 6002 - 11760			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	20875 X	20875	-0-	-0-	-0-	20855	3 20 9	N	18		113
06	19574 X	19574	-0-	-0-	-0-	19548	3 26 9	N	24		137
07	19995 X	18925	-0-	-1070	-0-	190	1 18537 3	N	180		317
08	19995 X	18035	-0-	-1960	-0-	198	9				
09	19350 X	16866	-0-	-2484	-0-	18032	3 3 9	N	3	251 1	69
						361	1 16480 3	N	23		92
						25	9				
10	19995 X	NO RPT	-0-	-19995	-0-			N	NO RPT		92

NIDO RANCH 2060		WELL #: 400H		RRCID -> 295007		COMPL. DATE 12/10/2022		TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5700 - 12731			
05	562182 X	76803	-0-	-485379	-0-	76537	3 266 9	Y	242	270 1	25
06	146400 X	69659	-0-	-76741	-0-	69395	3 264 9	Y	240	214 1	51
07	151280 X	68066	-0-	-83214	-0-	689	1 67124 3	Y	230	249 1	32
						253	9				
08	151280 X	64541	-0-	-86739	-0-	64333	3 208 9	Y	189	201 1	20
09	146400 X	59390	-0-	-87010	-0-	1270	1 57941 3	Y	163	157 1	26
						179	9				
10	76818 X	NO RPT	-0-	-76818	-0-			Y	NO RPT		26

NIDO RANCH 2060		WELL #: 403H		RRCID -> 295008		COMPL. DATE 12/10/2022		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5750 - 12773			
05	669524 X	94556	-0-	-574968	-0-	94262	3 294 9	Y	267	298 1	28
06	174120 X	89728	-0-	-84392	-0-	89691	3 37 9	Y	34	50 1	12
07	179924 X	88214	-0-	-91710	-0-	895	1 87196 3	Y	112	110 1	14
						123	9				
08	179924 X	84999	-0-	-94925	-0-	84834	3 165 9	Y	150	148 1	16
09	174120 X	79035	-0-	-95085	-0-	1693	1 77275 3	Y	61	65 1	12
						67	9				
10	94550 X	NO RPT	-0-	-94550	-0-			Y	NO RPT		12

NIDO RANCH 2060		WELL #: 401H		RRCID -> 295009		COMPL. DATE 12/10/2022		TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5652 - 12731			
05	552649 X	74202	-0-	-478447	-0-	73954	3 248 9	Y	225	247 1	26
06	151320 X	69533	-0-	-81787	-0-	69245	3 288 9	Y	262	231 1	57
07	156364 X	66781	-0-	-89583	-0-	676	1 65881 3	Y	204	230 1	31
						224	9				
08	156364 X	63387	-0-	-92977	-0-	63201	3 186 9	Y	169	180 1	20
09	151320 X	58279	-0-	-93041	-0-	1246	1 56856 3	Y	161	153 1	28
						177	9				
10	74214 X	NO RPT	-0-	-74214	-0-			Y	NO RPT		28

NIDO RANCH 2060		WELL #: 402H		RRCID -> 295011		COMPL. DATE 12/10/2022		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5754 - 12917			
05	598527 X	84473	-0-	-514054	-0-	84047	3 426 9	Y	387	423 1	40
06	148620 X	75676	-0-	-72944	-0-	75223	3 453 9	Y	412	365 1	87
07	153574 X	73144	-0-	-80430	-0-	738	1 71947 3	Y	417	445 1	59
						459	9				
08	153574 X	69924	-0-	-83650	-0-	69550	3 374 9	Y	340	360 1	39
09	148620 X	64496	-0-	-84124	-0-	1375	1 62730 3	Y	355	334 1	60
						391	9				
10	84475 X	NO RPT	-0-	-84475	-0-			Y	NO RPT		60

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY				565000								
NASH		WELL #:		1H	RRCID ->	261692	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 7478 - 10462	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2139 N	2109	-0-	-30	-0-	49 1	2060 2	2060 2	N	-0-		42
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	50 1	2035 2	2035 2	N	-0-		42
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	50 1	2240 2	2240 2	N	-0-		42
08	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	50 1	2006 2	2006 2	N	-0-		42
09	2070 N	1510	-0-	-560	-0-	5 1	1505 2	1505 2	N	-0-		42
10	2139 N	1550	-0-	-589	-0-	5 1	1545 2	1545 2	N	-0-		42

HERRADURA		WELL #:		1H	RRCID ->	266661	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	7091	PERF. 7520 - 11353	
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	25 1	1038 2	1038 2	N	-0-		100
06	1290 N	720	-0-	-570	-0-	17 1	703 2	703 2	N	-0-		100
07	1550 N	1292	-0-	-258	-0-	28 1	1264 2	1264 2	N	-0-		100
08	1054 N	950	-0-	-104	-0-	23 1	927 2	927 2	N	-0-		100
09	720 N	670	-0-	-50	-0-	18 1	652 2	652 2	N	-0-		100
10	1302 N	538	-0-	-764	-0-	14 1	524 2	524 2	N	-0-		100

HOWZE		WELL #:		1H	RRCID ->	266985	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 7571 - 11322	
05	961 N	615	-0-	-346	-0-	14 1	601 2	601 2	N	-0-		124
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	20 1	808 2	808 2	N	-0-		124
07	899 N	415	-0-	-484	-0-	9 1	406 2	406 2	N	-0-		124
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	19 1	750 2	750 2	N	-0-		124
09	840 N	311	-0-	-529	-0-	8 1	303 2	303 2	N	-0-		124
*10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	12 1	459 2	459 2	N	-0-		124

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	208802	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 7461 - 7489	
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			Y	-0-		5
06	180 N	48	-0-	-132	-0-	48 2			Y	-0-		5
07	217 N	44	-0-	-173	-0-	44 2			Y	-0-		5
08	124 N	41	-0-	-83	-0-	41 2			Y	-0-		5
*09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2			Y	-0-		5
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			Y	-0-		5

RACHAL		WELL #:		3	RRCID ->	218588	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7416 - 7446	
05	589 X	442	-0-	-147	-0-	442 2			Y	-0-		5
06	570 X	331	-0-	-239	-0-	331 2			Y	-0-		5
07	589 X	307	-0-	-282	-0-	307 2			Y	-0-		5
08	527 X	285	-0-	-242	-0-	285 2			Y	-0-		5
*09	510 X	260	-0-	-250	-0-	260 2			Y	-0-		5
10	434 X	181	-0-	-253	-0-	181 2			Y	-0-		5

RACHAL		WELL #:		2	RRCID ->	218625	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7402 - 7452	
05	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2			Y	-0-		5
06	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 2			Y	-0-		5
07	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 2			Y	-0-		5
08	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 2			Y	-0-		5
*09	930 X	722	-0-	-208	-0-	722 2			Y	-0-		5
10	961 X	504	-0-	-457	-0-	504 2			Y	-0-		5

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
RACHAL		WELL #:		6	RRCID ->	222826	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7438 - 7506		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	589 N	450	-0-	-139	-0-	450	2		Y	-0-			5	
06	480 N	150	-0-	-330	-0-	150	2		Y	-0-			5	
07	527 N	139	-0-	-388	-0-	139	2		Y	-0-			5	
08	465 N	129	-0-	-336	-0-	129	2		Y	-0-			5	
*09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2		Y	-0-			5	
10	465 X	82	-0-	-383	-0-	82	2		Y	-0-			5	

RACHAL		WELL #:		4	RRCID ->	223358	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7428 - 7501		
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-			4	
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-			4	
07	620 N	522	-0-	-98	-0-	522	2		Y	-0-			4	
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2		Y	-0-			4	
*09	570 N	441	-0-	-129	-0-	441	2		Y	-0-			4	
10	589 X	308	-0-	-281	-0-	308	2		Y	-0-			4	

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		745991		ZAMORA A	WELL #:	2H	RRCID ->	268821	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	6601	PERF.	6986 - 11026
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

ZAMORA A		WELL #:		4H	RRCID ->	269055	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	7034 - 11240		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OWEN (3700)		67885 600		ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC	254231	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
CERRITO		WELL #:		2C	RRCID ->	260783	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3773 - 3777		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

OWEN (3800)		67885 800		4020 SWD, LLC	100604	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB					
OASIS		WELL #:		1D	RRCID ->	295067	COMPL. DATE	04/11/2023	TOTAL DEPTH	4807	PERF.	4160 - 4308		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OWEN (3900) 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WCSL 1383 WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170

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

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALAFIX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090)															
HERSCHAP BROS.															
ALEXANDER (400 AC)															
WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PALO BLANCO (3950)															
HERSCHAP BROS.															
ALEXANDER 400 AC.															
WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PALOMAS (QUEEN CITY)															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.															
COMA															
WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10500 - 10520															
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	25	1	811	2	N	3			218
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	517	2	N	2			220
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	355	2	N	3	180	1	43
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	45	1	519	2	N	1			44
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			44
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			44

PANCHO (WILCOX)															
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.															
LOS OJUELOS MINERAL TRUST															
WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048															
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2022 - WELL PLUGGED 9/14/2022															

LOS OJUELOS MINERAL TRUST															
WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354															
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2022 - WELL PLUGGED 9/22/2022															

PANCHO (WILCOX)		//CONT.//		68778 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		//CONT.//		255456									
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		5H	RRCID ->	224490	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9514 - 9543	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2022 - WELL PLUGGED 10/11/22													

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	226916	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8998 - 9013
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2022 - WELL PLUGGED 9/8/2022												

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		10	RRCID ->	255110	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7700 - 7916
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	34	-0-	34	34	3	1	31	2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	8	-0-	8	42	1	1	7	2	N	-0-		-0-	

VAQUILLAS		WELL #:		8	RRCID ->	256191	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7676 - 7696
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VAQUILLAS		WELL #:		11	RRCID ->	256624	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7866 - 7902		
05	1333 N	1200	-0-	-133	-0-	104	1	1085	2	N	10	30	1	123
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	101	1	1017	2	N	50	29	1	144
07	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	55	9	1074	2	N	3	31	1	116
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	106	1	1111	2	N	21	30	1	107
09	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	23	9	1041	2	N	22	26	1	103
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	97	1	1074	2	N	49			152
						24	9							
						98	1							
						54	9							

VAQUILLAS-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	258365	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	7700 - 7725
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336												
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-	110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-	110
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-	110
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-	110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-	110
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3368					N	NO RPT	110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.10980 - 11360												

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
CERBERUS ENGINEERING, LLC 141992												
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614												

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97

WELDERXP LTD. 907320												
PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662												

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	105

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072												

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806												

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL		
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320												
DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004										TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7156 - 7750
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7552 - 7896
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005										TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7707 - 7719
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008										TOTAL DEPTH	7960	PERF. 5980 - 5987
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006										TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5948 - 6118
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARRITA (9240) 69390 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROOKS		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293121 COMPL. DATE 07/05/2022										TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9324 - 9390
05	7750	6984	-0-	-766	25391	230 1	6513 2	Y	219	211	1	146
						241 9						
06	7500	6295	-0-	-1205	24186	211 1	5846 2	Y	216	209	1	153
						238 9						
07	7750	6563	-0-	-1187	22999	237 1	6126 2	Y	182	163	1	172
						200 9						
08	7750	5941	-0-	-1809	21190	219 1	5544 2	Y	162	164	1	170
						178 9						
09	7500	5398	-0-	-2102	19088	203 1	5031 2	Y	149	155	1	164
						164 9						
10	7750	5279	-0-	-2471	16617	208 1	4894 2	Y	161	150	1	175
						177 9						

PATITOS (VX CONS)		69543 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BESCO OPERATING, L.P.		068208										
EL COYOTE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 230636		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		11313 X	5667	-0-	-5646	-0-	29 1	5495 2	Y	130	128 1	48
							143 9					
06		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	26 1	5118 2	Y	106	126 1	28
							117 9					
07		5828 X	5508	-0-	-320	-0-	25 1	5364 2	Y	108	106 1	30
							119 9					
08		5828 X	5298	-0-	-530	-0-	30 1	5141 2	Y	115	111 1	34
							127 9					
09		5640 X	5315	-0-	-325	-0-	32 1	5167 2	Y	105	79 1	60
							116 9					
10		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	43 1	6477 2	Y	97	98 1	59
							107 9					

EL COYOTE RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 230920		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2023												

EL COYOTE RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 245410		COMPL. DATE 08/29/2019		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11368 - 12904				
05		15836 X	8020	-0-	-7816	-0-	40 1	7468 2	Y	465	459 1	171
							512 9					
06		7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	36 1	7048 2	Y	363	438 1	96
							399 9					
07		7936 X	7281	-0-	-655	-0-	32 1	6842 2	Y	370	362 1	104
							407 9					
08		7936 X	7455	-0-	-481	-0-	41 1	7016 2	Y	362	358 1	108
							398 9					
09		7680 X	6619	-0-	-1061	-0-	39 1	6206 2	Y	340	253 1	195
							374 9					
10		8029 X	7138	-0-	-891	-0-	44 1	6620 2	Y	431	364 1	262
							474 9					

EL COYOTE RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 247758		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805				
05		13701 X	7267	-0-	-6434	-0-	37 1	6813 2	Y	379	360 1	140
							417 9					
06		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	33 1	6345 2	Y	313	370 1	83
							344 9					
07		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	29 1	6193 2	Y	311	307 1	87
							342 9					
08		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	37 1	6253 2	Y	300	298 1	89
							330 9					
09		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	38 1	6046 2	Y	307	220 1	176
							338 9					
10		6851 X	3850	-0-	-3001	-0-	24 1	3527 2	Y	272	283 1	165
							299 9					

EL COYOTE RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 248016		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2023												

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 C.B. PRODUCTION 119905
 BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 MCRAE, NATHAN D. 555862
 DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2004

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
 GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1395 #	996	-0-	-399	-0-	-0-	179	1	817	2	N	-0-					-0-
06	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1519 #	648	-0-	-871	-0-	-0-	84	1	564	2	N	-0-					-0-
08	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	1432	2	N	-0-					-0-
09	1320 #	1289	-0-	-31	-0-	-0-	151	1	1138	2	N	-0-					-0-
10	1642 R	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	1436	2	N	-0-					-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 VAQUERO OPERATING 882776
 KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 VAQUERO OPERATING 882776
 KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

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

PENASCAL, WEST (6930)		70433 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
VAQUERO OPERATING		882776								
KENEDY RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 184938		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KENEDY RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 187698		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KENEDY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 192351		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PENITAS (5300 BOX)		70481 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
OUTLINE OIL CORP.		628500								
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 C		RRCID -> 012448		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY		931333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
GARZA, J. ET AL GAS UNIT		628500								
		WELL #: 2 P		RRCID -> 128961		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PENITAS (5500 MISSION)		70481 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
OUTLINE OIL CORP.		628500								
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 U		RRCID -> 012450		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53

OIL AND GAS DIVISION

PENITAS (5500 MISSION)		//CONT.//		70481 558	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY				931333							
GARZA, J. ET AL GAS UNIT				WELL #: 3 P	RRCID -> 130809	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5442	- 5447		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENITAS (6000 HEARD)				70481 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
OUTLINE OIL CORP.				628500							
STATE TRACT 1-A				WELL #: 1 L	RRCID -> 012460	COMPL. DATE 08/03/1959	TOTAL DEPTH 7324	PERF. N/A			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENITAS (6900)				70481 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
MARTIN, H.L.				WELL #: 2	RRCID -> 145627	COMPL. DATE 02/03/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6852	- 7526		
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		Y	-0-		47
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-		47
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-		47
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-		47
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-		47
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-		47

PENITAS (7400)				70481 744	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
MARTIN, H.L.				WELL #: 1	RRCID -> 084378	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7521	- 8020		
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2		Y	-0-		24
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		Y	-0-		24
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-		24
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-		24
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-		24
10	310 N	237	-0-	-73	-0-	237 2		Y	-0-		24

MARTIN, H.L.				WELL #: 2-L	RRCID -> 145628	COMPL. DATE 03/04/1993	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7484	- 7526		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN, RONALD L.				WELL #: 2A	RRCID -> 157752	COMPL. DATE 03/18/1996	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7530	- 7550		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENITAS (7400)		//CONT.// 70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426								
MARTIN, H. L. "EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 167226		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	744 N	594	-0-	-150	-0-	594 2	N	-0-		-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-		-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-		-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-		-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-		-0-
*10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-		-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 173696		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
PLUGGED AND ABANDONED		11/04/2021		- PLUGGED 11.04.21						

DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174704		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2021		- PLUGGED 11.1.21						

FORDYCE		WELL #: 1		RRCID -> 196866		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384		
05	217 N	120	-0-	-97	-0-	120 2	N	-0-		146
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		146
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		146
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		146
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		146
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 2	N	-0-		146

CARD-HCWC & I DISTRICT 6		WELL #: 1		RRCID -> 285445		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450		
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264								
H.C.I.D. 6		WELL #: 1		RRCID -> 161658		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			86
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			86
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			86
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			86
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			86
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			86

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 RAKER RESOURCES LLC 689172
 MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 CORONADO MINERALS, LLC 179378
 DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

OIL AND GAS DIVISION

PETERS, N. (LOMA NOVIA)		70842 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.		508936								
PETERS, LEILA "C"		WELL #:	1	RRCID ->	038322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3250 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERS NORTH (PETTUS)		70842 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.		508936								
PETERS, W. R. "ESTATE"		WELL #:	2	RRCID ->	085576	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL DEPTH	3520 PERF. 2876 - 2886	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERS, WEST (COLE, UP)		70848 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.		508936								
SULO-PETERS		WELL #:	9	RRCID ->	100745	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	1816 PERF. 1696 - 1706	
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS)		70943 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
D.C.R. 209		WELL #:	1A	RRCID ->	181647	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	2480 PERF. 1014 - 1017	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
D.C.R.C.		WELL #:	1205	RRCID ->	133850	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 9430 - 9490	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-

D.C.R.C.		70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
		701613								
		WELL #:	1204	RRCID ->	142430	COMPL. DATE	09/07/1992	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 9488 - 9514	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2850	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850	N	-0-		-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.// 70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
D.C.R.C.		WELL #: 1207-C		RRCID -> 143566		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9380 - 9412
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	372 N	201	-0-	-171 B	-0-	199 3	2 9 Y	2	2		21
06	270 N	234	-0-	-36 B	-0-	231 3	3 9 Y	3	8 1		16
07	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	220 3	4 9 Y	4			20
08	348 N	348	-0-	-0 B	-0-	344 3	4 9 Y	4			24
09	373 N	373	-0-	-0 B	-0-	369 3	4 9 Y	4	11 1		17
10	DLQ G-10	563	-0-	563 B	563	556 3	7 9 Y	6			23

D.C.R.C.		WELL #: 2205		RRCID -> 143902		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9423 - 9491	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-

D.C.R.C.		WELL #: 2207-C		RRCID -> 144234		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9313 - 9348	
05	1736 N	1573	-0-	-163 B	-0-	1553 3	20 9 Y	18			18
06	1530 N	820	-0-	-710 B	-0-	810 3	10 9 Y	9	27 1		-0-
07	1550 N	769	-0-	-781 B	-0-	756 3	13 9 Y	12			12
08	1581 N	755	-0-	-826 B	-0-	745 3	10 9 Y	9			21
09	872 N	872	-0-	-0 B	-0-	863 3	9 9 Y	8	27 1		2
10	DLQ G-10	708	-0-	708 B	708	700 3	8 9 Y	7			9

D. C. R. C.		WELL #: 3204		RRCID -> 214725		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9505 - 10148	
05	2015 X	1998	-0-	-17 B	-0-	1966 3	32 9 N	29			362
06	2070 X	1697	-0-	-373 B	-0-	1634 3	63 9 N	57	54 1		365
07	2139 X	1201	-0-	-938 B	-0-	1162 3	39 9 N	35			400
08	1984 N	1626	-0-	-358 B	-0-	1564 3	62 9 N	56	57 1		399
09	1710 N	1576	-0-	-134 B	-0-	1543 3	33 9 N	30	48 1		381
*10	1433 N	1433	-0-	-0 B	-0-	1410 3	23 9 N	21			402

LEGACY		WELL #: 1		RRCID -> 233994		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10201		PERF. 9474 - 10087	
05	83 N	83	-0-	-0 B	-0-	82 3	1 9 N	1			215
06	77 N	77	-0-	-0 B	-0-	76 3	1 9 N	1	3 1		213
07	30 N	30	-0-	-0 B	-0-	30 3	N	-0-			213
08	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	70 3	1 9 N	1			214
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-	N	N	-0-			214
10	73 N	73	-0-	-0 B	-0-	72 3	1 9 N	1			215

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4		WELL #: 204		RRCID -> 241710		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 10229		PERF. 9454 - 10060	
05	899 N	776	-0-	-123 B	-0-	743 3	33 9 N	30			225
06	780 N	695	-0-	-85 B	-0-	643 3	52 9 N	47	21 1		251
07	775 N	600	-0-	-175 B	-0-	574 3	26 9 N	24			275
08	831 N	831	-0-	-0 B	-0-	811 3	20 9 N	18	126 1		167
09	1018 N	1018	-0-	-0 B	-0-	997 3	21 9 N	19	31 1		155
10	1094 N	1094	-0-	-0 B	-0-	1081 3	13 9 N	12			167

LEGACY		WELL #: 2		RRCID -> 247102		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 10204		PERF. 9426 - 9986	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	N	1			4
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	85	3	1	9	N	1	3	1	2
07		93 N	74	-0-	-19	-0-	73	3	1	9	N	1			3
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	N	1			4
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	N	1	3	1	2
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	N	1			3

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

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

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
 G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3			119
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	9			N	3			122
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	80	1	6	9	N	5			127
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	54	1	3	9	N	3			130
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 THREE-C OIL AND GAS 857600
 G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
 DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

PICOSO (WILCOX 7600)		//CONT.//		71385 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE C EXPLORATION, LLC				857512						
STAGGS-STATE				WELL #: 3-C	RRCID -> 147694	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7640	- 7831	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66		N	-0-	69
06		14B2 EXT	44	-0-	44	110	44 2	N	-0-	69
07		14B2 EXT	106	-0-	106	216	106 2	N	-0-	69
08		14B2 EXT	211	-0-	211	427	211 2	N	-0-	69
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	427		N	NO RPT	69
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	427		N	NO RPT	69

STAGGS, J.				WELL #: 1	RRCID -> 158844	COMPL. DATE 08/09/1996	TOTAL DEPTH 11876	PERF. 7612	- 7806	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3434		N	-0-	90
06		14B2 EXT	126	-0-	126	3560	126 2	N	-0-	90
07		14B2 EXT	452	-0-	452	4012	452 2	N	-0-	90
08		14B2 EXT	770	-0-	770	4782	770 2	N	-0-	90
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4782		N	NO RPT	90
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4782		N	NO RPT	90

PICOSO (WILCOX 8700)				71385 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313						
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE				WELL #: 2	RRCID -> 174160	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8732	- 8770	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12

PICOSO (WILCOX 11800)				71385 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS				857600						
MASHI				WELL #: 1	RRCID -> 192505	COMPL. DATE 11/19/2002	TOTAL DEPTH 14500	PERF.10652	- 11590	
05		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2	N	-0-	122
06		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2	N	-0-	122
07		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	2537 1	N	3	125
							3 9			
08		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 2	N	-0-	125
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	125
10		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-		N	NO RPT	125

MASHI				WELL #: 2	RRCID -> 194253	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11649	- 12627	
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-	21
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-	21
07		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	608 1	N	-0-	21
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-	21
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)				71392 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313						
STAGGS, J.				WELL #: 1	RRCID -> 142217	COMPL. DATE 08/24/1992	TOTAL DEPTH 11876	PERF. 7782	- 7806	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		//CONT.// 71392 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.// 660313								
DE LA GARZA MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 142774		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				147
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				147
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				147
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				147
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				147
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				147

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 142971		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STAGGS-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 143610		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STAGGS-STATE		WELL #: 3-T		RRCID -> 144915		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 155150		COMPL. DATE 11/24/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		857512		RRCID -> 149617		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804		
STAGGS-STATE		WELL #: 4								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2654				40
06	14B2	EXT	63	-0-	63	2717	63	2		40
07	14B2	EXT	100	-0-	100	2817	100	2		40
08	14B2	EXT	201	-0-	201	3018	201	2		40
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3018				40
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3018				40

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 THREE C EXPLORATION, LLC //CONT.// 857512
 STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			14
06	14B2 EXT	25	-0-	25	60	25	2			N	-0-			14
07	14B2 EXT	179	-0-	179	239	179	2			N	-0-			14
08	14B2 EXT	270	-0-	270	509	270	2			N	-0-			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT			14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT			14

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
 D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
 SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	550	1	828	2	Y	310	271	1	438
						341	9							
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	502	1	661	2	Y	302	280	1	460
						332	9							
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	416	1	627	2	Y	308	285	1	483
						339	9							
08	1147 N	786	-0-	-361	-0-	322	1	326	2	Y	125	435	1	173
						138	9							
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			173
10	1705 X	13	-0-	-1692	-0-	3	1	10	2	Y	-0-			173

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS										
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178										
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425										
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878										
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	145	1	219	2	-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	177	1	234	2	-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	167	1	251	2	-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	244	1	247	2	-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			-0-
10	DLQ G-10	13	-0-	13	13	3	1	10	2	-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		68	RRCID ->	156038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7425 - 7434	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		102	RRCID ->	156068	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3059	PERF. 2958 - 2963	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		100	RRCID ->	156733	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7840 - 7862	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	156896	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	8484	PERF. 7640 - 7686	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		82 D	RRCID ->	157748	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 7920 - 7930	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		101 D	RRCID ->	160645	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7570 - 7580	
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	171	1	257	2	Y	-0-	
06	630 N	354	-0-	-276	-0-	153	1	201	2	Y	-0-	
07	744 N	102	-0-	-642	-0-	102	1			Y	-0-	
08	434 N	146	-0-	-288	-0-	146	1			Y	-0-	
09	360 N	171	-0-	-189	-0-	171	1			Y	-0-	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			Y	-0-	

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		85F	RRCID ->	160723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8696	PERF. 7021 - 7027	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	47	1	71	2	Y	10	11 1	16
						11	9						
06	360 N	115	-0-	-245	-0-	45	1	59	2	Y	10	10 1	16
						11	9						
07	279 N	116	-0-	-163	-0-	42	1	63	2	Y	10	10 1	16
						11	9						
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	32	1	32	2	Y	4	14 1	6
						4	9						
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	1			Y	-0-		6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283													
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	650	1	978	2	Y	-0-		-0-
06	1770 N	987	-0-	-783	-0-	426	1	561	2	Y	-0-		-0-
07	1581 N	1513	-0-	-68	-0-	603	1	910	2	Y	-0-		-0-
08	1643 N	854	-0-	-789	-0-	424	1	430	2	Y	-0-		-0-
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	88	-0-	88	88	23	1	65	2	Y	-0-		-0-
SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750													
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	27	1	40	2	N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	17	1	21	2	N	-0-		-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	31	1	46	2	N	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	19	1	20	2	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//	71703 614	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
VENTEX OPERATING CORP.			884527										
PITA		WELL #:	2	RRCID ->	293568	COMPL. DATE	04/11/2022	TOTAL DEPTH	10501	PERF. 9556 - 9572			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		24459 X	12875	-0-	-11584	-0-	12803 3	72 9	N	65	195 1		104
06		23670 X	4	-0-	-23666	-0-	4 3		N	-0-			104
07		23436 X	2780	-0-	-20656	-0-	2765 3	15 9	N	14			118
08		21111 X	6819	-0-	-14292	-0-	6754 3	65 9	N	59			177
09		17910 X	1480	-0-	-16430	-0-	1335 3	145 9	N	132	186 1		123
10		12865 X	2722	-0-	-10143	-0-	2617 3	105 9	N	95			218

PITA, NW (VICKSBURG 10350)			71706 950	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC			850872										
GONZALES #30		WELL #:	1	RRCID ->	186068	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12220	PERF.10495 - 10696			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			88

PITA ISLAND (I-79)			71723 426	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC			019786										
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2		WELL #:	4	RRCID ->	155199	COMPL. DATE	07/26/1995	TOTAL DEPTH	10065	PERF. 9266 - 9276			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2		WELL #:	13R	RRCID ->	160975	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	10045	PERF. 9278 - 9284			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND (J-02)			71723 693	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC			019786										
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:	11R	RRCID ->	151762	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	14975	PERF.10259 - 10264			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND (J-19)			71723 710	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC			019786										
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:	8	RRCID ->	188107	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	11349	PERF.10127 - 10279			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

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

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	5		142
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		150
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1388 1 13 9	N	12		162
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	59	151 1	70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2023

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PLYMOUTH (3550 B)		72043 171		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 143		RRCID -> 055875		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLYMOUTH (3600 A)		72043 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. "C"		WELL #: 113		RRCID -> 150113		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLYMOUTH (3750)		72043 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E.H. -C-		WELL #: 163		RRCID -> 056878		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 145		RRCID -> 148683		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLYMOUTH (3800)		72043 234		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
DIMMICK		WELL #: 5		RRCID -> 162428		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLYMOUTH (5150)		72043 276		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E.A. "C"		WELL #: 46		RRCID -> 099678		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLYMOUTH (5500 STRAY)		72043 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO				
WELDERXP LTD.		907320										
WELDER, EFH		WELL #: 1		RRCID -> 289760		COMPL. DATE 08/04/2019		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5562 - 5565				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLYMOUTH (5600 STRAY)		72043 486		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WELDERXP LTD.		907320										
WELDER WILDLIFE REFUGE		WELL #: 1		RRCID -> 276420		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

PLYMOUTH (6000 -A-)		72043 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER E.H."C"		WELL #: 151		RRCID -> 150057		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND)		72043 648		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 164		RRCID -> 153821		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090				
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY)		72043 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SYDRI OPERATING, LLC		833597										
WELDER - FORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176263		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409				
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (6500)		72043 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
WELDERXP LTD.		907320													
WELDER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 262423		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLYMOUTH (7000)		72043 906		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365													
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 6 U		RRCID -> 160573		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 72		RRCID -> 192157		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLYMOUTH (9170)		72043 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
WALLIS ENERGY, INC.		893997													
PHILLIPS ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181377		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
PLYMOUTH, EAST (5100)		72044 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
WELDERXP LTD.		907320													
ROOTS, W.L.		WELL #: 4		RRCID -> 093688		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
POK - A - DOT (8600)		72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804													
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 8		RRCID -> 214016		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971							
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
URIBE				WELL #: 2	RRCID -> 135821	COMPL. DATE 09/06/1990	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8990	- 9066					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	N	-0-			-0-
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	6	1	129	2	N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-			-0-
08	248 N	9	-0-	-239	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	38	1	733	2	N	7			7
						8	9							
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	86	1	1623	2	N	109			116
						120	9							

URIBE				WELL #: 3	RRCID -> 137469	COMPL. DATE 05/05/1995	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8906	- 9123					
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-

URIBE				WELL #: 4	RRCID -> 139196	COMPL. DATE 08/06/1991	TOTAL DEPTH 9808	PERF. 8960	- 9342					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
MARTINEZ, M.				WELL #: 4	RRCID -> 122996	COMPL. DATE 12/22/1988	TOTAL DEPTH 9423	PERF. 8854	- 9132					
05	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	103	1	912	2	Y	-0-	20	1	6
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	122	1	1107	2	Y	10	13	1	3
						11	9							
07	1333 N	864	-0-	-469	-0-	105	1	759	2	Y	-0-			3
08	1023 N	467	-0-	-556	-0-	127	1	340	2	Y	-0-			3
09	1230 N	261	-0-	-969	-0-	62	1	199	2	Y	-0-			3
10	868 N	322	-0-	-546	-0-	79	1	243	2	Y	-0-			3

MARTINEZ, M.				WELL #: 6	RRCID -> 129202	COMPL. DATE 11/27/1988	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9046	- 9424					
05	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	262	1	2326	2	Y	1	37	1	11
						1	9							
06	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	227	1	2054	2	Y	19	24	1	6
						21	9							
07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	286	1	2058	2	Y	-0-			6
08	2294 N	624	-0-	-1670	-0-	170	1	454	2	Y	-0-			6
09	2220 N	950	-0-	-1270	-0-	226	1	724	2	Y	-0-			6
10	2356 N	1759	-0-	-597	-0-	432	1	1327	2	Y	-0-			6

URIBE, P.				WELL #: 2	RRCID -> 132264	COMPL. DATE 02/25/1991	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 4010	- 4129					
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05		155 N	149	-0-	-6	-0-	15	1	133	2	Y	1	3 1
							1	9					1
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	14	1	129	2	Y	1	2 1
							1	9					-0-
07		155 N	129	-0-	-26	-0-	16	1	113	2	Y	-0-	-0-
08		155 N	93	-0-	-62	-0-	25	1	68	2	Y	-0-	-0-
09		150 N	34	-0-	-116	-0-	8	1	26	2	Y	-0-	-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337													
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-	2 1
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	Y	1	1 1
							1	9					-0-
07		93 N	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	2	Y	-0-	-0-
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	33	1	87	2	Y	-0-	-0-
09		120 N	42	-0-	-78	-0-	10	1	32	2	Y	-0-	-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	47	1	145	2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210													
05		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	151	1	1343	2	Y	-0-	15 1
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	137	1	1243	2	Y	11	13 1
							12	9					3
07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	97	1	701	2	Y	-0-	3
08		465 N	220	-0-	-245	-0-	60	1	160	2	Y	-0-	3
09		450 N	116	-0-	-334	-0-	28	1	88	2	Y	-0-	3
10		806 N	233	-0-	-573	-0-	57	1	176	2	Y	-0-	3

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295													
05		2365 N	817	-0-	-1548	-0-	83	1	734	2	Y	-0-	17 1
06		870 N	751	-0-	-119	-0-	74	1	671	2	Y	5	9 1
							6	9					2
07		930 N	598	-0-	-332	-0-	73	1	525	2	Y	-0-	2
08		806 N	368	-0-	-438	-0-	100	1	268	2	Y	-0-	2
09		750 N	163	-0-	-587	-0-	39	1	124	2	Y	-0-	2
10		589 N	382	-0-	-207	-0-	94	1	288	2	Y	-0-	2

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	CODE	M	BALANCE

05		1116 N	1026	-0-	-90	-0-	104 1	922 2	Y	-0-	19 1	5
06		1140 N	1122	-0-	-18	-0-	110 1	1001 2	Y	10	12 1	3
							11 9					
07		1147 N	987	-0-	-160	-0-	120 1	867 2	Y	-0-		3
08		1023 N	429	-0-	-594	-0-	117 1	312 2	Y	-0-		3
09		1110 N	560	-0-	-550	-0-	133 1	427 2	Y	-0-		3
10		992 N	949	-0-	-43	-0-	233 1	716 2	Y	-0-		3

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205												
05		527 N	510	-0-	-17	-0-	52 1	458 2	Y	-0-	9 1	2
06		540 N	505	-0-	-35	-0-	50 1	451 2	Y	4	5 1	1
							4 9					
07		527 N	363	-0-	-164	-0-	44 1	319 2	Y	-0-		1
08		496 N	113	-0-	-383	-0-	31 1	82 2	Y	-0-		1
09		510 N	71	-0-	-439	-0-	17 1	54 2	Y	-0-		1
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		1

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356												
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	38 1	335 2	Y	1	6 1	2
							1 9					
06		390 N	353	-0-	-37	-0-	35 1	315 2	Y	3	4 1	1
							3 9					
07		403 N	311	-0-	-92	-0-	38 1	273 2	Y	-0-		1
08		372 N	239	-0-	-133	-0-	65 1	174 2	Y	-0-		1
09		360 N	146	-0-	-214	-0-	35 1	111 2	Y	-0-		1
10		310 N	158	-0-	-152	-0-	39 1	119 2	Y	-0-		1

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058												
05		4743 X	4605	-0-	-138	-0-	1254 1	3297 2	Y	49	189 1	22
							54 9					
06		4590 X	3281	-0-	-1309	-0-	1071 1	2210 2	Y	-0-		22
07		4743 X	545	-0-	-4198	-0-	193 1	352 2	Y	-0-		22
08		4548 X	-0-	-0-	-4548	-0-			Y	-0-		22
09		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	-0-		22
10		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	-0-		22

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MARTINEZ, M.		WELL #:		13	RRCID ->	176449	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8616 - 8764	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		181 N	181	-0-	-0-	18	1	163	2	Y	-0-	2 1	1
06		164 N	164	-0-	-0-	16	1	147	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
07		186 N	132	-0-	-54	16	1	116	2	Y	-0-		-0-
08		186 N	78	-0-	-108	21	1	57	2	Y	-0-		-0-
09		150 N	57	-0-	-93	14	1	43	2	Y	-0-		-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	62	1	192	2	Y	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	177369	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8346 - 8372	
05		372 N	169	-0-	-203	47	1	122	2	N	-0-		13
06		270 N	239	-0-	-31	78	1	161	2	N	-0-		13
07		310 N	2	-0-	-308	1	1	1	2	N	-0-		13
08		155 N	-0-	-0-	-155					N	-0-		13
09		240 N	-0-	-0-	-240					N	-0-		13
10		2 N	-0-	-0-	-2					N	-0-		13

MARTINEZ, M.		WELL #:		14	RRCID ->	177534	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9023 - 9276	
05		868 N	837	-0-	-31	85	1	752	2	Y	-0-	17 1	5
06		1080 N	703	-0-	-377	69	1	627	2	Y	6	9 1	2
						7	9						
07		1116 N	878	-0-	-238	107	1	771	2	Y	-0-		2
08		837 N	338	-0-	-499	92	1	246	2	Y	-0-		2
09		690 N	412	-0-	-278	98	1	314	2	Y	-0-		2
10		868 N	716	-0-	-152	176	1	540	2	Y	-0-		2

VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	179280	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8403 - 8454	
05		3 N	-0-	-0-	-3					Y	-0-		17
06		111 N	111	-0-	-0-	36	1	75	2	Y	-0-		17
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
09		120 N	-0-	-0-	-120					Y	-0-		17
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17

VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	179707	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8424 - 8655	
05		465 N	440	-0-	-25	121	1	319	2	Y	-0-		21
06		372 N	372	-0-	-0-	121	1	251	2	Y	-0-		21
07		465 N	65	-0-	-400	23	1	42	2	Y	-0-		21
08		434 N	-0-	-0-	-434					Y	-0-		21
09		360 N	-0-	-0-	-360					Y	-0-		21
10		62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-		21

MARTINEZ, M.		WELL #:		15	RRCID ->	179864	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8544 - 8642	
05		671 N	671	-0-	-0-	68	1	603	2	Y	-0-	11 1	3
06		660 N	620	-0-	-40	61	1	552	2	Y	6	7 1	2
						7	9						
07		682 N	494	-0-	-188	60	1	434	2	Y	-0-		2
08		682 N	319	-0-	-363	87	1	232	2	Y	-0-		2
09		630 N	248	-0-	-382	59	1	189	2	Y	-0-		2
10		557 N	557	-0-	-0-	137	1	420	2	Y	-0-		2

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	EOM BALANCE

05		434 N	320	-0-	-114	-0-	88 1	232 2	Y	-0-	-0-	
06		420 N	362	-0-	-58	-0-	118 1	244 2	Y	-0-	-0-	
07		434 N	20	-0-	-414	-0-	7 1	13 2	Y	-0-	-0-	
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-	
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304												
05		310 N	297	-0-	-13	-0-	30 1	267 2	Y	-0-	5 1	1
06		330 N	267	-0-	-63	-0-	26 1	238 2	Y	3	3 1	1
							3 9					
07		310 N	221	-0-	-89	-0-	27 1	194 2	Y	-0-		1
08		310 N	117	-0-	-193	-0-	32 1	85 2	Y	-0-		1
09		270 N	63	-0-	-207	-0-	15 1	48 2	Y	-0-		1
10		217 N	46	-0-	-171	-0-	11 1	35 2	Y	-0-		1

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852												
05		341 N	311	-0-	-30	-0-	56 1	255 2	Y	-0-		75
06		420 N	294	-0-	-126	-0-	35 1	259 2	Y	-0-		75
07		434 N	312	-0-	-122	-0-	35 1	277 2	Y	-0-		75
08		310 N	194	-0-	-116	-0-	39 1	155 2	Y	-0-		75
09		300 N	53	-0-	-247	-0-	10 1	43 2	Y	-0-		75
10		310 N	144	-0-	-166	-0-	7 1	105 2	Y	29	92 1	12
							32 9					

SMITH PRODUCTION INC. 789662												
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766												
05		1178 N	1174	-0-	-4	-0-	495 1	679 2	Y	-0-		-0-
06		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	685 1	708 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	5655	-0-	2555	2555	2928 1	2727 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2902	-0-	-198	2357	1663 1	1239 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	1539	-0-	-1461	896	996 1	543 2	Y	-0-		-0-
10		2408 X	1512	-0-	-896	-0-	585 1	927 2	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037												
05		1922 N	1892	-0-	-30	-0-	798 1	1094 2	Y	-0-		-0-
06		1860 N	1794	-0-	-66	-0-	882 1	912 2	Y	-0-		-0-
07		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	948 1	883 2	Y	-0-		-0-
08		1891 N	1842	-0-	-49	-0-	1056 1	786 2	Y	-0-		-0-
09		1800 N	1180	-0-	-620	-0-	764 1	416 2	Y	-0-		-0-
10		1829 N	1677	-0-	-152	-0-	649 1	1028 2	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072												
05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	236 1	324 2	Y	-0-		-0-
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	301 1	311 2	Y	-0-		-0-
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	307 1	286 2	Y	-0-		-0-
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	368 1	274 2	Y	-0-		-0-
09		600 N	383	-0-	-217	-0-	248 1	135 2	Y	-0-		-0-
10		589 N	564	-0-	-25	-0-	218 1	346 2	Y	-0-		-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
MARSHALL, S.G.		WELL #: 11		RRCID -> 124659		COMPL. DATE 07/11/1987		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8778 - 9208				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	1718	1	2355	2	Y	80	153	1	4
06	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	88	9	1585	1	Y	43			47
07	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	47	9	1642	1	Y	80	77	1	50
08	3751 X	3378	-0-	-373	-0-	88	9	1903	1	Y	52	75	1	27
09	3630 X	2499	-0-	-1131	-0-	57	9	1588	1	Y	42			69
10	3751 X	2924	-0-	-827	-0-	46	9	1112	1	Y	45	73	1	41
						50	9							
MARSHALL, S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 124742		COMPL. DATE 07/22/1987		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8682 - 9100				
05	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	1763	1	2417	2	Y	-0-			-0-
06	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	1971	1	2039	2	Y	-0-			-0-
07	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	1899	1	1769	2	Y	-0-			-0-
08	4185 X	4036	-0-	-149	-0-	2313	1	1723	2	Y	-0-			-0-
09	4050 X	2208	-0-	-1842	-0-	1429	1	779	2	Y	-0-			-0-
10	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	1640	1	2599	2	Y	-0-			-0-
MARSHALL, S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 125128		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8662 - 9140				
05	1612 N	1075	-0-	-537	-0-	439	1	602	2	Y	31	61	1	1
06	1380 N	746	-0-	-634	-0-	34	9	357	1	Y	18			19
07	1798 N	727	-0-	-1071	-0-	20	9	358	1	Y	32	31	1	20
08	1085 N	859	-0-	-226	-0-	35	9	479	1	Y	21	30	1	11
09	750 N	623	-0-	-127	-0-	23	9	391	1	Y	17			28
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	19	9	393	1	Y	17	29	1	16
						19	9							
MARSHALL, S.G.		WELL #: 15		RRCID -> 128358		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8734 - 9079				
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	642	1	880	2	Y	-0-			-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	548	1	567	2	Y	-0-			-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	788	1	734	2	Y	-0-			-0-
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	801	1	597	2	Y	-0-			-0-
09	1110 N	853	-0-	-257	-0-	552	1	301	2	Y	-0-			-0-
10	1209 N	763	-0-	-446	-0-	295	1	468	2	Y	-0-			-0-
MARSHALL, S.G.		WELL #: 18		RRCID -> 133350		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8800 - 9055				
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	1053	1	1443	2	Y	3	6	1	2
06	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	3	9	1155	1	Y	2			4
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2	9	1201	1	Y	3	3	1	4
08	2511 N	2338	-0-	-173	-0-	3	9	1339	1	Y	2	3	1	3
09	2340 N	1212	-0-	-1128	-0-	2	9	783	1	Y	2			5
10	2325 N	2036	-0-	-289	-0-	2	9	787	1	Y	2	3	1	4
						2	9							

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
MARSHALL, S.G.		WELL #: 19		RRCID -> 135145		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8671 - 9179				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	428 1	586 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	930 N	868	-0-	-62	-0-	427 1	441 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	992 N	840	-0-	-152	-0-	435 1	405 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1023 N	871	-0-	-152	-0-	499 1	372 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	870 N	545	-0-	-325	-0-	353 1	192 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	837 N	718	-0-	-119	-0-	278 1	440 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 173899		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8119 - 8139				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 25		RRCID -> 174672		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7923 - 8478				
05	3565 X	3521	-0-	-44	-0-	1484 1	2034 2	Y	3	5 1			2	
06	3480 X	3421	-0-	-59	-0-	1681 1	1739 2	Y	1				3	
07	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	1861 1	1733 2	Y	2	2 1			3	
08	3596 X	3201	-0-	-395	-0-	1834 1	1366 2	Y	1	2 1			2	
09	3420 X	2103	-0-	-1317	-0-	1360 1	741 2	Y	2				4	
10	3596 X	2793	-0-	-803	-0-	1080 1	1712 2	Y	1	2 1			3	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 175081		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8226 - 8236				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 176573		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8283 - 8485				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 178528		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 9276		PERF. 8627 - 9072				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	837 N	678	-0-	-159	-0-	286	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	720 N	674	-0-	-46	-0-	331	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	744 N	708	-0-	-36	-0-	367	1	341	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	672	-0-	-10	-0-	385	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	528	-0-	-132	-0-	342	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	305	1	483	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	191	1	262	2	Y	2	3	1			1
06	540 N	456	-0-	-84	-0-	224	1	232	2	Y	-0-					1
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	263	1	245	2	Y	3	2	1			2
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	297	1	221	2	Y	1	2	1			1
09	450 N	355	-0-	-95	-0-	229	1	125	2	Y	1					2
10	496 N	401	-0-	-95	-0-	155	1	246	2	Y	-0-	1	1			1

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	199	1	713	2	Y	-0-					23
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	201	1	621	2	Y	-0-					23
07	837 N	836	-0-	-1	-0-	246	1	590	2	Y	-0-					23
08	899 N	806	-0-	-93	-0-	231	1	575	2	Y	-0-					23
09	810 N	792	-0-	-18	-0-	174	1	618	2	Y	-0-					23
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	261	1	577	2	Y	-0-					23

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

05	1054 N	912	-0-	-142	-0-	187	1	669	2	Y	51	86	1			23
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	311	1	961	2	Y	-0-					23
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	378	1	907	2	Y	51					74
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	451	1	1120	2	Y	10					84
09	1260 N	838	-0-	-422	-0-	174	1	618	2	Y	42	83	1			43
10	1333 N	1091	-0-	-242	-0-	330	1	730	2	Y	28					71

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
WRIGHT-BARRERA GU		WELL #: 2H		RRCID -> 242851		COMPL. DATE 08/21/2008				TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3100 N	1745	-0-	-1355	1268	369 56 9	1	1320	2	Y	51	86	1	23
06	3000 N	2234	-0-	-766	502	546	1	1688	2	Y	-0-			23
07	2702 N	2200	-0-	-502	-0-	631	1	1513	2	Y	51			74
08	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	494 56 9	1	1229	2	Y	10			84
09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	530 11 9	1	1883	2	Y	42	83	1	43
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	680 46 9 31 9	1	1504	2	Y	28			71

MARSHALL, S. G.		WELL #: 35H		RRCID -> 246614		COMPL. DATE 10/15/2008				TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600				
05	2759 X	2628	-0-	-131	-0-	1089 46 9	1	1493	2	Y	42	80	1	43
06	2700 X	2673	-0-	-27	-0-	1302 24 9	1	1347	2	Y	22			65
07	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	1385 46 9	1	1289	2	Y	42	40	1	67
08	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	1544 30 9	1	1150	2	Y	27	39	1	55
09	2670 X	1866	-0-	-804	-0-	1192 24 9	1	650	2	Y	22			77
10	2759 X	2157	-0-	-602	-0-	825 25 9	1	1307	2	Y	23	38	1	62

MARSHALL, S. G.		WELL #: 36H		RRCID -> 247791		COMPL. DATE 02/05/2009				TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253				
05	6138 X	4865	-0-	-1273	-0-	2043 21 9	1	2801	2	Y	19	37	1	2
06	5940 X	4438	-0-	-1502	-0-	2176 11 9	1	2251	2	Y	10			12
07	6138 X	5106	-0-	-1032	-0-	2633 21 9	1	2452	2	Y	19	18	1	13
08	6014 X	5763	-0-	-251	-0-	3295 14 9	1	2454	2	Y	13	18	1	8
09	5070 X	2874	-0-	-2196	-0-	1853 11 9	1	1010	2	Y	10			18
10	5115 X	4109	-0-	-1006	-0-	1585 12 9	1	2512	2	Y	11	18	1	11

WRIGHT-BARRERA G.U.		WELL #: 3H		RRCID -> 249188		COMPL. DATE 01/07/2009				TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110				
05	1395 N	1126	-0-	-269	-0-	246	1	880	2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	783	-0-	-687	-0-	191	1	592	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	795	-0-	-600	-0-	234	1	561	2	Y	-0-			-0-
08	1116 N	623	-0-	-493	-0-	179	1	444	2	Y	-0-			-0-
09	780 N	586	-0-	-194	-0-	129	1	457	2	Y	-0-			-0-
10	806 N	601	-0-	-205	-0-	187	1	414	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: K 2		RRCID -> 262488		COMPL. DATE 06/10/2011				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870				
05	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	273	1	975	2	Y	-0-			108
06	1140 N	1066	-0-	-74	-0-	260	1	806	2	Y	-0-			108
07	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	308	1	739	2	Y	-0-			108
08	1240 N	1026	-0-	-214	-0-	294	1	732	2	Y	-0-			108
09	1080 N	1009	-0-	-71	-0-	222	1	787	2	Y	-0-			108
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	344	1	761	2	Y	-0-			108

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

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662						
SLATOR RANCH		WELL #:		2AC	RRCID ->	268813	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	9000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600)				72366 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259						
F.N.B.		WELL #:		4	RRCID ->	143873	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	2760 PERF. 2138 - 2158

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND)				72408 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON	
LONE STAR MINERAL DEVELOPMT, LLC				507234						
LA PITA		WELL #:		3	RRCID ->	264705	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	2706 PERF. 1830 - 1850

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PORTILLA (FRIO)				72484 020	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO	
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC				013365						
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		55	RRCID ->	192247	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	9265 PERF. 7305 - 7490

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		13	RRCID ->	232786	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 7698 - 7706

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S		WELL #:		16	RRCID ->	240946	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	9110 PERF. 8644 - 8650

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PORTILLA (FRIO)		//CONT.// 72484 020		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 94		RRCID -> 277642		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7258 - 7263	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	423 1	192 2	Y	36	36 1	-0-
06	630 N	343	-0-	-287	-0-	40 9	181 1	Y	19	19 1	-0-
07	806 N	443	-0-	-363	-0-	21 9	255 1	Y	31	31 1	-0-
08	DLQ G-10	682	-0-	682	682	34 9	421 1	Y	42	42 1	-0-
09	DLQ G-10	695	-0-	695	1377	46 9	459 1	Y	44	44 1	-0-
10	DLQ G-10	651	-0-	651	2028	48 9	466 1	Y	44	44 1	-0-
						48 9					

PORTILLA (3700)		72484 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 261352		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 9134		PERF. 3748 - 3752	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	85 1	37 2	Y	7	7 1	-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	8 9	33 1	Y	4	4 1	-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	4 9	65 1	Y	9	9 1	-0-
08	DLQ G-10	133	-0-	133	133	10 9	82 1	Y	8	8 1	-0-
09	DLQ G-10	141	-0-	141	274	9 9	93 1	Y	9	9 1	-0-
10	DLQ G-10	133	-0-	133	407	10 9	95 1	Y	9	9 1	-0-
						10 9					

PORTILLA (4050)		72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 31 L		RRCID -> 123928		COMPL. DATE 03/30/1987		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 4061 - 4071	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 58		RRCID -> 141251		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 3954 - 3964	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 50		RRCID -> 182089		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 8386		PERF. 4885 - 4985	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTILLA (4050)		//CONT.// 72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365							
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 95		RRCID -> 283863		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4859 - 4959	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 20		RRCID -> 284100		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 4859 - 4959	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 105D		RRCID -> 285524		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4840 - 4976	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PORTILLA (7050 SAND)		72484 575		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 71		RRCID -> 209887		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058	
05	7750	-0-	-0-	-7750	-0-		Y	-0-	-0-
06	4590 #	-0-	-0-	-4590	-0-		Y	-0-	-0-
07	775 #	-0-	-0-	-775	-0-		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 88		RRCID -> 260977		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6960 - 6966	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PORTILLA (9000 SAND)		72484 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 3		RRCID -> 099016		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PORTILLA (9000 SAND)		//CONT.//	72484 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		//CONT.//	013365						
WELDER, MINNIE S.		WELL #:	7 L	RRCID -> 111533	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8776	- 8824	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:	65	RRCID -> 147679	COMPL. DATE 12/14/1993	TOTAL DEPTH 9134	PERF. 8934	- 9014	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:	10	RRCID -> 174037	COMPL. DATE 07/20/1999	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 8741	- 9076	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:	70	RRCID -> 176042	COMPL. DATE 02/12/2000	TOTAL DEPTH 9048	PERF. 8864	- 8982	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WELDER, M. S.		WELL #:	16	RRCID -> 179107	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 8890	- 9044	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:	49	RRCID -> 268678	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8872	- 8892	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

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

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE MISSION RIVER SYSTEMS, INC. CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 570411
 WELL #: RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2017

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	501 1	4270 2	Y	339	265 1	260
06	4920 X	3087	-0-	-1833	-0-	373 9 597 1	2164 2	Y	296	275 1	281
07	4836 X	3706	-0-	-1130	-0-	326 9 617 1	2921 2	Y	153	174 1	260
08	DLQ G-10	3948	-0-	3948	3948	168 9 614 1	3029 2	Y	277	212 1	325
09	DLQ G-10	2827	-0-	2827	6775	305 9 572 1	2112 2	Y	130	301 1	154
10	DLQ G-10	3378	-0-	3378	10153	143 9 595 1	2443 2	Y	309	228 1	235
						340 9					

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ROYKO OIL COMPANY 732198
 STARK WELL #: RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

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

OIL AND GAS DIVISION

 PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF. 11768 - 11769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	56 1	482 2	Y	159	266 1		55
						175 9						
06	570 N	397	-0-	-173	-0-	45 1	197 2	Y	141	82 1		114
						155 9						
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	36 1	328 2	Y	67	181 1		-0-
						74 9						
08	DLQ G-10	556	-0-	556	556	71 1	327 2	Y	144	144 1		-0-
						158 9						
09	DLQ G-10	361	-0-	361	917	63 1	239 2	Y	54	54 1		-0-
						59 9						
10	DLQ G-10	488	-0-	488	1405	70 1	283 2	Y	123	123 1		-0-
						135 9						

 PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9244 - 9324

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9124 - 9520

05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	7 1	60 2	Y	323	499 1		252
						355 9						
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	12 1	53 2	Y	306	333 1		225
						337 9						
*07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	16 1	57 2	Y	614	505 1		334
						675 9						
08	DLQ G-10	706	-0-	706	706	9 1	39 2	Y	598	531 1		401
						658 9						
09	DLQ G-10	1326	-0-	1326	2032	68 1	558 2	Y	636	711 1		326
						700 9						
10	DLQ G-10	853	-0-	853	2885	54 1	103 2	Y	633	715 1		244
						696 9						

 PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTLAND, W. (F-9)		72504 272		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411													
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C"		WELL #:		RRCID -> 141709		COMPL. DATE 06/30/1992		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2009															

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
PORTLAND GAS UNIT - B		WELL #:		RRCID -> 147374		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814							
05	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	441	1	3439	2	Y	25	25	1		-0-
06	DLQ G-10	1527	-0-	1527	1527	28	9	1172	2	Y	4	4	1		-0-
07	DLQ G-10	1595	-0-	1595	3122	4	9	1272	2	Y	18	18	1		-0-
08	DLQ G-10	1465	-0-	1465	4587	20	9	1183	2	Y	3	3	1		-0-
09	DLQ G-10	1384	-0-	1384	5971	279	1	1116	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	7317 X	1346	-0-	-5971	-0-	3	9	1060	2	Y	-0-	-0-			-0-

PORTLAND GAS UNIT -D-		WELL #:		RRCID -> 157713		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PORTLAND, W. (F-13)		72504 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880													
PORTLAND GAS UNIT 'A'		WELL #:		RRCID -> 281783		COMPL. DATE 11/30/2016		TOTAL DEPTH 11658 PERF. 11034 - 11045							
05	51516	28300	-0-	-23216	-0-	1364	1	26637	2	N	272	356	1		150
06	32592	18756	-0-	-13836	-0-	299	9	17176	2	N	196	179	1		167
07	55580	30332	-0-	-25248	-0-	1364	1	28704	2	N	280	347	1		100
08	55658	30371	-0-	-25287	-0-	216	9	28704	2	N	315	354	1		61
09	51192	28056	-0-	-23136	-0-	1320	1	26270	2	N	424	139	1		346
*10	48706	26895	-0-	-21811	-0-	347	9	25219	2	N	284	530	1		100

POTRERO FARIAS (G-94)		72653 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY							
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635													
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B"		WELL #:		RRCID -> 113166		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720)										72653 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.										748635						
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT										WELL #: 8	RRCID -> 256751	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH 5122	PERF. 6702 - 6708		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	135978					Y	-0-				114
06		41557	-0-	-0-	-41557	94421					Y	-0-				114
07		44423	31314	-0-	-13109	81312	31127	2	187	9	Y	170	174	1		110
08		44423	33415	-0-	-11008	70304	33211	2	204	9	Y	185	185	1		110
09		35010 #	NO RPT	-0-	-35010	35294					Y	NO RPT				110
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B 35294					Y	NO RPT				110

POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT										WELL #: 9	RRCID -> 293348	COMPL. DATE 07/07/2022	TOTAL DEPTH 4816	PERF. 6479 - 6484		
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
07		37355 #	-0-	-0-	-37355	-0-					Y	-0-				22
08		7409 #	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-				22
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22
10		0	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT				22

POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT										WELL #: 10	RRCID -> 294161	COMPL. DATE 01/07/2023	TOTAL DEPTH 4876	PERF. 7654 - 7660		
05		42408	35606	-0-	-6802	-0-	35350	2	256	9	Y	233	163	1		103
06		35351 #	33464	-0-	-1887	-0-	33289	2	175	9	Y	159	177	1		85
07		37789 #	36411	-0-	-1378	-0-	36194	2	217	9	Y	197	202	1		80
08		38857 R	38857	-0-	-0-	-0-	38618	2	239	9	Y	217	186	1		111
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				111
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT				111

POTRERO FARIAS, S. (G-53)										72655 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.										748635						
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT										WELL #: 7	RRCID -> 248017	COMPL. DATE 02/18/2009	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6852 - 6866		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55)										72655 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KENEDY			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.										748635						
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 209687	COMPL. DATE 08/12/2004	TOTAL DEPTH 9605	PERF. 8692 - 8700		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 211189	COMPL. DATE 07/10/2005	TOTAL DEPTH 8271	PERF. 7425 - 7431		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

POTRERO TORO (FRIO G 89)		72672 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY					
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635		WELL #:		1		RRCID -> 186773		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT (BARDO SAND)		72946 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259		WELL #:		6		RRCID -> 126651		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROGAS OPERATING, INC		681142		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
GUERRA		480259		WELL #:		3		RRCID -> 281569		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3521 - 3525	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT (SINGER 3100)		72946 684		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708		WELL #:		1W		RRCID -> 203223		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400)		72947 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
WELDERXP LTD.		907320		WELL #:		182		RRCID -> 132499		COMPL. DATE 10/12/1989		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT, NW. (2630)		72949 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631									
LAUGHLIN, C. M. "B"		WELL #:		RRCID -> 110056		COMPL. DATE 03/12/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2624 - 2628	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2019											

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 13		RRCID -> 104102		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8847 - 8984	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1054 N	669	-0-	-385	-0-	663 2	6 9	N	5		92
06	900 N	635	-0-	-265	-0-	635 2		N	-0-		92
07	899 N	584	-0-	-315	-0-	185 1	397 2	N	2		94
08	682 N	572	-0-	-110	-0-	126 1	446 2	N	-0-		94
09	630 N	474	-0-	-156	-0-	70 1	404 2	N	-0-		94
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	141 1	809 2	N	-0-		94

BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 14		RRCID -> 107218		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 9053		PERF. 8798 - 8912	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3689 X	2248	-0-	-1441	-0-	783 1	1410 2	Y	50	185 1	45
06	3570 X	2546	-0-	-1024	-0-	798 1	1724 2	Y	22		67
07	3689 X	1559	-0-	-2130	-0-	488 1	1046 2	Y	23		90
08	3503 X	1514	-0-	-1989	-0-	330 1	1167 2	Y	15		105
09	3390 X	2408	-0-	-982	-0-	354 1	2034 2	Y	18		123
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	534 1	3070 2	Y	62		185

BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 15		RRCID -> 111640		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9042 - 9181	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI, A. M.		WELL #: 18		RRCID -> 167326		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8656 - 8668	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130

OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.// 73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
BRUNI, A. M.		WELL #: 19		RRCID -> 169794		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	713 N	514	-0-	-199	-0-	512 2	2	9	N	2	159
06	630 N	597	-0-	-33	-0-	597 2			N	-0-	159
07	651 N	597	-0-	-54	-0-	190 1	407	2	N	-0-	159
08	527 N	497	-0-	-30	-0-	109 1	387	2	N	1	160
						1 9					
09	600 N	539	-0-	-61	-0-	80 1	459	2	N	-0-	160
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	122 1	700	2	N	-0-	160

KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
K&H FEE 'A' 1569		WELL #: 2		RRCID -> 092249		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

K&H FEE 'D' 1570		WELL #: 1		RRCID -> 098149		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768			
05	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	1001 2			Y	-0-	-0-
06	930 N	210	-0-	-720	-0-	210 2			Y	-0-	-0-
07	1116 N	946	-0-	-170	-0-	946 2			Y	-0-	-0-
08	992 N	892	-0-	-100	-0-	892 2			Y	-0-	-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2			Y	-0-	-0-
10	961 N	768	-0-	-193	-0-	768 2			Y	-0-	-0-

K&H FEE "B" 1569		WELL #: 3		RRCID -> 100340		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

K&H FEE 'A' 1569		WELL #: 5		RRCID -> 152002		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734			
05	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3181 2	2	9	Y	2	5
06	2640 X	1891	-0-	-749	-0-	1889 2	2	9	Y	2	7
07	2728 X	2528	-0-	-200	-0-	2527 2	1	9	Y	1	-0-
08	2728 X	1579	-0-	-1149	-0-	1578 2	1	9	Y	1	1
09	2640 X	2001	-0-	-639	-0-	2000 2	1	9	Y	1	2
10	3193 X	2049	-0-	-1144	-0-	2037 2	12	9	Y	11	13

K&H FEE 'D' 1570		WELL #: 3		RRCID -> 155803		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793			
05	5022 X	4548	-0-	-474	-0-	4539 2	9	9	Y	8	13
06	4860 X	4449	-0-	-411	-0-	4440 2	9	9	Y	8	21
07	5022 X	3735	-0-	-1287	-0-	3733 2	2	9	Y	2	-0-
08	4557 X	3335	-0-	-1222	-0-	3331 2	4	9	Y	4	4
09	4440 X	3183	-0-	-1257	-0-	3180 2	3	9	Y	3	7
10	4588 X	3915	-0-	-673	-0-	3902 2	13	9	Y	12	19

OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.//		73013 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054						
A.M. BRUNI ESTATE "1571"		WELL #:			RRCID -> 168192	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 9370	PERF. 8950	- 8990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2014										

PRIMAVERA (5530)				73177 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
WEST PRIMAVERA		WELL #:		1	RRCID -> 208214	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 6075	PERF. 5532	- 5538	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1922 N	-0-	-0-	-1922			N	-0-		102
06	930 N	-0-	-0-	-930			N	-0-		102
07	651 N	-0-	-0-	-651			N	11	91 1	22
08	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

PRIMAVERA (5770)				73177 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
BONITA		WELL #:		1	RRCID -> 194248	COMPL. DATE 03/08/2003	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5770	- 5779	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-		43
06	30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-		43
07	1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-		43
08	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER)				73250 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC				850872						
LASATER, GARLAND		WELL #:		10	RRCID -> 186653	COMPL. DATE 07/18/2001	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8756	- 8778	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	66150		Y	-0-		20
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	66150		Y	-0-		20
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	66150		Y	-0-		20
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	66150		Y	-0-		20
09	DLQ G-10	2727	-0-	2727	68877	2721 2	Y	5	6 9	25
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	68877		Y	NO RPT		25

GARLAND LASATER				WELL #:	14	RRCID -> 189359	COMPL. DATE 04/16/2002	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8332	- 8363
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20116		Y	-0-		60
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20116		Y	-0-		60
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20116		Y	-0-		60
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20116		Y	-0-		60
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20116		Y	NO RPT		60
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20116		Y	NO RPT		60

LASATER, GARLAND				WELL #:	12	RRCID -> 191782	COMPL. DATE 07/20/2002	TOTAL DEPTH 9023	PERF. 8230	- 8296
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14915		Y	-0-		34
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14915		Y	-0-		34
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14915		Y	-0-		34
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14915		Y	-0-		34
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14915		Y	NO RPT		34
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14915		Y	NO RPT		34

OIL AND GAS DIVISION

PRONTO (LOBO)		73285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
S M K ENERGY CORPORATION		740742								
MARCELA DE LOS SANTOS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	128019	COMPL. DATE	02/20/1988	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13540 - 13846
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7

DELOS SANTOS, MARCELA "B"		73285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.13650 - 14261
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007										

PROSPERO (2ND HINNANT)		73287 502		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION		014162								
BISHOP CATTLE		WELL #:	1	RRCID ->	177717	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9216 - 9553
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		187
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		187
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		187
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		187
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		187
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		187

PY (LOWER QUEEN CITY)		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
PINNELL YTURRIA		WELL #:	121	RRCID ->	276141	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10544 - 10651	
05	34751 X	30076	-0-	-4675 B	-0-	29859 3	217 9	Y	197	200 1	62
06	33630 X	18911	-0-	-14719 B	-0-	18781 3	130 9	Y	118	165 1	15
07	38931 X	38931	-0-	-0- B	-0-	38663 3	268 9	Y	244	188 1	71
08	33192 X	33192	-0-	-0- B	-0-	32981 3	211 9	Y	192	201 1	62
09	32833 X	32833	-0-	-0- B	-0-	32582 3	251 9	Y	228	274 1	16
10	37076 X	33226	-0-	-3850 B	-0-	33011 3	215 9	Y	195	139 1	72

PINNELL YTURRIA		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
		WELL #:	122	RRCID ->	279814	COMPL. DATE	01/16/2016	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10455 - 10572	
05	58621 X	52040	-0-	-6581 B	-0-	51380 3	660 9	Y	600	550 1	184
06	56730 X	48596	-0-	-8134 B	-0-	47985 3	611 9	Y	555	679 1	60
07	58621 X	55252	-0-	-3369 B	-0-	54545 3	707 9	Y	643	518 1	185
08	54684 X	51102	-0-	-3582 B	-0-	50546 3	556 9	Y	505	535 1	155
09	52126 X	52126	-0-	-0- B	-0-	51420 3	706 9	Y	642	756 1	41
10	52421 X	51825	-0-	-596 B	-0-	51228 3	597 9	Y	543	390 1	194

PINNELL YTURRIA		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
		WELL #:	123	RRCID ->	281658	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10612 - 10687	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

PY (LOWER QUEEN CITY)		//CONT.//		73543 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621										
PINNELL YTURRIA		WELL #:		124	RRCID ->	282858	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	10922	PERF.10552	- 10574		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	19034 X	-0-	-0-	-19034 B	-0-				Y	-0-	42	1	-0-	
06	21267 X	21267	-0-	-0- B	-0-	21038	3	229	9	Y	208	183	1	25
07	25069 X	25069	-0-	-0- B	-0-	24813	3	256	9	Y	233	191	1	67
08	18227 X	18227	-0-	-0- B	-0-	18028	3	199	9	Y	181	191	1	57
09	18420 X	18418	-0-	-1602 B	-0-	16577	3	241	9	Y	219	261	1	15
10	25079 X	18016	-0-	-7063 B	-0-	17825	3	191	9	Y	174	126	1	63
PINNELL YTURRIA		WELL #:		125	RRCID ->	284140	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	10908	PERF.10563	- 10608		
05	8122 X	5840	-0-	-2282 B	-0-	5702	3	138	9	Y	125	88	1	37
06	7860 X	-0-	-0-	-7860 B	-0-					Y	-0-	37	1	-0-
07	14213 X	14213	-0-	-0- B	-0-	13957	3	256	9	Y	233	164	1	69
08	10251 X	10251	-0-	-0- B	-0-	10140	3	111	9	Y	101	140	1	30
09	9455 X	9455	-0-	-0- B	-0-	9325	3	130	9	Y	118	140	1	8
10	14198 X	6360	-0-	-7838 B	-0-	6259	3	101	9	Y	92	67	1	33
LOPEZ		WELL #:		101	RRCID ->	293174	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	10456	PERF. 9500	- 10280		
05	23157 X	10105	-0-	-13052 B	-0-	9740	3	365	9	N	332	418	1	193
06	21210 X	9340	-0-	-11870 B	-0-	9034	3	306	9	N	278	235	1	236
07	19065 X	11857	-0-	-7208 B	-0-	11468	3	389	9	N	354	234	1	356
08	12431 X	9879	-0-	-2552 B	-0-	9563	3	316	9	N	287	410	1	233
09	10950 X	9377	-0-	-1573 B	-0-	9073	3	304	9	N	276	243	1	266
10	11842 X	8529	-0-	-3313 B	-0-	8253	3	276	9	N	251	395	1	122
QUINTO CREEK (3960)		73830 388		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM WELLS					
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605												
BLASCHKE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128136	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5792	PERF. 3826	- 3829		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	6		N	-0-			-0-	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	6		N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
QUINTO CREEK (5700)		73830 910		ASSOCIATED		49B			CNTY: JIM WELLS					
BLUE WING ENERGY, INC.		076791												
VOYLES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282324	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5494	- 5496		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			192	
RACHAL (6850)		74120 960		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROOKS					
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124												
PALMER		WELL #:		1	RRCID ->	206148	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 6750	- 6751		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RAMIRENO (WILCOX)			74436 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 063229			COMPL. DATE 07/16/1975			TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	215	1	1389	2	N	-0-			113
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	239	1	1338	2	N	13	7	1	119
						14	9							
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	229	1	1301	2	N	-0-			119
*08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	213	1	1242	2	N	4			123
						4	9							
*09	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	127	1	1179	2	N	-0-			123
10	1426 N	1239	-0-	-187	-0-	118	1	1121	2	N	-0-			123

RAMIREZ, M. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 064507			COMPL. DATE 11/25/1975			TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A			

05	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-			33
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			33
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

RAMIREZ (LOBO)			74440 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
RMT			WELL #: 7		RRCID -> 179524			COMPL. DATE 10/20/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592			

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M.			WELL #: 11		RRCID -> 179572			COMPL. DATE 08/23/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 11758 - 12231			

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO			WELL #: 21		RRCID -> 179883			COMPL. DATE 08/27/2000			TOTAL DEPTH 12780 PERF. 12239 - 12588			

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, D.			WELL #: 3		RRCID -> 202984			COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130			

05	2490	1400	-0-	-1090	-0-	72	1	1328	2	N	-0-			-0-
06	1530	915	-0-	-615	-0-	52	1	863	2	N	-0-			-0-
07	1018	664	-0-	-354	-0-	35	1	629	2	N	-0-			-0-
08	842	576	-0-	-266	-0-	31	1	545	2	N	-0-			-0-
09	300	159	-0-	-141	-0-	8	1	151	2	N	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ (WILCOX)		74440 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FLORES		WELL #: 3		RRCID -> 224961		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10056 - 10210		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3100 N	3117	-0-	17	17	348 1	2769 2	N	-0-		-0-
06		2897 N	2880	-0-	-17	-0-	290 1	2590 2	N	-0-		-0-
07		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	255 1	1825 2	N	-0-		-0-
08		1197	800	-0-	-397	-0-	140 1	660 2	N	-0-		-0-
09		1194	792	-0-	-402	-0-	121 1	671 2	N	-0-		-0-
*10		3591	1997	-0-	-1594	-0-	264 1	1733 2	N	-0-		-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100)		74440 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FLORES		WELL #: 1		RRCID -> 205385		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7438 - 7484		
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	82 1	657 2	N	-0-		-0-
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	74 1	663 2	N	-0-		-0-
07		775 N	700	-0-	-75	-0-	86 1	614 2	N	-0-		-0-
08		790 N	790	-0-	-0-	-0-	138 1	652 2	N	-0-		-0-
09		750 N	692	-0-	-58	-0-	106 1	586 2	N	-0-		-0-
10		713 N	633	-0-	-80	-0-	84 1	549 2	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #: 2		RRCID -> 209792		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7575 - 7624		
05		1798 N	1526	-0-	-272	-0-	170 1	1356 2	N	-0-		-0-
06		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	236 1	2115 2	N	-0-		-0-
07		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	259 1	1861 2	N	-0-		-0-
08		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	322 1	1525 2	N	-0-		-0-
09		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	373 1	2064 2	N	-0-		-0-
10		2108 N	1904	-0-	-204	-0-	252 1	1652 2	N	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		FLORES-CALICHE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162553		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8103 - 8184	
05		T. A.	126	-0-	126	206	100 1	26 2	Y	-0-		74			
06		T. A.	228	-0-	228	434	228 1		Y	-0-		74			
07		548 X	114	-0-	-434	-0-	114 1		Y	-0-		74			
08		276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 1		Y	-0-		74			
09		T. A.	346	-0-	346	346	346 1		Y	-0-		74			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	346			Y	-0-		74			

FLORES-CALICHE RANCH 37		WELL #: 2		RRCID -> 162554		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8104 - 8620		
05		T. A.	11	-0-	11	11	9 1	2 2	Y	-0-		20
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		20
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		20
08		11 X	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		20
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20

FLORES-CALISHE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 225656		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7979 - 8206		
05		T. A.	10	-0-	10	30	8 1	2 2	Y	-0-		21
06		T. A.	4	-0-	4	34	4 1		Y	-0-		21
07		36 X	2	-0-	-34	-0-	2 1		Y	-0-		21
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		21
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		21

RAMIREZ (WILCOX 8400)		74440 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 1		RRCID -> 065181		COMPL. DATE 02/07/1976		TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280)		74547 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
FARGO OIL & GAS, LLC		261666													
BENTSEN, L. M.		WELL #: A 2		RRCID -> 159665		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352							
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800)		74547 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
FARGO OIL & GAS, LLC		261666													
BENTSEN, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 157826		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894							
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BENTSEN, L. M.		WELL #: A 3		RRCID -> 160211		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171							
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
ZACHRY		WELL #: 15		RRCID -> 099244		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 19		RRCID -> 114975		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488							
05	3100	N	3097	-0-	-3	3	145	1	2952	3	N	-0-			8
06	2900	X	2897	-0-	-3	-0-	140	1	2757	3	N	-0-			8
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	156	1	3055	3	N	-0-			8
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	156	1	3034	3	N	-0-			8
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	153	1	2966	3	N	-0-			8
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	181	1	3605	3	N	-0-			8

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
RANCHO BLANCO		WELL #: 2		RRCID -> 155948		COMPL. DATE 10/06/1995			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 6		RRCID -> 159114		COMPL. DATE 06/26/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414						
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	13	1	270	3	N	-0-				-0-
06	420 N	277	-0-	-143	-0-	13	1	264	3	N	-0-				-0-
07	372 N	341	-0-	-31	-0-	17	1	324	3	N	-0-				-0-
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	12	1	223	3	N	-0-				-0-
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	12	1	236	3	N	-0-				-0-
10	341 N	257	-0-	-84	-0-	12	1	245	3	N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 10		RRCID -> 177063		COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279						
05	651 N	643	-0-	-8	-0-	30	1	613	3	N	-0-				8
06	630 N	593	-0-	-37	-0-	29	1	564	3	N	-0-				8
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	667	3	N	-0-				8
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	33	1	651	3	N	-0-				8
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	612	3	N	-0-				8
10	713 N	554	-0-	-159	-0-	27	1	527	3	N	-0-				8

RANCHO BLANCO		WELL #: 11		RRCID -> 183050		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963						
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885	3	N	-0-				7
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	37	1	734	3	N	-0-				7
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	817	3	N	-0-				7
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	43	1	839	3	N	3				10
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	3	9								
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	38	1	722	3	N	-0-				10
						43	1	859	3	N	-0-				10

RANCHO BLANCO		WELL #: 12		RRCID -> 193121		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997						
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	38	1	769	3	N	-0-				48
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	N	-0-				48
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	39	1	762	3	N	-0-				48
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	719	3	N	-0-				48
09	690 N	682	-0-	-8	-0-	34	1	648	3	N	-0-				48
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	41	1	807	3	N	-0-				48

RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976						
05	899 N	844	-0-	-55	-0-	39	1	805	3	N	-0-				55
06	930 N	829	-0-	-101	-0-	40	1	781	3	N	7				62
07	961 N	864	-0-	-97	-0-	8	9								
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	42	1	822	3	N	-0-				62
09	840 N	784	-0-	-56	-0-	41	1	798	3	N	-0-				62
10	868 N	850	-0-	-18	-0-	39	1	745	3	N	-0-				62
						41	1	809	3	N	-0-				62

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
RANCHO BLANCO		WELL #: 29		RRCID -> 193922		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
05	868 N	827	-0-	-41	-0-	39	1	788	3	N	-0-	85		
06	960 N	849	-0-	-111	-0-	41	1	808	3	N	-0-	85		
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	889	3	N	-0-	85		
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	46	1	899	3	N	-0-	85		
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	838	3	N	4	89		
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	4	9	47	1	930	3	N	-0-	89

RANCHO BLANCO		WELL #: 15		RRCID -> 194698		COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129					
05	1364 N	1124	-0-	-240	-0-	53	1	1071	3	N	-0-	23		
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	71	1	1401	3	N	20	43		
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	22	9	71	1	1392	3	N	14	57
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	15	9	67	1	1310	3	N	-0-	57
09	1500 N	1289	-0-	-211	-0-	63	1	1226	3	N	-0-	57		
10	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	68	1	1352	3	N	6	63		
						7	9							

RANCHO BLANCO		WELL #: 16		RRCID -> 197412		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884					
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-	-0-		
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-	-0-		
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	-0-	-0-		
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-	-0-		
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-	-0-		
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	N	-0-	-0-		

RANCHO BLANCO		WELL #: 18		RRCID -> 202193		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13		

RANCHO BLANCO		WELL #: 19		RRCID -> 203082		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247					
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	13	1	264	3	N	-0-	45		
06	360 N	294	-0-	-66	-0-	14	1	280	3	N	-0-	45		
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	14	1	284	3	N	-0-	45		
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-	45		
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-	45		
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	N	-0-	45		

RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604					
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	3	N	-0-	104		
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	N	-0-	104		
07	651 N	575	-0-	-76	-0-	28	1	547	3	N	-0-	104		
08	620 N	549	-0-	-71	-0-	27	1	521	3	N	1	105		
09	540 N	303	-0-	-237	-0-	1	9	15	1	288	3	N	-0-	105
10	589 N	360	-0-	-229	-0-	17	1	343	3	N	-0-	105		

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 21		RRCID -> 212158		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RANCHO BLANCO		WELL #: 23		RRCID -> 213689		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 22		RRCID -> 214163		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426								
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	N	-0-					28
06	450 N	387	-0-	-63	-0-	19	1	368	3	N	-0-					28
07	465 N	402	-0-	-63	-0-	20	1	382	3	N	-0-					28
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	22	1	420	3	N	-0-					28
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	17	1	324	3	N	-0-					28
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	17	1	342	3	N	-0-					28

RANCHO SAENZ (1730 COLE)		74552 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
RYSTIN OIL & GAS SAENZ		740145														
SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 153256		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)		74554 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
SHIDLER, MARK L., INC. FROST NATIONAL BANK & TRUST		776590														
FROST NATIONAL BANK & TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 100828		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-42848				N	-0-					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)		//CONT.//		74554 100	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		7	RRCID ->	223039	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	16381	PERF.	10366 - 10418		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181				N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	288875	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	10565 - 11335		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4264				N	-0-			-0-

RANURA ("J-57")				74744 235	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: KENEDY				
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687										
ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID ->	178369	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9979 - 10000		
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)				74975 200	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WILLACY				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228										
YTURRIA L&C CO. NCT-2		WELL #:		53	RRCID ->	117983	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7254 - 7284		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

YTURRIA L&C CO. NCT-2		WELL #:		54	RRCID ->	126935	COMPL. DATE	11/03/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7266 - 7384		
05	98 N	98	-0-	-0-		-0-	98	1		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-		-0-	104	1		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-		-0-	104	1		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-		-0-	96	1		N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-		-0-	107	1		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93		-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. ET AL		WELL #:		401	RRCID ->	175600	COMPL. DATE	11/13/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4720 - 4723		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228								
YTURRIA, H.		WELL #: 406		RRCID -> 198870		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1	Y	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3

YTURRIA, H.		WELL #: 407		RRCID -> 200455		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 409		RRCID -> 200685		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4014		RRCID -> 200769		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820		
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594		
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300		
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 1	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228								
YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3

YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23 1	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14

YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25 1	6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6

YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4019		RRCID -> 243254		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950		
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1	Y	-0-		-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 1	Y	-0-		-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 1	Y	-0-		-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1	Y	-0-		-0-
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 1	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		74975 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY							
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.//		300228											
YTURRIA, H.		WELL #:		4027	RRCID ->	244461	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	6522	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1205					N	NO RPT				-0-

TEXRON OPERATING, LLC				850872				CNTY: DUVAL							
TEXRON CARACARA		WELL #:		1	RRCID ->	290659	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8496	-	8503	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REALITOS, S. (QUEEN CITY)				75041 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL							
SIDELINE ENERGY INC.		WELL #:		779921	RRCID ->	112497	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9226	-	9256	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144

RED FISH BAY (FRIO 7450)				75203 048	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
ELECTRAGAS, INC.		WELL #:		247628	RRCID ->	064186	COMPL. DATE	08/06/1972	TOTAL DEPTH	11207	PERF.	7455	-	7462	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE OF TEXAS 390		WELL #:		3	RRCID ->	157431	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7443	-	7456	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500)				75203 064	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		WELL #:		153474	RRCID ->	051854	COMPL. DATE	12/04/1971	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	0	-	7513	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

RED FISH BAY (FRIO 8300)		75203 084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
STATE TRACT 348		WELL #:		2	RRCID ->	127065	COMPL. DATE	03/13/1988	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8270 - 8284	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 14)		75203 448		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
STATE TRACT 395		WELL #:		3	RRCID ->	233348	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8160 - 8216	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L)		75203 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
STATE TRACT 414		WELL #:		3	RRCID ->	186038	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8298 - 8321	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 414		WELL #:		6	RRCID ->	186060	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	8354 - 8366	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.)		75203 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
STATE TRACT 414		WELL #:		7	RRCID ->	186047	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	8449	PERF.	8342 - 8360	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY (ZONE 42)		75203 827		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474											
STATE TRACT 344		WELL #:		2	RRCID ->	215823	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	10946 - 11006	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 43)		75203 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 445		WELL #: 1		RRCID -> 074631		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 343		WELL #: 2		RRCID -> 206082		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 345		WELL #: 2		RRCID -> 249518		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 45)		75203 831		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 350		WELL #: 4		RRCID -> 246592		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.)		75203 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 392		WELL #: 6		RRCID -> 217021		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 392		WELL #: 7		RRCID -> 218635		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474												
STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950												

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478												

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278												

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849												

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050)			75205 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 343			WELL #:	2	RRCID ->	266186	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	10729	PERF.	10338 - 10730
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)			75220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
TEN SAND GAS UNIT 421			WELL #:	3	RRCID ->	043367	COMPL. DATE	03/26/1954	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	N/A
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY, N. (D-5)			75429 400		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 343			WELL #:	1	RRCID ->	226727	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10138 - 10162
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

REEDER (UPPER PETTUS)			75541 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284									
BRENNAN - BENAVIDES			WELL #:	7059	RRCID ->	118640	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2656 - 2664
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

REINA (BASAL QUEEN CITY)			75777 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
COOPER FOUNDATION			WELL #:	6	RRCID ->	275404	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	7030 - 7223
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	125	2	1	9	N	11
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	11
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	140	2	3	9	N	14
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	13
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	274	2	4	9	N	17
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	338	2	12	9	N	13

OIL AND GAS DIVISION

REINA (BASAL QUEEN CITY)		//CONT.//		75777 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
HORNADAY		WELL #:		2	RRCID ->	275597	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6642 - 6811
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	138	1	260	2	N	1	43
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	1	9			N	-0-	43
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	146	1	498	2	N	-0-	43
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	126	1	355	2	N	-0-	43
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	57	1	318	2	N	-0-	43
10	465 N	293	-0-	-172	-0-	293	2			N	-0-	43

CANALES		WELL #:		1	RRCID ->	276140	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6585 - 6800
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	66
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	66
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	66
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	66
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	66
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	66

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		WELL #:		864566	RRCID ->	188112	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	6714 - 7742
BUCHHOLZ, WILLIAM R.				1								
05	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	523	1	1668	3	N	-0-	326
06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-	326
07	1798 X	1786	-0-	-12	-0-	289	1	1497	3	N	-0-	326
08	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	654	1	1667	3	N	-0-	326
09	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	566	1	1618	3	N	-0-	326
10	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	637	1	1734	3	N	-0-	326

KNOX, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	188526	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5738 - 6198
05	1550 N	1186	-0-	-364	-0-	280	1	894	3	N	11	228
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-	12	9			N	-0-	228
07	1581 N	787	-0-	-794	-0-	126	1	657	3	N	4	232
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	437	1	1112	3	N	5	237
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	387	1	1107	3	N	12	249
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	416	1	1135	3	N	16	265

REISER (WILCOX)		WELL #:		75795 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
K & H FEE 942		5R			RRCID ->	236382	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5753 - 5797
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	426	2	N	-0-			-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	N	-0-			-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	386	2	N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	N	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	2	N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	36	1	185	2	N	-0-			-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 FIRST ROCK, INC. 269028
 TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REYNOLDS RANCH (HET THIRD) 76156 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC 073151
 LONG & DEEP WELL #: 1 RRCID -> 284077 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2625 - 2922

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICABY (1700)		76300 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329											
RICABY, S. B., ESTATE		WELL #: 2 F		RRCID -> 012871		COMPL. DATE 01/23/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-

RICARDO, E. (6715)		76334 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748											
YAKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 263134		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICARDO, NORTH (5560)		76335 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748											
YAKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 267355		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99

RICARDO, NORTH (10,200)		76335 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748											
JOHNSON TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223630		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000)		76336 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748											
SEXAUER		WELL #: 1		RRCID -> 278408		COMPL. DATE 10/01/2015		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RICARDO, NE. (7450 FRIO)		76337 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
YAKLIN		WELL #:	1	RRCID ->	237114	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7440 - 7446
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500)		76338 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SEXAUER		WELL #:	1	RRCID ->	204590	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9531 - 9590
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RICH HURT (WX. GUERRA)		76375 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DUVAL COUNTY RANCH 578		WELL #:	1	RRCID ->	293146	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10009 - 10121
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RICH HURT (WX. LULING)		76375 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DUVAL COUNTY RANCH 578		WELL #:	1	RRCID ->	293547	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8659 - 8668
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	27435 X	22371	-0-	-5064	-0-	21771 2	600 9	N	545 721 1	131
06	34230 X	17797	-0-	-16433	-0-	17193 2	604 9	N	549 538 1	142
07	35371 X	16095	-0-	-19276	-0-	15640 2	455 9	N	414 358 1	198
08	35371 X	13199	-0-	-22172	-0-	12656 2	543 9	N	494 544 1	148
09	26760 X	16594	-0-	-10166	-0-	16081 2	513 9	N	466 362 1	252
10	22382 X	14504	-0-	-7878	-0-	14024 2	480 9	N	436 372 1	316

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT)		76375 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
RODESSA OPERATING COMPANY		723592								
DCRC		WELL #:	1	RRCID ->	177299	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	8913	PERF. 8586 - 8610
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	301
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	301
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	301
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	301
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	301
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	301
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005										

OIL AND GAS DIVISION

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		76410 100 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 12		RRCID -> 012898		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 13		RRCID -> 012899		COMPL. DATE 09/05/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 17		RRCID -> 012903		COMPL. DATE 12/09/1944		TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A					
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	21	1	115	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	4	-0-	-146	-0-	1	1	3	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 25		RRCID -> 039367		COMPL. DATE 06/24/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 12		RRCID -> 045201		COMPL. DATE 12/04/1968		TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 31		RRCID -> 053658		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 28		RRCID -> 064193		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #: J 2		RRCID -> 118680		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 17		RRCID -> 137650		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: J 1		RRCID -> 143583		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 7		RRCID -> 145009		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209		
05	558 N	454	-0-	-104	-0-	72 1	382 2	N	-0-	-0-
06	600 N	477	-0-	-123	-0-	86 1	391 2	N	-0-	-0-
07	558 N	233	-0-	-325	-0-	76 1	157 2	N	-0-	-0-
08	465 N	423	-0-	-42	-0-	67 1	356 2	N	-0-	-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	32 1	257 2	N	-0-	-0-
*10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	27 1	258 2	N	-0-	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 9		RRCID -> 145591		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 27		RRCID -> 145592		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 2		RRCID -> 149154		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		WELL #: B 12		RRCID -> 151069		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 3		RRCID -> 151383		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966								
05	2821 X	1776	-0-	-1045	-0-	281	1	1495	2	Y	-0-					-0-
06	2280 X	1598	-0-	-682	-0-	287	1	1311	2	Y	-0-					-0-
07	2201 X	1239	-0-	-962	-0-	402	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	421	1	2220	2	Y	-0-					-0-
09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	203	1	1636	2	Y	-0-					-0-
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	159	1	1518	2	Y	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 24		RRCID -> 154788		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 30		RRCID -> 156881		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 21		RRCID -> 165285		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 6		RRCID -> 167009		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 13		RRCID -> 167010		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. KING, RICHARD		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
WELL #: R 1		RRCID -> 179283		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5464		- 5572				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	2	1	9	2	N	-0-			-0-
06	90 N	24	-0-	-66	-0-	4	1	20	2	N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
*10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-			-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 4		RRCID -> 180509		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5526		- 5530		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 226890		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5084		- 5122		
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	146	1	1700	2	Y	-0-			-0-
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	153	1	1600	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	392	-0-	-228	-0-	143	1	249	2	Y	-0-			-0-
08	1860 N	154	-0-	-1706	-0-	154	1			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 31		RRCID -> 233340		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 4871		- 5485		
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-			84
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 32		RRCID -> 235504		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 6206		PERF. 4650		- 4654		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 243899		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5160		- 5178		
05	620 X	254	-0-	-366	-0-	20	1	234	2	Y	-0-			-0-
06	450 X	266	-0-	-184	-0-	23	1	243	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	122	-0-	-95	-0-	45	1	77	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 33		RRCID -> 244516		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4225		- 4237		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
		WELL #: C 15		RRCID -> 246932		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	72 1	382 2	N	-0-	-0-
06	270 N	49	-0-	-221	-0-	9 1	40 2	N	-0-	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 248415		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A		
05	248 N	193	-0-	-55	-0-	15 1	178 2	Y	-0-	178
06	420 N	233	-0-	-187	-0-	20 1	213 2	Y	-0-	13
07	310 N	15	-0-	-295	-0-	5 1	10 2	Y	-0-	13
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-	13

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 34		RRCID -> 249361		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222		
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	18 1	94 2	N	-0-	-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	22 1	99 2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 35		RRCID -> 252017		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972		
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	31 1	164 2	N	-0-	-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	39 1	177 2	N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 252024		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176		
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	-0-	-0-
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-	-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	-0-
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 1		Y	-0-	-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 5		RRCID -> 252938		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 15		RRCID -> 253813		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945											
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 29		RRCID -> 253817		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2023													

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 20		RRCID -> 253828		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 14		RRCID -> 253833		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 10		RRCID -> 265457		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 2		RRCID -> 270497		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544					
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	75	1	403	2	N	-0-		-0-
06	510 N	479	-0-	-31	-0-	86	1	393	2	N	-0-		-0-
07	434 N	245	-0-	-189	-0-	79	1	166	2	N	-0-		-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	127	1	673	2	N	-0-		-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	63	1	502	2	N	-0-		-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	50	1	471	2	N	-0-		-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III)		76410 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
DURANGO RESOURCES CORP.		235945											
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 29		RRCID -> 098028		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (4900) 76410 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 GRAHAM CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 233973 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	372 N	247	-0-	-125	-0-	20	1	227	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	235	-0-	-65	-0-	20	1	215	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	53	-0-	-164	-0-	19	1	34	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	29	1	138	2	Y	-0-			-0-

RIGGAN (8900) 76669 664 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289807 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8892 - 8899

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291039 COMPL. DATE 07/19/2021 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8930 - 8938

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-573				N	-0-			229
06	82 N	-0-	-0-	-82	B	-573				N	-0-			229
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-573				N	-0-			229
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-573				N	-0-			229
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -573													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			229
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			229

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

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

RINCON (B-1 FRIO)		//CONT.//		76721 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SLICK, T. B. ESTATE "C" 221		WELL #:		215	RRCID ->	265267	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 3460 - 4498				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RINCON (B-2 FRIO)				76721 147	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
SLICK, T.B. EST -A-		WELL #:		2	RRCID ->	070834	COMPL. DATE	04/07/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	5270	4509	-0-	-761 B	12478	1204	1	3304	2	Y	1	1	1		-0-
06	5100	4194	-0-	-906 B	11572	914	1	3271	2	Y	8	5	1		3
07	5270	4075	-0-	-1195 B	10377	647	1	3421	2	Y	6	4	1		5
08	5270	5124	-0-	-146 B	10231	822	1	4295	2	Y	6	4	1		7
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 10231														
09	5100	4455	-0-	-645 B	9586	760	1	3689	2	Y	5	7	1		5
10	5270	5320	-0-	50 B	9636	932	1	4378	2	Y	9	5	1		9

SLICK, T.B. EST -A-		WELL #:		73	RRCID ->	071462	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	4239	PERF. N/A				
05	390 R	390	-0-	-0- B	-0-	104	1	286	2	Y	-0-				-0-
06	384 R	384	-0-	-0- B	-0-	84	1	300	2	Y	-0-				-0-
07	422 R	422	-0-	-0- B	-0-	67	1	355	2	Y	-0-				-0-
08	381 R	381	-0-	-0- B	-0-	61	1	320	2	Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	350 R	350	-0-	-0- B	-0-	60	1	290	2	Y	-0-				-0-
10	434 #	276	-0-	-158 B	-158	47	1	223	2	Y	5	2	1		3

SLICK, T.B. EST -A-		WELL #:		150 U	RRCID ->	074078	COMPL. DATE	11/16/1977	TOTAL DEPTH	3931	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

RINCON (C-7)		76721 189		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SLICK, T. B., EST. -E- -537		WELL #: 4		RRCID -> 012922		COMPL. DATE 12/08/1956		TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	131 1	359 2	Y	-0-	-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	110 1	393 2	Y	-0-	-0-
07	651 N	527	-0-	-124	-0-	84 1	443 2	Y	-0-	-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	83 1	433 2	Y	-0-	-0-
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	85 1	413 2	Y	-0-	-0-
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	89 1	419 2	Y	28	9 1
						31 9				19

RINCON (E 1 & 2)		76721 210		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SLICK, T. B. EST. -A- 527		WELL #: 185		RRCID -> 200506		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527		76721 203		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR		
WELL #: 203		RRCID -> 249515		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR		
GARCIA, M.M. "D"		WELL #: 26		RRCID -> 135384		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)		76721 257		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SEMME'S TRUST, ET AL "906"		WELL #: 9 T		RRCID -> 193558		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-

RINCON (G-3, EAST)			76721 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			561136													
SLICK 541			WELL #: 3		RRCID -> 294868		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 4140 - 4146					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON (H)			76721 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
TRAP ROCK OIL, LTD.			865425													
LA BRISA RANCH 907-1			WELL #: 1		RRCID -> 148514		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 3514 - 3910					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748													
LMB CORP - STATE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 155243		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7166 - 7176					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #: 164		RRCID -> 115410		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6028 - 6364					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK T.B. "H"			WELL #: 85		RRCID -> 134053		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 5766		PERF. 5560 - 5590					
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"			WELL #: 160		RRCID -> 137378		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6771 - 6980					
05		279 N	252	-0-	-27	-0-	67	1	185	2	Y	-0-				-0-
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	54	1	193	2	Y	-0-				-0-
07		279 N	246	-0-	-33	-0-	39	1	207	2	Y	-0-				-0-
08		248 N	228	-0-	-20	-0-	37	1	191	2	Y	-0-				-0-
09		240 N	234	-0-	-6	-0-	40	1	194	2	Y	-0-				-0-
10		248 N	241	-0-	-7	-0-	42	1	199	2	Y	-0-				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		163	RRCID ->	140063	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6754 - 6898			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		166	RRCID ->	148383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7112 - 7456			
05	1023 N	801	-0-	-222	-0-	214	1	587	2	Y	-0-				-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	160	1	573	2	Y	-0-				-0-
07	1116 N	651	-0-	-465	-0-	104	1	547	2	Y	-0-				-0-
08	806 N	705	-0-	-101	-0-	113	1	592	2	Y	-0-				-0-
09	720 N	72	-0-	-648	-0-	12	1	60	2	Y	-0-				-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	129	1	606	2	Y	6	2	1		4
						7	9								

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		169	RRCID ->	148971	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7042 - 7116			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		170	RRCID ->	149571	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7127 - 7510			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		167	RRCID ->	150325	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	8786	PERF.	8278 - 8312			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		172	RRCID ->	154448	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	6691 - 7327			
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	395	1	1085	2	Y	-0-				-0-
06	1530 N	1034	-0-	-496	-0-	226	1	808	2	Y	-0-				-0-
07	1643 N	826	-0-	-817	-0-	131	1	695	2	Y	-0-				-0-
08	1488 N	754	-0-	-734	-0-	121	1	633	2	Y	-0-				-0-
09	1020 N	707	-0-	-313	-0-	121	1	586	2	Y	-0-				-0-
10	837 N	690	-0-	-147	-0-	121	1	569	2	Y	-0-				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 171		RRCID -> 155685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 6992 - 7304		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	783	1	2149	2	Y	17	22	1	16
						19	9							
06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	628	1	2248	2	Y	21	25	1	12
						23	9							
07	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	377	1	1995	2	Y	20	14	1	18
						22	9							
08	3069 X	2927	-0-	-142	-0-	467	1	2439	2	Y	19	15	1	22
						21	9							
09	2970 X	2907	-0-	-63	-0-	489	1	2373	2	Y	41	38	1	25
						45	9							
10	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	521	1	2447	2	Y	42	23	1	44
						46	9							

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 175		RRCID -> 156766		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6933 - 6947	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 173		RRCID -> 158350		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH		8100 PERF. 6902 - 6922	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 174		RRCID -> 159496		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH		7570 PERF. 6798 - 6812				
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	Y	4	2	1	2
						4	9							
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	22	9	1	15
						24	9							
08	T. A.	41	-0-	41	41	6	1	33	2	Y	2	6	1	11
						2	9							
09	T. A.	33	-0-	33	74	5	1	26	2	Y	2	7	1	6
						2	9							
10	T. A.	48	-0-	48	122	7	1	32	2	Y	8	4	1	10
						9	9							

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 181		RRCID -> 173113		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH		7325 PERF. 7108 - 7238				
05	310 N	112	-0-	-198	-0-	30	1	82	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	107	-0-	-103	-0-	23	1	81	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	60	2	Y	4	2	1	3
						4	9							
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	6	4	1	5
						7	9							
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	19	1	90	2	Y	7	7	1	5
						8	9							
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	97	2	Y	6	4	1	7
						7	9							

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310												
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	178	RRCID ->	178148	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	5327 - 5337				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	184 C	RRCID ->	178303	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	5952 - 6436				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	197	RRCID ->	188687	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5712 - 5773				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:	183	RRCID ->	191720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	5620 - 6778				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

T. B. SLICK B-528		WELL #:	198	RRCID ->	191777	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5748 - 5764				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	199	RRCID ->	192909	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	5714 - 5912				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. EST. B-534		WELL #:	173	RRCID ->	195083	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	4998 - 5006				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 168		RRCID -> 197827		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		34 N	34	-0-	-0-		9 1	25	2	Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		26 N	26	-0-	-0-		4 1	22	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		12	-0-	12		2 1	10	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		66	-0-	66		12 1	54	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A-		229		WELL #: 177		RRCID -> 198881		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6828 - 6894				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 201		RRCID -> 199590		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 5812 - 5852						
05		476 N	476	-0-	-0-		127 1	349	2	Y	-0-					-0-
06		947 N	947	-0-	-0-		204 1	732	2	Y	10	6	1			4
07		321 N	321	-0-	-0-		11 9	264	2	Y	6	4	1			6
08		651 X	310	-0-	-341		7 9	258	2	Y	2	3	1			5
09		960 X	693	-0-	-267		2 9	555	2	Y	22	15	1			12
10		992 X	416	-0-	-576		114 1	323	2	Y	22	11	1			23

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 150L		RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3931		PERF. 3665 - 3671						
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222		WELL #: 202		RRCID -> 202512		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6647		PERF. 5229 - 5744						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222		WELL #: 205		RRCID -> 208775		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6098		PERF. 5478 - 5482						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 209		RRCID -> 221731		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	73	1	199	2	Y	-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	64	1	229	2	Y	-0-
07	403 N	324	-0-	-79	-0-	52	1	272	2	Y	-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	45	1	235	2	Y	-0-
09	300 N	221	-0-	-79	-0-	38	1	183	2	Y	-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	66	1	312	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 210		RRCID -> 222141		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	2	Y	-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	2	Y	-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 211		RRCID -> 222838		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448			
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	14	1	38	2	Y	-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	12	1	41	2	Y	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	71	-0-	71	71	11	1	60	2	Y	-0-
09	T. A.	289	-0-	289	360	49	1	240	2	Y	-0-
10	T. A.	39	-0-	39	399	7	1	32	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #: 221		RRCID -> 223407		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 226		RRCID -> 223478		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489				Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 224		RRCID -> 223479		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 225		RRCID -> 223566		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 227		RRCID -> 223897		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 213		RRCID -> 223931		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #: 232		RRCID -> 224231		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 225668		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 231		RRCID -> 225673		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT		WELL #: 222		RRCID -> 226217		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 234		RRCID -> 226592		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	26	1	71	2	Y	-0-	-0-
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	13	1	48	2	Y	1	1 1
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	9	63	2	Y	1	1
08	93 N	21	-0-	-72	-0-	1	9	18	2	Y	-0-	1
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	71	2	Y	1	1 1
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	Y	2	1 1
						2	9					2

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 236		RRCID -> 227528		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 233		RRCID -> 227539		COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196			
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	30	1	81	2	Y	-0-	-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	26	1	95	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	19	1	103	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	175	-0-	175	175	28	1	147	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	61	-0-	61	236	10	1	51	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	147	-0-	147	383	26	1	121	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 534 DR		WELL #: 235		RRCID -> 228840		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684			
05	1922 N	1767	-0-	-155	-0-	472	1	1295	2	Y	-0-	-0-
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	393	1	1408	2	Y	14	9 1
07	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	15	9	1489	2	Y	14	7 1
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	282	1	1613	2	Y	13	9 1
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	14	9	1521	2	Y	23	21 1
10	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	313	1	1410	2	Y	9	8 1
						25	9					19
						10	9					

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 206		RRCID -> 229590		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 237		RRCID -> 230018		COMPL. DATE 09/13/2013			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534																
05		INJECT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682																
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196																
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	94	1	259	2	Y	-0-				-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	70	1	249	2	Y	-0-				-0-
07	341	N	269	-0-	-72	-0-	43	1	226	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.		259	-0-	259		42	1	217	2	Y	-0-				-0-
09	T. A.		338	-0-	338		58	1	280	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.		355	-0-	355		952	62	293	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800																
05	3100	N	2041	-0-	-1059	8820	545	1	1496	2	Y	-0-				-0-
06	3000	N	2110	-0-	-890	7930	461	1	1649	2	Y	-0-				-0-
07	3100	N	2147	-0-	-953	6977	341	1	1806	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.		2146	-0-	2146	9123	345	1	1801	2	Y	-0-				-0-
09	T. A.		2073	-0-	2073	11196	354	1	1719	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.		1525	-0-	1525	12721	268	1	1257	2	Y	-0-				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 251		RRCID -> 256190		COMPL. DATE 04/23/2012			TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	1356 1	3721 2	Y	74	66 1	60
06	4200 X	3801	-0-	-399	-0-	81 9 817 1	2925 2	Y	54	68 1	46
07	4185 X	4160	-0-	-25	-0-	59 9 656 1	3467 2	Y	34	31 1	49
08	T. A.	4164	-0-	4164	4164	37 9 663 1	3466 2	Y	32	29 1	52
09	T. A.	3838	-0-	3838	8002	35 9 652 1	3162 2	Y	22	40 1	34
10	T. A.	3761	-0-	3761	11763	24 9 660 1	3099 2	Y	2	11 1	25
						2 9					
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 254		RRCID -> 257419		COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528		
05	3100 N	1093	-0-	-2007	5992	292 1	801 2	Y	-0-	3 1	-0-
06	3000 N	1578	-0-	-1422	4570	345 1	1233 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	1617	-0-	-1483	3087	257 1	1360 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	1531	-0-	1531	4618	246 1	1285 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	1472	-0-	1472	6090	246 1	1192 2	Y	31	17 1	14
10	T. A.	1478	-0-	1478	7568	34 9 251 1	1180 2	Y	43	18 1	39
						47 9					
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 253		RRCID -> 257580		COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 258		RRCID -> 261349		COMPL. DATE 04/10/2011			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792		
05	1767 N	1600	-0-	-167	-0-	419 1	1150 2	Y	28	28 1	23
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	31 9 340 1	1215 2	Y	21	28 1	16
07	1736 N	1322	-0-	-414	-0-	23 9 207 1	1096 2	Y	17	14 1	19
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	19 9 266 1	1390 2	Y	16	14 1	21
09	1590 N	1525	-0-	-65	-0-	18 9 257 1	1248 2	Y	18	23 1	16
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	20 9 236 1	1109 2	Y	12	10 1	18
						13 9					
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 255		RRCID -> 262205		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984		
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	62 1	171 2	Y	-0-		-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	73 1	261 2	Y	9	5 1	4
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	10 9 34 1	179 2	Y	11	6 1	9
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	12 9 53 1	279 2	Y	16	9 1	16
09	330 N	225	-0-	-105	-0-	18 9 34 1	165 2	Y	24	22 1	18
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	26 9 39 1	182 2	Y	8	8 1	18
						9 9					

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		262	RRCID ->	265827	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	7265	PERF. 6855 - 7126
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		41 N	41	-0-	-0-		11 1	30 2	Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136							
URSCHEL, C. F.		WELL #:		1	RRCID ->	035813	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7320 - 7394
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #:		1	RRCID ->	133679	COMPL. DATE	01/08/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6196 - 6222
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #:		6	RRCID ->	133900	COMPL. DATE	09/18/1989	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 5985 - 6005
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #:		12 L	RRCID ->	135060	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 7222 - 7430
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #:		13	RRCID ->	135624	COMPL. DATE	07/27/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7185 - 7314
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK		WELL #: 5352		RRCID -> 136013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 137424		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476								
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	682 N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	660 N	398	-0-	-262	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	682 N	441	-0-	-241	-0-	441	2			N	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800								
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141857		COMPL. DATE 06/25/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 142605		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TB SLICK 535		WELL #: 4 A		RRCID -> 143475		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
FINA CONOCO FEE		WELL #: 11		RRCID -> 146681		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146705		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F.		WELL #: 4		RRCID -> 148339		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311								
05	3100 N	1965	-0-	-1135	4940	1965	2			N	-0-					43
06	3000 N	1746	-0-	-1254	3686	1746	2			N	-0-					43
07	3100 N	1696	-0-	-1404	2282	1696	2			N	-0-					43
08	3100 N	1667	-0-	-1433	849	1667	2			N	-0-					43
09	2453 N	1604	-0-	-849	-0-	1604	2			N	-0-					43
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					43

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154171		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474								
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	540 N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1178 N	970	-0-	-208	-0-	970	2			-0-
06	1080 N	854	-0-	-226	-0-	854	2		5 1	-0-
07	1116 N	873	-0-	-243	-0-	873	2			-0-
08	961 N	840	-0-	-121	-0-	840	2			-0-
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2			-0-
10	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	2			-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690		
05	4805 X	3883	-0-	-922	-0-	3765	2	118 9	N	107
06	4650 X	3187	-0-	-1463	-0-	3187	2		N	-0-
07	4805 X	3591	-0-	-1214	-0-	3591	2		N	-0-
08	4309 X	2626	-0-	-1683	-0-	2541	2	85 9	N	77
09	4170 X	3360	-0-	-810	-0-	3354	2	6 9	N	5
10	3875 X	3801	-0-	-74	-0-	3801	2		N	-0-

SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 8		RRCID -> 162494		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 162540		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422		
05	2480 X	558	-0-	-1922	-0-	558	2		Y	-0-
06	1620 X	441	-0-	-1179	-0-	441	2		Y	-0-
07	1085 X	382	-0-	-703	-0-	382	2		Y	-0-
08	868 X	320	-0-	-548	-0-	320	2		Y	-0-
09	720 X	239	-0-	-481	-0-	239	2		Y	-0-
10	558 X	224	-0-	-334	-0-	224	2		Y	-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 541		WELL #: 3		RRCID -> 175681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264								
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2023

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SLICK 541		WELL #: 5		RRCID -> 181143		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2325 N	2174	-0-	-151	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-			-0-
07	2387 N	2308	-0-	-79	-0-	2308 2		N	-0-			-0-
08	2170 N	2148	-0-	-22	-0-	2148 2		N	-0-			-0-
09	2100 N	2065	-0-	-35	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
10	2294 N	2120	-0-	-174	-0-	2120 2		N	-0-			-0-

SLICK 539		WELL #: 14		RRCID -> 182343		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK 539		WELL #: 16		RRCID -> 183463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

SLICK, T. B. ESTATE B1		WELL #: 182		RRCID -> 184154		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. A-535		WELL #: 165		RRCID -> 185248		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598				
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	422 2	59 9	N	54	172 1		32
06	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 2		N	-0-			32
07	434 N	375	-0-	-59	-0-	375 2		N	-0-			32
08	434 N	400	-0-	-34	-0-	339 2	61 9	N	55			87
09	390 N	342	-0-	-48	-0-	342 2		N	-0-			87
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2		N	-0-	67 1		20

SLICK 531		WELL #: 2		RRCID -> 185481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263				
05	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 2		N	-0-			112
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			112
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	644 2	21 9	N	19			131
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	647 2	8 9	N	7			138
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			138
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			138

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 186069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668				
05	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	7840 2	50 9	N	45			68
06	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7367 2		N	-0-			68
07	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7235 2	35 9	N	32			100
08	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7557 2		N	-0-			100
09	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7149 2	55 9	N	50	23 1		127
10	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6864 2	1 9	N	1	102 1		26

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID ->	187131	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	8119 PERF. 6961 - 7030	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	Y	-0-		57
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 2	Y	-0-		57
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2	Y	-0-		57
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2	Y	-0-		57
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 2	Y	-0-		57
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	Y	-0-		57

SLICK 539		WELL #: 23		RRCID ->	193316	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 6992 - 7122	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53

SLICK 541		WELL #: 6		RRCID ->	196617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8380 PERF. 7124 - 8180	
05	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	1608 2	N	-0-		48
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	-0-		48
07	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489 2	N	-0-		48
08	1612 N	1452	-0-	-160	-0-	1452 2	N	-0-		48
09	1560 N	1533	-0-	-27	-0-	1533 2	N	-0-		48
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2	N	-0-		48

SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID ->	246021	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	7261 PERF. 5900 - 6920	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		Y	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		-0-

PYLE PETROLEUM, INC.		883968								
SLICK		WELL #: 1		RRCID ->	116495	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	8013 PERF. 7113 - 7143	
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	908 2	6 9 N	5		88
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	840 2	8 9 N	7		95
07	930 N	885	-0-	-45	-0-	874 2	11 9 N	10		105
08	899 N	898	-0-	-1	-0-	887 2	11 9 N	10		115
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	890 2	17 9 N	15		130
10	899 N	880	-0-	-19	-0-	879 2	1 9 N	1		131

SMITH PRODUCTION INC.		789662								
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 34		RRCID ->	084911	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 5729 - 5735	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. CARDENAS, R.R.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
		WELL #: 1		RRCID -> 117431		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 8694 - 8938				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
05	13516 X	13503	-0-	-13	-0-	2622 458 9	1	10423	2	Y	416	386	1	191
06	13080 X	12880	-0-	-200	-0-	2582 271 9	1	10027	2	Y	246	328	1	109
07	13795 X	13384	-0-	-411	-0-	2950 415 9	1	10019	2	Y	377	262	1	224
08	13795 X	13322	-0-	-473	-0-	2871 355 9	1	10096	2	Y	323	391	1	156
09	13350 X	12994	-0-	-356	-0-	2243 496 9	1	10255	2	Y	451	450	1	157
10	13516 X	13475	-0-	-41	-0-	1857 592 9	1	11026	2	Y	538	439	1	256
CARDENAS, R.R.		WELL #: 3		RRCID -> 126691		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 5396 - 5414				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ORIVE, A.		WELL #: 4		RRCID -> 128549		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10261		PERF. 5634 - 5643				
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	167 41 9	1	665	2	Y	37	34	1	6
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	160 21 9	1	621	2	Y	19	25	1	-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	153 36 9	1	519	2	Y	33	23	1	10
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	188 32 9	1	660	2	Y	29	35	1	4
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	143 44 9	1	655	2	Y	40	40	1	4
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	113 53 9	1	674	2	Y	48	39	1	13
ORIVE, A.		WELL #: 5		RRCID -> 141840		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5586 - 5594				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 44		RRCID -> 149020		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8172		PERF. 7138 - 7254				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
ORIVE, A.		WELL #: 6		RRCID -> 151520		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 2		RRCID -> 151880		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 39		RRCID -> 154183		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 41		RRCID -> 164147		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094								
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	198	1	786	2	Y	73	68	1			15
						80	9									
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	146	1	565	2	Y	44	58	1			1
						48	9									
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	139	1	471	2	Y	66	46	1			21
						73	9									
08	651 N	488	-0-	-163	-0-	94	1	331	2	Y	57	69	1			9
						63	9									
09	630 N	338	-0-	-292	-0-	45	1	205	2	Y	80	80	1			9
						88	9									
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					9

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 43		RRCID -> 165011		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 45		RRCID -> 165069		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 30C		RRCID -> 168116	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6022 - 7510	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 49		RRCID -> 168549	COMPL. DATE 05/27/1998	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7590 - 7900				
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	80 1	317 2	Y	2	2 1	3
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	82 1	317 2	Y	1	2 1	2
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	122 1	416 2	Y	2	1 1	3
08	403 N	326	-0-	-77	-0-	72 1	254 2	Y	-0-	1 1	2
09	390 N	332	-0-	-58	-0-	59 1	271 2	Y	2	2 1	2
10	527 N	331	-0-	-196	-0-	47 1	281 2	Y	3	2 1	3

REILLY HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 168898	COMPL. DATE 03/05/2009	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 5498 - 6184	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175587	COMPL. DATE 01/18/2000	TOTAL DEPTH 7797	PERF. 6104 - 6112			
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	Y	-0-	-0-		
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-	Y	-0-	-0-		
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	Y	-0-	-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
09	T. A.	271	-0-	271	271	49 1	222 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	271			Y	-0-	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 47-T		RRCID -> 180209	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH 8846	PERF. 6376 - 6392	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	Y	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181928	COMPL. DATE 04/15/2014	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 4662	-		4683						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 182669	COMPL. DATE 06/02/2019	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 4708	-		4740						
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	10	1	40	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	43	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6	7	1			1
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	64	2	Y	8	8	1			1
						9	9									
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	3	1	19	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16		RRCID -> 185942	COMPL. DATE 11/22/2013	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5604	-		6258						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188092	COMPL. DATE 09/23/2014	TOTAL DEPTH 7819	PERF. 3741	-		3750						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191237	COMPL. DATE 04/03/2009	TOTAL DEPTH 9580	PERF. 5996	-		6010						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A.G. GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
		WELL #: 7		RRCID -> 206500		COMPL. DATE 08/27/2016			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	153 1 306 9	608 2	Y	278	258 1	48
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	155 1 182 9	604 2	Y	165	213 1	-0-
07	992 N	694	-0-	-298	-0-	95 1 277 9	322 2	Y	252	175 1	77
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	183 1 237 9	644 2	Y	215	261 1	31
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	114 1 332 9	520 2	Y	302	301 1	32
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	77 1 396 9	455 2	Y	360	294 1	98
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211353		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 52		RRCID -> 211506		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 53		RRCID -> 212895		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326		
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	394 1 3 9	1564 2	Y	3	3 1	1
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	376 1 2 9	1459 2	Y	2	3 1	-0-
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	442 1 4 9	1500 2	Y	4	3 1	1
08	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	538 1 3 9	1891 2	Y	3	4 1	-0-
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	422 1 6 9	1928 2	Y	5	5 1	-0-
10	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	369 1 6 9	2191 2	Y	5	4 1	1
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213179		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 213316		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 57		RRCID -> 214756		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566							
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	141	1	561	2	Y	44	41	1		7
						48	9								
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	140	1	543	2	Y	27	34	1		-0-
						30	9								
07	744 N	704	-0-	-40	-0-	150	1	510	2	Y	40	28	1		12
						44	9								
08	744 N	528	-0-	-216	-0-	109	1	384	2	Y	32	39	1		5
						35	9								
09	720 N	650	-0-	-70	-0-	108	1	492	2	Y	45	45	1		5
						50	9								
10	713 N	531	-0-	-182	-0-	67	1	400	2	Y	58	47	1		16
						64	9								

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 54		RRCID -> 215092		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 56		RRCID -> 215508		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650							
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	252	1	1003	2	Y	9	8	1		2
						10	9								
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	244	1	946	2	Y	5	7	1		-0-
						6	9								
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	268	1	911	2	Y	9	6	1		3
						10	9								
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	257	1	903	2	Y	7	9	1		1
						8	9								
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	195	1	893	2	Y	10	10	1		1
						11	9								
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	161	1	954	2	Y	12	10	1		3
						13	9								

CARDENAS, R. R.		WELL #: 8		RRCID -> 217412		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830							
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//	789662								
DE GARCIA, B.G.		WELL #:	61	RRCID ->	217422	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	5751 - 5770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CARDENAS, R. R.		WELL #:	7	RRCID ->	217423	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	9391	PERF.	6506 - 6548
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CARDENAS, R.R.		WELL #:	9	RRCID ->	220128	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	6072 - 7180
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
DE GARCIA, B.G.		WELL #:	64	RRCID ->	220743	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9496	PERF.	7618 - 7970
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CARDENAS, R. R.		WELL #:	10	RRCID ->	220927	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	6400 - 6519
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	67	RRCID ->	221739	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	8269	PERF.	7528 - 7942
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	66	RRCID ->	221757	COMPL. DATE	06/29/2009	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	7306 - 7364
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990																
05	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	243	1	966	2	Y	115	107	1			23
						127	9									
06	1410 N	1222	-0-	-188	-0-	235	1	912	2	Y	68	90	1			1
						75	9									
07	1550 N	1304	-0-	-246	-0-	271	1	919	2	Y	104	72	1			33
						114	9									
08	1333 N	1039	-0-	-294	-0-	208	1	733	2	Y	89	108	1			14
						98	9									
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	201	1	920	2	Y	124	124	1			14
						136	9									
10	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	153	1	908	2	Y	150	122	1			42
						165	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
REILLY HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 229863		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 18		RRCID -> 229960		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230755		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A.		WELL #: 10		RRCID -> 231180		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231943		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484								
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	146	1	579	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238125		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 9	RRCID -> 242577	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 7945	PERF. 5642	-	5648			
05	837 N	627	-0-	-210	-0-	125 1 4 9	498 2	Y	4	3 1	1
06	1140 N	934	-0-	-206	-0-	191 1 2 9	741 2	Y	2	3 1	-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	138 1 3 9	468 2	Y	3	2 1	1
08	620 N	529	-0-	-91	-0-	117 1 2 9	410 2	Y	2	3 1	-0-
09	930 N	834	-0-	-96	-0-	149 1 4 9	681 2	Y	4	4 1	-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	113 1 6 9	671 2	Y	5	4 1	1

HERMANN A. G. GAS UNIT		WELL #: 12	RRCID -> 243244	COMPL. DATE 08/23/2014	TOTAL DEPTH 9419	PERF. 5612	-	5620			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 13	RRCID -> 243593	COMPL. DATE 09/07/2017	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7316	-	7512			
05	1912 N	1462	-0-	-450	-0-	294 1	1168 2	Y	-0-		-0-
06	1440 N	1426	-0-	-14	-0-	292 1	1134 2	Y	-0-		-0-
07	1581 N	1455	-0-	-126	-0-	331 1	1124 2	Y	-0-		-0-
08	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	320 1	1125 2	Y	-0-		-0-
09	1440 N	1382	-0-	-58	-0-	248 1	1134 2	Y	-0-		-0-
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	269 1	1600 2	Y	-0-		-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 24	RRCID -> 243728	COMPL. DATE 01/10/2009	TOTAL DEPTH 10382	PERF. 8838	-	8850			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 12	RRCID -> 246001	COMPL. DATE 05/02/2017	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 7010	-	7060			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HERMANN, E.		WELL #: 17	RRCID -> 247000	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 7096	-	7120			
05	1364 N	793	-0-	-571	-0-	159 1	634 2	Y	-0-		-0-
06	1200 N	810	-0-	-390	-0-	166 1	644 2	Y	-0-		-0-
07	806 N	669	-0-	-137	-0-	152 1	517 2	Y	-0-		-0-
08	806 N	678	-0-	-128	-0-	150 1	528 2	Y	-0-		-0-
09	810 N	514	-0-	-296	-0-	92 1	422 2	Y	-0-		-0-
10	682 N	327	-0-	-355	-0-	47 1	280 2	Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WELL #: 13		RRCID -> 247725		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 6024 - 7421			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
REILLY HEIRS		WELL #: 37		RRCID -> 248791		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8851 - 9212	
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	220 1 19 9	875 2	Y	17	16 1	2
06	870 N	821	-0-	-49	-0-	166 1 12 9	643 2	Y	11	13 1	-0-
07	930 N	903	-0-	-27	-0-	201 1 19 9	683 2	Y	17	12 1	5
08	1023 N	805	-0-	-218	-0-	175 1 15 9	615 2	Y	14	17 1	2
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	151 1 22 9	692 2	Y	20	20 1	2
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	129 1 25 9	763 2	Y	23	19 1	6
HERMANN, E.		WELL #: 18		RRCID -> 249066		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 6204 - 6214	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 79		RRCID -> 249199		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 6200 - 6220	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 249217		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 6914 - 6962	
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	23 1 7 9	92 2	Y	6	6 1	2
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	36 1 4 9	142 2	Y	4	5 1	1
07	248 N	95	-0-	-153	-0-	21 1 4 9	70 2	Y	4	3 1	2
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		2
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		2
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	203 1	1205 2	Y	-0-		2
HERMANN, E.		WELL #: 19		RRCID -> 249565		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 5730 - 5738	
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	361 1	1433 2	Y	-0-		-0-
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	379 1	1471 2	Y	-0-		-0-
07	1860 N	1536	-0-	-324	-0-	349 1	1187 2	Y	-0-		-0-
08	1798 N	1034	-0-	-764	-0-	229 1	805 2	Y	-0-		-0-
09	1830 N	1761	-0-	-69	-0-	316 1	1445 2	Y	-0-		-0-
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	264 1	1568 2	Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 82		RRCID -> 250432	COMPL. DATE 09/30/2016	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7790	-	7862							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 81		RRCID -> 250558	COMPL. DATE 04/29/2014	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6158	-	6238							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 83		RRCID -> 251245	COMPL. DATE 08/02/2013	TOTAL DEPTH 9180	PERF. 5166	-	5172							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 84		RRCID -> 253499	COMPL. DATE 05/14/2017	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7122	-	7196							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 86		RRCID -> 254517	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 8210	PERF. 5622	-	5708							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 14		RRCID -> 273445	COMPL. DATE 03/06/2014	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4574	-	4580							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 23		RRCID -> 275299	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4189	-	4199							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
WELL #: C 28		RRCID -> 288167		COMPL. DATE 07/24/2019		TOTAL DEPTH 9662		PERF. 5670 - 6042							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	36 1	144 2	Y		18	17 1				5
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	20 9	141 2	Y		10	14 1				1
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11 9	123 2	Y		18	12 1				7
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	26 1	92 2	Y		13	16 1				4
09	180 N	100	-0-	-80	-0-	14 1	65 2	Y		19	19 1				4
10	186 N	55	-0-	-131	-0-	21 9	39 2	Y		8	7 1				5
						7 1									
						9 9									
TRAP ROCK OIL, LTD. M.M. GARCIA 'D'		865425		WELL #: 29		RRCID -> 240336		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 3926 - 6770			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
LA BRISA RANCH 907		WELL #: 2		RRCID -> 249338		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 3102 - 3186					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
LA BRISA RANCH 907		WELL #: 4		RRCID -> 254522		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 3156 - 3161					
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N		-0-					-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N		-0-					-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N		-0-					-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N		NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
SLICK ESTATE		WELL #: 1D		RRCID -> 262175		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 3908		PERF. 3393 - 3413					
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N		-0-					-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N		-0-					-0-
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440 2		N		-0-					-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N		NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
SLICK ESTATE		WELL #: 12D		RRCID -> 268004		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 3420 - 3450					
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N		-0-					-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N		-0-					-0-
07	527 N	492	-0-	-35	-0-	492 2		N		-0-					-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N		NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)										//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
TRAP ROCK OIL, LTD.										//CONT.// 865425							
LA BRISA RANCH PARTNERS 91										WELL #: 9171		RRCID -> 270273		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

LA BRISA RANCH BELMONT										WELL #: 3		RRCID -> 283324		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954							
ECHOLS										WELL #: 4		RRCID -> 257163		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)										76721 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.										789662							
LA BRISA RANCH										WELL #: 1 T		RRCID -> 162586		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

LA BRISA RANCH										WELL #: 1AT		RRCID -> 176135		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

RINCON (VICKSBURG SAND)										76721 693		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
SLICK, T.B. EST. A-485										WELL #: 183		RRCID -> 195491		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. 789662															
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626															

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425															
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666															

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425															
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992															

05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2				N	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2				N	-0-			-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2				N	-0-			-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792															

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618															

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RINCON, E. (DEEP 8550)			//CONT.//	76722 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//	216748								
SLICK ESTATE '527'			WELL #:	1	RRCID -> 192378	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8444 - 9406	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, E. (FRIO 4030)				76722 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
REA OIL & GAS, INC.				695743								
SLICK, EARL F. ET AL			WELL #:	A 1 C	RRCID -> 063232	COMPL. DATE	06/17/1975	TOTAL DEPTH	6173	PERF.	N/A	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH				76723 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MARTINEZ "B"			WELL #:	29 L	RRCID -> 133856	COMPL. DATE	03/05/1990	TOTAL DEPTH	5671	PERF.	5760 - 5780	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915								
D.D. OIL CO. -B-			WELL #:	9	RRCID -> 252712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3797 - 3805	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (C-1)				76723 032	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR			
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915								
GARZA-RIVAS UNIT			WELL #:	105	RRCID -> 135799	COMPL. DATE	09/02/1990	TOTAL DEPTH	4397	PERF.	3249 - 3264	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-)		76723 048		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
SCORPION OPERATING, INC.		758492														
HEARD, J.F.B.		WELL #: 17 C		RRCID -> 062140		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (D- 1)		76723 053		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915														
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 135531		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (D- 3)		76723 064		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915														
GARZA, JUAN M.		WELL #: 4		RRCID -> 254217		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G)		76723 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932														
DAVENPORT		WELL #: 1		RRCID -> 123400		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870								
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020																

RINCON, N. (F-2-0)		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
HALL, J.F. STATE		WELL #: 23		RRCID -> 129198		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAENZ, M. -STATE-		76723 25		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
		WELL #: 25		RRCID -> 143246		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (F-2-0)		//CONT.//		76723 120	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR		
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915						
GARZA-RIVAS UNIT				WELL #: 0201	RRCID -> 147150	COMPL. DATE 10/18/1993	TOTAL DEPTH 4403	PERF. 4081	- 4093	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)				76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
CAMERON, DON				WELL #: 2	RRCID -> 012941	COMPL. DATE 04/19/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1891	N	1606	-0-	-285	-0-	429 1	1177 2	Y	-0-
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	367 1	1315 2	Y	34
							37 9			21 1
07	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	220 1	1161 2	Y	25
							28 9			15 1
08	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	286 1	1495 2	Y	32
							35 9			20 1
09	1710	X	1459	-0-	-251	-0-	241 1	1170 2	Y	44
							48 9			44 1
10	1767	X	1256	-0-	-511	-0-	209 1	983 2	Y	58
							64 9			29 1

LAKESHORE OPERATING, LLC				483460				CNTY: STARR		
EVELYN CAMERON STATE				WELL #: 1	RRCID -> 159252	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH 3495	PERF. 3154	- 3196	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-
09	450	N	300	-0-	-150	-0-	300 3		N	-0-
10	527	N	388	-0-	-139	-0-	388 3		N	-0-

SCORPION OPERATING, INC.				758492				CNTY: STARR		
HEARD, J. F. B.				WELL #: 2B	RRCID -> 056590	COMPL. DATE 08/03/1973	TOTAL DEPTH 3297	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

THREE C EXPLORATION, LLC				857512				CNTY: STARR		
KING EDMUNDS				WELL #: 1	RRCID -> 065233	COMPL. DATE 01/20/1976	TOTAL DEPTH 3411	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

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

RINCON, NORTH (FRIO B)		//CONT.//		76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915										
GARZA, JUAN M.				WELL #:	2	RRCID ->	033424	COMPL. DATE	05/21/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3313 - 3319	

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

RINCON, NORTH (FRIO E)				76723 160	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STARR				
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460										
EVELYN CAMERON STATE				WELL #:	2	RRCID ->	159308	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	3248 - 3317	

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT		-0-	

SCORPION OPERATING, INC.				758492										
HEARD, J. F. B.				WELL #:	17 T	RRCID ->	039040	COMPL. DATE	05/26/1957	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	N/A	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

RINCON, N. (FRIO 5300)				76723 184	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
THOMAS, MARY S.				WELL #:	3 U	RRCID ->	124190	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	3588 - 4920	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

RINCON, N. (G-76)				76723 208	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STARR				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425										
GARZA STATE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	172472	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	6726 - 6733	

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		106	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		106	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		106	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		106	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		106	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		106	

RINCON, NORTH (STRAY 3050)		76723 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MARTINEZ -B-		WELL #: 43R		RRCID -> 229384		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
EVELYN CAMERON STATE		3											
		WELL #: 3		RRCID -> 160580		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870					
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-			-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			-0-
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3	N	-0-			-0-
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3	N	-0-			-0-
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3	N	-0-			-0-
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-			-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HEARD, J. F. B.		1A											
		WELL #: 1A		RRCID -> 168900		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B.		7A		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
		WELL #: 7A		RRCID -> 199513		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160)		76723 404		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915											
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #: 0304		RRCID -> 075911		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300)		76723 408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460											
CAMERON, EVELYN		WELL #: 5		RRCID -> 160582		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176					
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-			83
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-			83
07	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3	N	-0-			83
08	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	3	N	-0-			83
09	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3	N	-0-			83
10	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3	N	-0-			83

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (STRAY 3300)		//CONT.//		76723 408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.//		483460							
CAMERON, EVELYN STATE		WELL #:		2	RRCID ->	165423	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3160 - 3202
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	775 N	491	-0-	-284	-0-	491 3	N	-0-			-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-			-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-			-0-
09	630 N	515	-0-	-115	-0-	515 3	N	-0-			-0-
10	620 N	544	-0-	-76	-0-	544 3	N	-0-			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915		CAPACITY		CNTY: STARR			
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:		0104	RRCID ->	073238	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	4389	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800)				76723 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492							
HEARD, J. F. B.		WELL #:		1 C	RRCID ->	046591	COMPL. DATE	07/01/1969	TOTAL DEPTH	6405	PERF. N/A
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		3A	RRCID ->	142998	COMPL. DATE	11/05/1992	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 3740 - 3749
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915		CAPACITY		CNTY: STARR			
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)		WELL #:		108	RRCID ->	135827	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH	4378	PERF. 3835 - 3840
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000)				76723 424	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915							
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:		0301	RRCID ->	012953	COMPL. DATE	06/22/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3993 - 4002
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

RINCON, NORTH (STRAY 4270)		76723 428		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
COATES 553		WELL #: 8		RRCID -> 209878		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 4278 - 4294			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4620)		76723 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MARTINEZ -B-		WELL #: 49		RRCID -> 179405		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 4677 - 4684			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
HEARD, J. F. B.		WELL #: 6A		RRCID -> 167769		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4610 - 4616			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000)		76723 436		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.		758492											
HEARD, J.F.B.		WELL #: 2 A		RRCID -> 143454		COMPL. DATE 11/16/1992		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5019 - 5021			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG)		76723 448		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460											
CAMERON, EVELYN STATE		WELL #: 4		RRCID -> 161394		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)			76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MARTINEZ -B-			WELL #: 31	RRCID -> 013017	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH 8866	PERF. 6810	- 6900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE		COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT -0- -0- -0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT -0- -0- -0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT -0- -0- -0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT -0- -0- -0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT -0- -0- -0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT -0- -0- -0-			Y	NO RPT	-0-
MARTINEZ -B-			WELL #: 48	RRCID -> 164821	COMPL. DATE 10/06/1997	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6974	- 7014
05	1860	N	1772 -0- -88 -0-	361 1	1401 2	Y	9 7 1	14
06	1656	N	1656 -0- -0- -0-	387 1	1261 2	Y	7 7 1	14
07	1817	X	1817 -0- -0- -0-	475 1	1339 2	Y	3 6 1	11
08	2154	N	2154 -0- -0- -0-	589 1	1563 2	Y	2	13
09	2120	N	2120 -0- -0- -0-	549 1	1565 2	Y	5	18
10	1894	N	1894 -0- -0- -0-	492 1	1392 2	Y	9	27
MARTINEZ -B-			WELL #: 54	RRCID -> 177641	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6168	- 6988
05	1178	N	1092 -0- -86 -0-	224 1	868 2	Y	-0-	-0-
06	810	N	493 -0- -317 -0-	116 1	377 2	Y	-0-	-0-
07	1147	N	317 -0- -830 -0-	83 1	234 2	Y	-0-	-0-
08	310	N	70 -0- -240 -0-	19 1	51 2	Y	-0-	-0-
09	300	N	186 -0- -114 -0-	48 1	138 2	Y	-0-	-0-
10	411	N	411 -0- -0- -0-	105 1	295 2	Y	10	10
MARTINEZ C			WELL #: 6	RRCID -> 185641	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7052	- 7122
05	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-	-0-
MARTINEZ C			WELL #: 8	RRCID -> 189648	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH 7852	PERF. 6888	- 7746
05	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0-			Y	-0-	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ B		WELL #:		33U	RRCID ->	211172	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	6198 - 6286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		206 X	36	-0-	-170	-0-	7 1	29 2	Y	-0-			-0-
06		27 X	27	-0-	-0-	-0-	5 1	18 2	Y	4	2 1		2
							4 9						
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	7 2	Y	2	2 1		2
							2 9						
08		T. A.	2	-0-	2	2	1 2	1 9	Y	1			3
09		T. A.	1	-0-	1	3	1 2		Y	-0-			3
10		T. A.	41	-0-	41	44	10 1	29 2	Y	2			5
							2 9						

MARTINEZ "B"		WELL #:		42	RRCID ->	211198	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5920 - 5929
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, B		WELL #:		57	RRCID ->	212265	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	5184 - 7558
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:		24	RRCID ->	156041	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7127 - 7985
05	651 N	448	-0-	-203	-0-	448 2			Y	-0-			-0-	
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2			Y	-0-			-0-	
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2			Y	-0-			-0-	
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2			Y	-0-			-0-	
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2			Y	-0-			-0-	
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	546 2			Y	-0-			-0-	

HALL, J. F. STATE		WELL #:		26	RRCID ->	197917	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	5967 - 6128
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL, C. M.		WELL #:		16	RRCID ->	223214	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	6171 - 6179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
HALL, J. F. STATE		WELL #:		29	RRCID ->	228703	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 7256 - 7270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-	18
06		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-	18
07		1240 N	1023	-0-	-217	-0-	1023 2		N	-0-	18
08		1240 N	1058	-0-	-182	-0-	1058 2		N	-0-	18
09		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-	18
10		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-	18

TCR SPEER-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	234649	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5152 - 5157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TCR SPEER-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	242516	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	7530	PERF. 7116 - 7158
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HALL, C. M.		WELL #:		19	RRCID ->	272672	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	8620	PERF. 7048 - 7081
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		22	RRCID ->	292122	COMPL. DATE	08/29/2023	TOTAL DEPTH	9401	PERF. 9114 - 9180
05	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-			N	-0-	180
06	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-			N	-0-	180
07	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-			N	-0-	7
08	8587	X	4	-0-	-8583	-0-	4 2		N	-0-	7
09	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13833 2	138 9	N	125	132
10	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9299 2	68 9	N	62	194

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	013013	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL DEPTH	8948	PERF. 6398 - 8245	
GARZA, A. M., STATE		4 U										
05	2883	X	2019	-0-	-864	-0-	199 1	1339 2	Y	437	435 0	102
							481 9					
06	2790	X	1821	-0-	-969	-0-	171 1	1180 2	Y	427	464 0	65
							470 9					
07	2697	X	1684	-0-	-1013	-0-	170 1	1076 2	Y	398	356 0	107
							438 9					
08	2697	X	1651	-0-	-1046	-0-	184 1	1173 2	Y	267	303 0	71
							294 9					
09	2610	X	1690	-0-	-920	-0-	190 1	1184 2	Y	287	276 0	82
							316 9					
10	2015	X	1715	-0-	-300	-0-	193 1	1196 2	Y	296	298 0	80
							326 9					

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GARZA, A. M., -STATE-		WELL #: 13		RRCID -> 042818		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

THOMAS-RIFE G. U.		WELL #: 4 C		RRCID -> 051804		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380						
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GARZA, A. M., -STATE		WELL #: 3AL		RRCID -> 056429		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MARTINEZ, F.F.		WELL #: 1		RRCID -> 072144		COMPL. DATE 07/07/1977		TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A						
05	868 N	557	-0-	-311	-0-	557	2		N	-0-			-0-	
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-	
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-	
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-	
09	780 N	496	-0-	-284	-0-	496	2		N	-0-			-0-	
10	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2		N	-0-			-0-	

THOMAS - RIFE GAS UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 121634		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714						
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-		-0-	
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	Y	-0-		-0-	
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-		-0-	
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-		-0-	
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-		-0-	
10	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-		-0-	

MARTINEZ STATE		WELL #: 7		RRCID -> 125449		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8235 - 8313						
05	3100 N	4322	-0-	1222	6036	186	1	3181	2	Y	868	791	0	203
						955	9							
06	3000 N	1559	-0-	-1441	4595	65	1	1094	2	Y	364	512	0	55
						400	9							
07	4795 X	200	-0-	-4595	-0-	1	1	20	2	Y	163	174	0	44
						179	9							
08	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	209	1	3081	2	Y	427	358	0	113
						470	9							
09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	222	1	2802	2	Y	563	516	0	160
						619	9							
10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	142	1	2476	2	Y	548	560	0	148
						603	9							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
THOMAS - RIFE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	133222	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	7630 - 7674			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARZA, A. M. - STATE		WELL #:		15	RRCID ->	139560	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	7011 - 7856			
05	2635 X	2407	-0-	-228	-0-	312	1	2095	2	Y	-0-				-0-
06	2550 X	2270	-0-	-280	-0-	287	1	1983	2	Y	-0-				-0-
07	2635 X	1842	-0-	-793	-0-	251	1	1591	2	Y	-0-				-0-
08	2635 X	412	-0-	-2223	-0-	56	1	356	2	Y	-0-				-0-
09	2340 X	455	-0-	-1885	-0-	63	1	392	2	Y	-0-				-0-
10	2418 X	196	-0-	-2222	-0-	27	1	169	2	Y	-0-				-0-

YZAGUIRRE		WELL #:		1 C	RRCID ->	139924	COMPL. DATE	05/15/2023	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	6152 - 6170			
05	14B2 EXT	14128	-0-	14128	14128	14014	2	114	9	N	104				104
06	14B2 EXT	11830	-0-	11830	25958	11785	2	45	9	N	41				145
07	14B2 EXT	7311	-0-	7311	33269	7268	2	43	9	N	39				184
08	38343 X	5074	-0-	-33269	-0-	5063	2	11	9	N	10	161	1		33
09	13680 X	3647	-0-	-10033	-0-	3636	2	11	9	N	10				43
10	14136 X	2790	-0-	-11346	-0-	2790	2			N	-0-				43

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	156138	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	8126 - 8174			
05	279 N	195	-0-	-84	-0-	21	1	143	2	Y	28	28	0		7
						31	9								
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	207	2	Y	55	54	0		8
						61	9								
07	217 N	65	-0-	-152	-0-	5	1	32	2	Y	25	26	0		7
						28	9								
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	37	1	234	2	Y	18	20	0		5
						20	9								
09	300 N	184	-0-	-116	-0-	22	1	139	2	Y	21	20	0		6
						23	9								
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	42	1	262	2	Y	27	26	0		7
						30	9								

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #:		1B	RRCID ->	171192	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7086 - 7156			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172

GARZA, A. M. -ST		WELL #:		8	RRCID ->	174499	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	6640 - 7234			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3082	-0-	-18	7808	395 1 29 9	2658 2	Y	26	26 0	6
06	3000 N	2889	-0-	-111	7697	361 1 29 9	2499 2	Y	26	28 0	4
07	3100 N	2296	-0-	-804	6893	309 1 25 9	1962 2	Y	23	21 0	6
08	3100 N	2786	-0-	-314	6579	375 1 18 9	2393 2	Y	16	18 0	4
09	3000 N	2526	-0-	-474	6105	346 1 19 9	2161 2	Y	17	16 0	5
10	3100 N	2376	-0-	-724	5381	328 1 20 9	2028 2	Y	18	18 0	5

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292

05	27683 X	23865	-0-	-3818	-0-	3091 1	20774 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	25350 X	22451	-0-	-2899	-0-	2836 1	19615 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	25513 X	20870	-0-	-4643	-0-	2843 1	18027 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	25079 X	23693	-0-	-1386	-0-	3207 1	20486 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	23490 X	22434	-0-	-1056	-0-	3095 1	19339 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	23870 X	21632	-0-	-2238	-0-	3011 1	18621 2	Y	-0-	-0-	-0-

COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

05	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	420 1 230 9	2824 2	Y	209	207 0	49
06	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	538 1 222 9	3718 2	Y	202	220 0	31
07	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	175 1 161 9	1110 2	Y	146	138 0	39
08	1426 X	829	-0-	-597	-0-	96 1 121 9	612 2	Y	110	120 0	29
09	1380 X	164	-0-	-1216	-0-	17 1 39 9	108 2	Y	35	54 0	10
10	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	312 1 154 9	1929 2	Y	140	112 0	38

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	11 0	-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	248 N	134	-0-	-114	-0-	11 1 50 9	73 2	Y	45	33 0	12
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13 1 29 9	84 2	Y	26	31 0	7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 0	-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	12 1 30 9	76 2	Y	27	20 0	7

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179238		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	73 1	490 2	Y	-0-	-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	70 1	482 2	Y	-0-	-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	78 1	496 2	Y	-0-	-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	81 1	518 2	Y	-0-	-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	84 1	528 2	Y	-0-	-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	85 1	526 2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 3B		RRCID -> 180706		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	153
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	153
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	153
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12

COATES 553		WELL #: 4		RRCID -> 180717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814		
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1139 2	19 9	N	17	149
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1013 2	14 9	N	13	162
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1006 2	9 9	N	8	170
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1007 2	13 9	N	12	182
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	960 2	11 9	N	10	192
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	967 2	11 9	N	10	202

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 4B		RRCID -> 181124		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87

COATES 553		WELL #: 10		RRCID -> 181192		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALVARADO 550		WELL #: 2		RRCID -> 181245		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712		
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1241 2	8 9	N	7	42
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1197 2	14 9	N	13	55
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1177 2	9 9	N	8	63
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1108 2	4 9	N	4	67
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1001 2	1 9	N	1	68
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1006 2	6 9	N	5	73

COATES 553		WELL #: 13		RRCID -> 181314		COMPL. DATE 03/31/2022		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7513 - 7708		
05	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7008 2	94 9	N	85	145
06	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	6183 2	72 9	N	65	29
07	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5908 2	56 9	N	51	80
08	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5586 2	46 9	N	42	122
09	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4710 2	34 9	N	31	153
10	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5398 2	74 9	N	67	220

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
ALVARADO, FRANCISCO ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 181534		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 2B		RRCID -> 182137		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598							
05	368	N	368	-0-	-0-	368	2			N	-0-				73
06	353	N	353	-0-	-0-	353	2			N	-0-				73
07	347	N	347	-0-	-0-	347	2			N	-0-				73
08	339	N	339	-0-	-0-	339	2			N	-0-				73
09	300	N	285	-0-	-15	285	2			N	-0-				73
10	402	N	402	-0-	-0-	402	2			N	-0-				73

YZAGUIRRE 227		WELL #: 4		RRCID -> 185475		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814							
05	744	N	680	-0-	-64	680	2			N	-0-				75
06	842	N	842	-0-	-0-	796	2	46	9	N	42				117
07	759	N	759	-0-	-0-	742	2	17	9	N	15				132
08	788	N	788	-0-	-0-	787	2	1	9	N	1				133
09	840	N	781	-0-	-59	781	2			N	-0-	116	1		17
10	751	N	751	-0-	-0-	734	2	17	9	N	15				32

COATES 553		WELL #: 14		RRCID -> 185477		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099							
05	3466	X	3466	-0-	-0-	3413	2	53	9	N	48				125
06	2521	X	2521	-0-	-0-	2481	2	40	9	N	36				161
07	1719	X	1719	-0-	-0-	1671	2	48	9	N	44				205
08	1734	X	1734	-0-	-0-	1734	2			N	-0-				205
09	1136	X	1136	-0-	-0-	1136	2			N	-0-				205
10	1428	X	1428	-0-	-0-	1410	2	18	9	N	16				221

COATES 553		WELL #: 9		RRCID -> 186065		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 5B		RRCID -> 186876		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 187140		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165							
05	6014	X	5608	-0-	-406	726	1	4882	2	Y	-0-				-0-
06	5460	X	5314	-0-	-146	671	1	4643	2	Y	-0-				-0-
07	5642	X	5508	-0-	-134	750	1	4758	2	Y	-0-				-0-
08	6016	X	6016	-0-	-0-	814	1	5202	2	Y	-0-				-0-
09	5702	X	5702	-0-	-0-	787	1	4915	2	Y	-0-				-0-
10	5646	X	5646	-0-	-0-	786	1	4860	2	Y	-0-				-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7035 - 7165	
05	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	10089 2	75 9 N	68 183 1	152
06	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	9140 2	34 9 N	31	183
07	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	9125 2	30 9 N	27	210
08	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	8952 2	18 9 N	16 38 1	188
09	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	8184 2	18 9 N	16	204
10	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8286 2	25 9 N	23	227

COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295	
05	589 N	555	-0-	-34	-0-	535 2	20 9 N	18	55
06	600 N	531	-0-	-69	-0-	531 2		-0-	55
07	651 N	545	-0-	-106	-0-	501 2	44 9 N	40	95
08	558 N	534	-0-	-24	-0-	479 2	55 9 N	50	145
09	540 N	477	-0-	-63	-0-	474 2	3 9 N	3	148
10	558 N	421	-0-	-137	-0-	400 2	21 9 N	19	167

SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584	
05	2927 N	1657	-0-	-1270	-0-	1657 2	N	-0-	-0-
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2	N	-0-	-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2	N	-0-	-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	N	-0-	-0-
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	N	-0-	-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-	-0-

SEYFREIDT 928		WELL #: 3		RRCID -> 193079		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100	
05	2277 N	1589	-0-	-688	-0-	1589 2	N	-0-	-0-
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2	N	-0-	-0-
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	N	-0-	-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2	N	-0-	-0-
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2	N	-0-	-0-
10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2	N	-0-	-0-

SLICK 230 " A "		WELL #: 6		RRCID -> 194399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SEYFREIDT 928		WELL #: 4		RRCID -> 197018		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8272 - 8850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3100 N	2390	-0-	-710	5820	2262 2	128 9		N	116			152
06		3000 N	2155	-0-	-845	4975	2155 2			N	-0-			152
07		3100 N	2323	-0-	-777	4198	2237 2	86 9		N	-0-	182 1		48
08		3100 N	2226	-0-	-874	3324	2226 2			N	-0-			48
09		3000 N	2246	-0-	-754	2570	2149 2	97 9		N	88			136
10		3100 N	2278	-0-	-822	1748	2202 2	76 9		N	69	182 1		23

SEYFREIDT 928		WELL #: 5		RRCID -> 197916		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8986 - 9388		
05		3100 N	2179	-0-	-921	4965	2179 2			N	-0-			-0-
06		3000 N	2051	-0-	-949	4016	2051 2			N	-0-			-0-
07		3100 N	2049	-0-	-1051	2965	2049 2			N	-0-			-0-
08		3100 N	1839	-0-	-1261	1704	1839 2			N	-0-			-0-
09		3000 N	2153	-0-	-847	857	2153 2			N	-0-			-0-
10		2957 N	2100	-0-	-857	-0-	2100 2			N	-0-			-0-

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 18		RRCID -> 198110		COMPL. DATE 04/16/2021				TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6158 - 8778		
05		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	213 1	1432 2		Y	-0-			-0-
06		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	219 1	1516 2		Y	-0-			-0-
07		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	232 1	1469 2		Y	-0-			-0-
08		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	237 1	1514 2		Y	-0-			-0-
09		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	240 1	1500 2		Y	-0-			-0-
10		1798 X	1725	-0-	-73	-0-	240 1	1485 2		Y	-0-			-0-

GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 20		RRCID -> 214169		COMPL. DATE 01/10/2006				TOTAL DEPTH 8847		PERF. 6280 - 7690		
05		434 N	422	-0-	-12	-0-	52 1	353 2		Y	15	15 0		4
							17 9							
06		420 N	325	-0-	-95	-0-	39 1	271 2		Y	14	16 0		2
							15 9							
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	63 1	399 2		Y	15	13 0		4
							17 9							
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	59 1	380 2		Y	8	10 0		2
							9 9							
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	54 1	337 2		Y	11	10 0		3
							12 9							
10		434 N	411	-0-	-23	-0-	56 1	344 2		Y	10	10 0		3
							11 9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229295		COMPL. DATE 11/08/2007				TOTAL DEPTH 9158		PERF. 7490 - 8452		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 2	4 9		Y	4	3 0		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 22		RRCID -> 230451		COMPL. DATE 04/22/2021		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8370						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	14	1	94	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	13	1	89	2	Y	5	5	0	1
						6	9							
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	15	1	94	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	13	1	81	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	10	1	60	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 23		RRCID -> 241065		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654						
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	46	1	310	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	33	1	231	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	52	1	328	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	51	1	324	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	50	1	310	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	51	1	317	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 21		RRCID -> 256548		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC		687718		RRCID -> 264996		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830						
YZAGUIRRE		WELL #: 3												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075		RRCID -> 294819		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8156 - 8280						
SLICK ESTATE		WELL #: 1												
05	77301 X	77301	-0-	-0-	-0-	112	1	73746	3	N	3130	3213	1	412
						3443	9							
06	70650 X	65965	-0-	-4685	-0-	108	1	63409	3	N	2225	2484	1	153
						2448	9							
07	73005 X	58733	-0-	-14272	-0-	108	1	56254	3	N	2155	1610	1	698
						2371	9							
08	73005 X	53300	-0-	-19705	-0-	108	1	51208	3	N	1804	2151	1	351
						1984	9							
09	70650 X	46604	-0-	-24046	-0-	108	1	44839	3	N	1506	1426	1	431
						1657	9							
10	73005 X	41705	-0-	-31300	-0-	40253	3	1452	9	N	1320	1250	1	501

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY			891175						
CAMERON, DON ET AL -A-		WELL #:	1	RRCID -> 015329	COMPL. DATE 08/12/1953	TOTAL DEPTH 7035	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DON CAMERON ETAL UNIT		WELL #:	3A	RRCID -> 142131	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8066 - 8080		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6)			76723 466	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.			758492						
HEARD, J.F.B.		WELL #:	1 A	RRCID -> 131481	COMPL. DATE 06/15/1989	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5862 - 5868		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300)			76723 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
MARTINEZ -B-		WELL #:	53	RRCID -> 224730	COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5220 - 5240		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500)			76723 488	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.			758492						
HEARD, J. F. B.		WELL #:	1 T	RRCID -> 041546	COMPL. DATE 12/22/1966	TOTAL DEPTH 6405	PERF. N/A		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)			76723 563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054						
SAENZ, M. - STATE		WELL #:	21	RRCID -> 074915	COMPL. DATE 01/14/2003	TOTAL DEPTH 9373	PERF. 6706 - 6718		
05	1550 N	1348	-0-	-202	-0-	1348 2	N	-0-	9
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	N	-0-	9
07	1426 N	1223	-0-	-203	-0-	1223 2	N	-0-	9
08	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319 2	N	-0-	9
09	1260 N	1047	-0-	-213	-0-	1047 2	N	-0-	9
10	1209 N	993	-0-	-216	-0-	993 2	N	-0-	9

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)		//CONT.//		76723 563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
HALL, C. M.		WELL #:		18	RRCID ->	157340	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7255 - 7285
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		744 N	555	-0-	-189	-0-	555 2	Y	-0-		48
06		930 N	917	-0-	-13	-0-	917 2	Y	-0-		48
07		868 N	800	-0-	-68	-0-	800 2	Y	-0-		48
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	Y	-0-		48
09		930 N	42	-0-	-888	-0-	42 2	Y	-0-		48
10		806 N	23	-0-	-783	-0-	9 2	Y	13	61 1	-0-

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC				479409			ONE WELL		CNTY: STARR		
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL				386310							
		WELL #:		1	RRCID ->	164403	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7389 - 7426
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820)				76723 584	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MARTINEZ B		WELL #:		47	RRCID ->	162232	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	6913	PERF. 6537 - 6737
05	23 R	3	-0-	-20	-0-	1 1	2 2	Y	-0-		-0-
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	Y	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	Y	-0-		-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	1 1	2 2	Y	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	Y	-0-		-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250)				76723 624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MARTINEZ -B-		WELL #:		41	RRCID ->	154873	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	7606	PERF. 7344 - 7376
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	319 1	1239 2	Y	9	8 1	16
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	323 1	1052 2	Y	7	7 1	16
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	396 1	1117 2	Y	2	6 1	12
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	481 1	1277 2	Y	2		14
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	451 1	1287 2	Y	5		19
10	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	361 1	1021 2	Y	11		30

MARTINEZ -B-		WELL #:		51	RRCID ->	166753	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 7432 - 7447
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200)		76723 688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MARTINEZ -B-		WELL #: 32		RRCID -> 176565		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	39	1	150	2	Y	17	14	1		22	
						19	9									
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	51	1	165	2	Y	14	14	1		22	
						15	9									
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	60	1	168	2	Y	1	11	1		12	
						1	9									
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	82	1	217	2	Y	1				13	
						1	9									
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	60	1	170	2	Y	2				15	
						2	9									
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	58	1	164	2	Y	3				18	
						3	9									

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
HALL, J. F. STATE		WELL #: 21		RRCID -> 070638		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976							
05	3038 X	2955	-0-	-83	-0-	2931	2	24	9	Y	22				62
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2959	2	20	9	Y	18				80
07	2604 N	1836	-0-	-768	-0-	1836	2			Y	-0-				80
08	2945 X	1483	-0-	-1462	-0-	1483	2			Y	-0-				80
09	2970 X	2065	-0-	-905	-0-	2065	2			Y	-0-	67	1		13
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3718	2	34	9	Y	31				44

HALL, J. F. STATE		WELL #: 24		RRCID -> 156040		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

RINCON, NORTH (4050)		76723 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
MARTINEZ B		WELL #: 52		RRCID -> 191593		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

RINCON, NORTH (4200)		76723 764		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
EDMUNDS, A. K.		WELL #: 5		RRCID -> 069739		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (4240)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
MARTINEZ -B-													
76723 768 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
386310													
WELL #: 55 RRCID -> 290031 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4318 - 5030													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
05	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	217 1	841 2		N	17	15 1		21
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	19 9	713 2		N	16	15 1		22
07	1054 N	993	-0-	-61	-0-	18 9	725 2		N	10	15 1		17
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	11 9	985 2		N	6			23
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	7 9	1053 2		N	19			42
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	369 1	897 2		N	14			56
						21 9							
						15 9							

RINCON, NORTH (4350)													
MERIT ENERGY COMPANY													
GARZA, A. M. -STATE													
76723 782 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR													
561136													
WELL #: 19 RRCID -> 293153 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 4450 - 4464													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
05	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	206 1	1382 2		Y	-0-			-0-
06	1530 N	1529	-0-	-1 B	-0-	193 1	1336 2		Y	-0-			-0-
07	1581 N	1550	-0-	-31 B	-0-	211 1	1339 2		Y	-0-			-0-
08	1581 N	1509	-0-	-72 B	-0-	204 1	1305 2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1530 N	1445	-0-	-85 B	-0-	199 1	1246 2		Y	-0-			-0-
10	1550 N	1341	-0-	-209 B	-0-	187 1	1154 2		Y	-0-			-0-

RINCON, NORTH (4500)													
SCORPION OPERATING, INC.													
HEARD, J. F. B.													
76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
758492													
WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (4670)													
MERIT ENERGY COMPANY													
GARZA, A. M. STATE													
76723 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
561136													
WELL #: 17 RRCID -> 290878 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 4668 - 4678													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
05	1643 #	1538	-0-	-105	-0-	188 1	1261 2		Y	81	80 0		19
06	1770 #	1707	-0-	-63	-0-	89 9	1416 2		Y	78	85 0		12
07	1829 #	1627	-0-	-202	-0-	86 9	1334 2		Y	75	67 0		20
08	1829 #	1571	-0-	-258	-0-	210 1	1312 2		Y	49	56 0		13
09	1710 #	1507	-0-	-203	-0-	83 9	1249 2		Y	53	51 0		15
10	1767 #	1537	-0-	-230	-0-	54 9	1271 2		Y	55	55 0		15
						200 1							
						58 9							
						61 9							

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (5200)		76723 816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
MARTINEZ -B-		WELL #: 34 U		RRCID -> 052067		COMPL. DATE 01/29/1972		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
RINCON, NORTH (5350)		76723 824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
MARTINEZ -B-		WELL #: 34 L		RRCID -> 052066		COMPL. DATE 01/29/1972		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A							
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
RINCON, NORTH (6690)		76723 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
HALL, C. M.		WELL #: 17		RRCID -> 141274		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
RINCON, SW. (2800)		76728 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #: 229		RRCID -> 223563		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #: 228		RRCID -> 226209		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425													
SLICK ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 170855		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RIO BRAVO (L-6)		76810 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
WATSON, H.		WELL #:	1	RRCID ->	119705	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6664 - 6674							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN		WELL #:	1A	RRCID ->	161697	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	6825 PERF. 6550 - 6650							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (4-R, SEG I)		76936 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061														
EAST, S.K., MRS.		WELL #:	73 D	RRCID ->	274072	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 4524 - 5042							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA (12-W, III)		76936 846		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061														
EAST, MRS. S.K.		WELL #:	207	RRCID ->	286818	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	10340 PERF. 8856 - 9252							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED)		76936 990		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061														
EAST, S.K. MRS.		WELL #:	26 D	RRCID ->	049926	COMPL. DATE	02/01/1971	TOTAL DEPTH	9110 PERF. N/A							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:	73 F	RRCID ->	066285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 4635 - 4674							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061																			
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		72 C	RRCID ->	072746	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	4504 -	4530										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	256	3	Y	-0-			-0-								
							12	4															
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	89	3	Y	-0-			-0-								
							1	4															
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
EAST, S.K. MRS.													WELL #:	72 T	RRCID ->	073884	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT			-0-								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT			-0-								
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT			-0-								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT			-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT			-0-								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT			-0-								
EAST, S.K. MRS.													WELL #:	26 F	RRCID ->	083811	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	4683 -	4695
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-								
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-								
EAST, S.K. MRS.													WELL #:	45 F	RRCID ->	083957	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4620 -	4626
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-								
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-								
EAST, S.K. MRS.													WELL #:	96 F	RRCID ->	138946	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	4548 -	4560
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-								
EAST, S.K. MRS.													WELL #:	26H	RRCID ->	228477	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	5136 -	5472
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-								

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		58 F	RRCID ->	274945	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	5944 - 6066
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		220	RRCID ->	289094	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	13345	PERF.	8862 - 10236
05	2976 X	1468	-0-	-1508	-0-	288 1	1139 3	Y	4	4 1		-0-
						37 4	4 9					
06	1680 X	260	-0-	-1420	-0-	44 1	211 3	Y	1	1 1		-0-
						4 4	1 9					
07	2170 X	9	-0-	-2161	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-			-0-
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		58 D	RRCID ->	290004	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	5040 - 5360
05	2511 N	720	-0-	-1791	-0-	157 1	544 3	Y	-0-			-0-
						19 4						
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	322 1	1345 3	Y	-0-			-0-
						85 4						
07	1736 N	277	-0-	-1459	-0-	177 1	100 3	Y	-0-			-0-
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	552 1	1005 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
09	1740 N	47	-0-	-1693	-0-	12 1	32 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
10	279 N	74	-0-	-205	-0-	3 1	65 3	Y	-0-			-0-
						6 4						

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		96 D	RRCID ->	290226	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	4934 - 4946
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RITA, N.E. (H-68,S)		76939 260		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
MRS. S. K. EAST		WELL #:		141	RRCID ->	217442	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7518 - 7525
05	248 N	134	-0-	-114	-0-	15 1	119 3	Y	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18 1	129 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	217 N	28	-0-	-189	-0-	1 1	27 3	Y	-0-			-0-
08	124 N	39	-0-	-85	-0-	3 1	36 3	Y	-0-			-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	11 1	112 3	Y	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

OIL AND GAS DIVISION

RITA, N.E. (I-70)		76939 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, MRS. S. K.		WELL #: 124		RRCID -> 093832		COMPL. DATE 04/12/1981		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 21		RRCID -> 034024		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS.		76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
EAST, S.K. MRS.		370061										
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 121		RRCID -> 132829		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 12648 PERF. 11224 - 11250				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X)		76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X)		370061										
ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X)		WELL #: 60		RRCID -> 136409		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 15040 PERF. 11832 - 11879				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	372 N	54	-0-	-318	-0-	20 1	22 3	Y	1	1 1		2
						11 4	1 9					
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	45 1	37 3	Y	3	3 1		2
						21 4	3 9					
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	33 1	46 3	Y	3	4 1		1
						8 4	3 9					
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	37 1	50 3	Y	2	2 1		1
						6 4	2 9					
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	35 1	57 3	Y	1	1 1		1
						2 4	1 9					
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	61 1	57 3	Y	2	1 1		2
						4 4	2 9					

ARMSTRONG, TOBIN		76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
ARMSTRONG, TOBIN		370061										
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 1		RRCID -> 201255		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12414 PERF. 11908 - 11956				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	645 1	637 3	Y	45	33 1		56
						320 4	50 9					
06	1740 N	1505	-0-	-235	-0-	664 1	634 3	Y	29	79 1		6
						175 4	32 9					
07	1736 N	1168	-0-	-568	-0-	415 1	544 3	Y	9	9 1		6
						199 4	10 9					
08	1643 N	1170	-0-	-473	-0-	457 1	580 3	Y	13	11 1		8
						119 4	14 9					
09	1500 N	1405	-0-	-95	-0-	511 1	850 3	Y	11	10 1		9
						32 4	12 9					
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	717 1	691 3	Y	15	13 1		11
						43 4	17 9					

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980

05	3100 N	1907	-0-	-1193	616	48 1	1793 3	56 4	10 9	Y	9	9 1					1
06	2414 N	1798	-0-	-616	-0-	45 1	1636 3	106 4	11 9	Y	10	10 1					1
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	39 1	1855 3	104 4	11 9	Y	10	10 1					1
08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	60 1	1955 3	34 4	13 9	Y	12	12 1					1
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	74 1	2185 3	86 4	13 9	Y	12	12 1					1
10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	81 1	2305 3	150 4	12 9	Y	11	10 1					2

EAST, S.K. MRS. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

05	20305 X	17185	-0-	-3120	-0-	2679 1	13841 3	465 4	200 9	Y	182	183 1					14
06	19650 X	14304	-0-	-5346	-0-	2432 1	11157 3	544 4	171 9	Y	155	168 1					1
07	20305 X	7891	-0-	-12414	-0-	742 1	6499 3	570 4	80 9	Y	73	54 1					20
08	19883 X	19883	-0-	-0-	-0-	3486 1	16021 3	142 4	234 9	Y	213	225 1					8
09	16620 X	457	-0-	-16163	-0-	99 1	324 3	28 4	6 9	Y	5	13 1					-0-
10	17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2232 X	1342	-0-	-890	-0-	197	1	1073	3	Y	61	45	1	16	
						5	4	67	9						
06	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	601	1	2468	3	Y	181	181	1	16	
						138	4	199	9						
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	16	1	-0-	
08	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-	
09	3420 X	661	-0-	-2759	-0-	29	1	574	3	Y	35	6	1	29	
						19	4	39	9						
10	T. A.	4910	-0-	4910	4910	180	1	4230	3	Y	205	225	1	9	
						274	4	226	9						

ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714

05	6045 X	2933	-0-	-3112	-0-	71	1	2711	3	Y	53	42	1	67
						93	4	58	9					
06	5190 X	2883	-0-	-2307	-0-	67	1	2610	3	Y	46	89	1	24
						155	4	51	9					
07	5363 X	3675	-0-	-1688	-0-	69	1	3361	3	Y	56	43	1	37
						183	4	62	9					
08	4185 X	3149	-0-	-1036	-0-	88	1	2952	3	Y	67	63	1	41
						35	4	74	9					
09	4050 X	2995	-0-	-1055	-0-	90	1	2750	3	Y	43	52	1	32
						108	4	47	9					
10	3689 X	3131	-0-	-558	-0-	92	1	2779	3	Y	89	52	1	69
						162	4	98	9					

EAST, S.K. MRS. WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261

05	31000 X	25785	-0-	-5215	-0-	648	1	24035	3	Y	304	305	1	23
						768	4	334	9					
06	21614 X	21614	-0-	-0-	-0-	546	1	19566	3	Y	290	287	1	26
						1183	4	319	9					
07	29605 X	22239	-0-	-7366	-0-	437	1	20375	3	Y	263	270	1	19
						1138	4	289	9					
08	29605 X	19707	-0-	-9898	-0-	570	1	18610	3	Y	272	274	1	17
						228	4	299	9					
09	28650 X	20457	-0-	-8193	-0-	666	1	18777	3	Y	246	246	1	17
						743	4	271	9					
10	24211 X	18850	-0-	-5361	-0-	616	1	16928	3	Y	204	189	1	32
						1082	4	224	9					

EAST, S.K. MRS. WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230

05	285076 X	252742	-0-	-32334	-0-	63	1	250939	3	Y	1574	1561	1	132
						9	4	1731	9					
06	275880 X	236195	-0-	-39685	-0-	55	1	234506	3	Y	1473	1487	1	118
						14	4	1620	9					
07	265763 X	244918	-0-	-20845	-0-	127	1	243196	3	Y	1438	1444	1	112
						13	4	1582	9					
08	271678 X	271678	-0-	-0-	-0-	68	1	269786	3	Y	1655	1688	1	79
						3	4	1821	9					
09	252535 X	252535	-0-	-0-	-0-	284	1	250542	3	Y	1550	1522	1	107
						4	4	1705	9					
10	254470 X	254470	-0-	-0-	-0-	300	1	252756	3	Y	1283	1201	1	189
						3	4	1411	9					

OIL AND GAS DIVISION

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
EAST, S.K. MRS. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		118916 X	97983	-0-	-20933	-0-	26	1	97241	3	Y	647	650	1	49
							4	4	712	9					
06		108210 X	91512	-0-	-16698	-0-	19	1	90944	3	Y	495	504	1	40
							4	4	545	9					
07		107415 X	89022	-0-	-18393	-0-	39	1	88518	3	Y	420	432	1	28
							3	4	462	9					
08		106082 X	83409	-0-	-22673	-0-	14	1	83008	3	Y	351	362	1	17
							1	4	386	9					
09		102600 X	77584	-0-	-25016	-0-	60	1	77160	3	Y	330	324	1	23
							1	4	363	9					
10		96410 X	77900	-0-	-18510	-0-	69	1	77505	3	Y	296	275	1	44
							326	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 14391															
05		179563 X	179563	-0-	-0-	-0-	39	1	178434	3	Y	985	994	1	74
							6	4	1084	9					
06		156420 X	156420	-0-	-0-	-0-	28	1	155567	3	Y	744	762	1	56
							7	4	818	9					
07		161510 X	146292	-0-	-15218	-0-	58	1	145530	3	Y	635	646	1	45
							5	4	699	9					
08		161510 X	134193	-0-	-27317	-0-	22	1	133572	3	Y	544	563	1	26
							1	4	598	9					
09		156300 X	123416	-0-	-32884	-0-	107	1	122678	3	Y	572	545	1	53
							2	4	629	9					
10		155000 X	120107	-0-	-34893	-0-	157	1	119210	3	Y	672	622	1	103
							1	4	739	9					

KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518															
05		32829 X	31877	-0-	-952	-0-	10	1	31582	3	Y	257	262	1	19
							2	4	283	9					
06		31740 X	29532	-0-	-2208	-0-	7	1	29345	3	Y	163	169	1	13
							1	4	179	9					
07		30814 X	29599	-0-	-1215	-0-	16	1	29381	3	Y	182	181	1	14
							2	4	200	9					
08		31868 X	29119	-0-	-2749	-0-	8	1	28888	3	Y	203	203	1	14
							223	9							
09		30840 X	27911	-0-	-2929	-0-	43	1	27608	3	Y	235	232	1	17
							1	4	259	9					
10		31465 X	28008	-0-	-3457	-0-	52	1	27708	3	Y	225	215	1	27
							248	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510															
05		263686 X	227833	-0-	-35853	-0-	52	1	226351	3	Y	1293	1305	1	95
							8	4	1422	9					
06		245400 X	220024	-0-	-25376	-0-	49	1	218563	3	Y	1273	1258	1	110
							12	4	1400	9					
07		248124 X	220607	-0-	-27517	-0-	118	1	219051	3	Y	1297	1311	1	96
							11	4	1427	9					
08		241676 X	216035	-0-	-25641	-0-	51	1	214618	3	Y	1239	1274	1	61
							3	4	1363	9					
09		231450 X	204247	-0-	-27203	-0-	216	1	202731	3	Y	1179	1159	1	81
							3	4	1297	9					
10		227819 X	204923	-0-	-22896	-0-	278	1	203328	3	Y	1195	1093	1	183
							2	4	1315	9					

OIL AND GAS DIVISION

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																
KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 14058																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		104811 X	88387	-0-	-16424	-0-	18	1	87862	3	Y	458	465	1		33
							3	4	504	9						
06		96840 X	82116	-0-	-14724	-0-	14	1	81718	3	Y	346	343	1		36
							3	4	381	9						
07		97588 X	82380	-0-	-15208	-0-	44	1	81803	3	Y	481	482	1		35
							4	4	529	9						
08		94798 X	80079	-0-	-14719	-0-	20	1	79508	3	Y	500	500	1		35
							1	4	550	9						
09		88740 X	75496	-0-	-13244	-0-	95	1	74832	3	Y	516	514	1		37
							1	4	568	9						
10		88195 X	75864	-0-	-12331	-0-	117	1	75194	3	Y	502	476	1		63
							1	4	552	9						

EAST, S.K. MRS. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11833 - 13280																
05		82708 X	-0-	-0-	-82708	-0-					Y	-0-				-0-
06		12510 X	-0-	-0-	-12510	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	493	1	16116	3	Y	217	205	1		12
							218	4	239	9						
09		12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	414	1	11890	3	Y	121	127	1		6
							495	4	133	9						
10		28006 X	28006	-0-	-0-	-0-	914	1	25177	3	Y	232	196	1		42
							1660	4	255	9						

KMF WELL #: 12 RRCID -> 287679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14436 PERF.13975 - 14575																
05		36549 X	33967	-0-	-2582	-0-	17	1	33495	3	Y	411	429	1		23
							3	4	452	9						
06		35370 X	31797	-0-	-3573	-0-	7	1	31587	3	Y	183	192	1		14
							2	4	201	9						
07		36549 X	31782	-0-	-4767	-0-	19	1	31532	3	Y	208	206	1		16
							2	4	229	9						
08		35588 X	30835	-0-	-4753	-0-	9	1	30578	3	Y	225	225	1		16
							248	9								
09		33540 X	29134	-0-	-4406	-0-	43	1	28836	3	Y	231	231	1		16
							1	4	254	9						
10		33976 X	29538	-0-	-4438	-0-	52	1	29241	3	Y	223	211	1		28
							245	9								

EAST, S.K. MRS. WELL #: 233 RRCID -> 288136 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 14786 PERF.13690 - 14657																
05		255223 X	225874	-0-	-29349	-0-	81	1	223559	3	Y	2019	2035	1		157
							13	4	2221	9						
06		237510 X	219843	-0-	-17667	-0-	82	1	217399	3	Y	2128	2093	1		192
							21	4	2341	9						
07		249054 X	241946	-0-	-7108	-0-	214	1	239116	3	Y	2360	2380	1		172
							20	4	2596	9						
08		249054 X	244114	-0-	-4940	-0-	75	1	241970	3	Y	1877	1958	1		91
							4	4	2065	9						
09		245765 X	245765	-0-	-0-	-0-	336	1	243412	3	Y	1829	1794	1		126
							5	4	2012	9						
10		248673 X	248673	-0-	-0-	-0-	389	1	246453	3	Y	1662	1536	1		252
							3	4	1828	9						

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76941 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
KMF		WELL #:		14	RRCID ->	288550	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	14742	PERF.13712	- 14568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		279000 X	229109	-0-	-49891	-0-	58 1	227459 3	Y	1438	1460 1		104
							10 4	1582 9					
06		263190 X	211908	-0-	-51282	-0-	80 1	209605 3	Y	2001	1933 1		172
							22 4	2201 9					
07		254076 X	211825	-0-	-42251	-0-	201 1	209186 3	Y	2199	2211 1		160
							19 4	2419 9					
08		247318 X	202533	-0-	-44785	-0-	89 1	200053 3	Y	2170	2197 1		133
							4 4	2387 9					
09		233130 X	185498	-0-	-47632	-0-	356 1	183003 3	Y	1940	1936 1		137
							5 4	2134 9					
10		220410 X	179468	-0-	-40942	-0-	423 1	177019 3	Y	1839	1748 1		228
							3 4	2023 9					

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		226	RRCID ->	288877	COMPL. DATE	09/15/2020	TOTAL DEPTH	13202	PERF.11930	- 13576	
05		77500 X	62320	-0-	-15180	-0-	1562 1	58770 3	Y	108	108 1		8
							1869 4	119 9					
06		66660 X	53584	-0-	-13076	-0-	1347 1	49146 3	Y	105	104 1		9
							2975 4	116 9					
07		68882 X	58169	-0-	-10713	-0-	1107 1	53931 3	Y	102	103 1		8
							3019 4	112 9					
08		65131 X	52998	-0-	-12133	-0-	1534 1	50734 3	Y	108	109 1		7
							611 4	119 9					
09		63030 X	56550	-0-	-6480	-0-	1758 1	52602 3	Y	100	100 1		7
							2080 4	110 9					
10		59520 X	45354	-0-	-14166	-0-	1483 1	41679 3	Y	72	66 1		13
							2113 4	79 9					

KMF		WELL #:		16	RRCID ->	288880	COMPL. DATE	07/17/2020	TOTAL DEPTH	14988	PERF.13876	- 14623	
05		111724 X	97806	-0-	-13918	-0-	77 1	95592 3	Y	1931	1919 1		156
							13 4	2124 9					
06		108120 X	93039	-0-	-15081	-0-	49 1	91603 3	Y	1249	1311 1		94
							13 4	1374 9					
07		107632 X	93045	-0-	-14587	-0-	113 1	91540 3	Y	1255	1252 1		97
							11 4	1381 9					
08		106392 X	90229	-0-	-16163	-0-	50 1	88813 3	Y	1240	1252 1		85
							2 4	1364 9					
09		98460 X	84417	-0-	-14043	-0-	186 1	83115 3	Y	1012	1042 1		55
							3 4	1113 9					
10		95015 X	84320	-0-	-10695	-0-	174 1	83319 3	Y	751	713 1		93
							1 4	826 9					

KMF		WELL #:		17	RRCID ->	288940	COMPL. DATE	09/25/2020	TOTAL DEPTH	15089	PERF.13985	- 14620	
05		90148 X	72724	-0-	-17424	-0-	30 1	71855 3	Y	758	770 1		55
							5 4	834 9					
06		82110 X	67415	-0-	-14695	-0-	17 1	66910 3	Y	439	460 1		34
							5 4	483 9					
07		82708 X	67191	-0-	-15517	-0-	41 1	66644 3	Y	456	455 1		35
							4 4	502 9					
08		77562 X	65517	-0-	-12045	-0-	20 1	64949 3	Y	497	497 1		35
							1 4	547 9					
09		72330 X	62060	-0-	-10270	-0-	95 1	61396 3	Y	516	514 1		37
							1 4	568 9					
10		71300 X	61785	-0-	-9515	-0-	132 1	61030 3	Y	565	531 1		71
							1 4	622 9					

OIL AND GAS DIVISION

RITA, S.E. (L-83, III)		76941 292		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
KMF		WELL #: 4		RRCID -> 171964		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RITA, S. E. (N-10, III)		76941 671		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
KMF		WELL #: 4		RRCID -> 155804		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RIVERSIDE (4600)		77047 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
FISCHER, NELLIE I.		WELL #: 4A		RRCID -> 140569		COMPL. DATE 01/21/1992		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIVERSIDE (5150)		77047 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
JONES, L.H.		WELL #: 2		RRCID -> 123401		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184		
05	4047 X	4047	-0-	-0- B	-0-	429 1	3610 2	N	7	78
06	3802 X	3802	-0-	-0- B	-0-	8 9 402 1	3385 2	N	14	92
07	3954 X	3954	-0-	-0- B	-0-	15 9 420 1	3534 2	N	-0-	92
08	4061 X	2963	-0-	-1098 B	-0-	315 1	2648 2	N	-0-	92
09	3930 X	3215	-0-	-715 B	-0-	342 1	2873 2	N	-0-	92
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061 B	-0-			N	NO RPT	92

RIVERSIDE (5200)		77047 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
THOMPSON, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 045556		COMPL. DATE 11/15/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RIVERSIDE (5320)		77047 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927									
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 137133		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 7055		PERF. 5314 - 5420	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (5335)		77047 611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
WILSON, E.C. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 136537		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 5092 - 5108	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	1740	-0-	-1360	19	137 1	N	129	129 1		-0-
						142 9					
06	1112 N	1093	-0-	-19	-0-	94 1	N	-0-			-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	94 1	N	-0-			-0-
08	1736 N	696	-0-	-1040	-0-	60 1	N	-0-			-0-
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	146 1	N	-0-			-0-
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (6300,UP.)		77047 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
FORZA OPERATING, LLC		278837									
MEJIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282931		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6328 - 6340	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	1338	-0-	-1762	697	1247 2	N	83	182 1		197
06	2006 N	1309	-0-	-697	-0-	1229 2	N	73	185 1		85
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	87			172
08	1333 N	1000	-0-	-333	-0-	908 2	N	84			256
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1289 2	N	55			311
10	1457 N	1117	-0-	-340	-0-	1051 2	N	60			371

RIVERSIDE (6560)		77047 893		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927									
THOMPSON, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 133748		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 6546 - 6557	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (6900)		77047 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
THOMPSON, J. A.		WELL #: 41		RRCID -> 171766		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 5844 - 6376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

RIVERSIDE, EAST (4600)		77048 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131										
MCCRACKEN		WELL #: 2		RRCID -> 261018		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, E. (4700)		77048 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
THOMPSON, J. A.		WELL #: 31R		RRCID -> 198717		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4680 - 4698				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, EAST (5200)		77048 522		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
THOMPSON, J.A.		WELL #: 20		RRCID -> 132275		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M)		77048 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
MILLER "B"		WELL #: 3-U		RRCID -> 144766		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257										
WILSON, E. C.		WELL #: 10		RRCID -> 152971		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5)			77410 178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
HAWK PETROLEUM, L L C			366634										
DAVY, C. R.			WELL #:		RRCID -> 141158		COMPL. DATE 03/28/1992		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 4028 - 4032		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2004													

ROCKPORT (FRIO M-1)			77724 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
CREST PETROLEUM, LLC			189894										
T.S.T. 196-197 UNIT 1			WELL #:		RRCID -> 124164		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 11326		PERF. 9908 - 10288		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLETA (C-5)			77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
SERAPIO VELA E			WELL #:		RRCID -> 175506		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 8626 - 9636		
05	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	867	1	4608	2	Y	33	11 1	47
						36	9						
06	4890 X	4029	-0-	-861	-0-	801	1	3221	2	Y	6		53
						7	9						
07	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	770	1	4398	2	Y	3		56
						3	9						
08	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	713	1	4339	2	Y	10		66
						11	9						
09	4890 X	3857	-0-	-1033	-0-	567	1	3279	2	Y	10	23 1	53
						11	9						
10	5177 X	3715	-0-	-1462	-0-	478	1	3227	2	Y	9		62
						10	9						

VELA, SERAPIO E			WELL #:		RRCID -> 175950		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8510 - 9142		
05	2976 X	137	-0-	-2839	-0-	18	1	98	2	Y	19	4 1	29
						21	9						
06	2880 X	315	-0-	-2565	-0-	62	1	249	2	Y	4		33
						4	9						
07	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	501	1	2860	2	Y	2		35
						2	9						
08	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	606	1	3684	2	Y	6		41
						7	9						
09	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	471	1	2720	2	Y	7	14 1	34
						8	9						
10	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	663	1	4479	2	Y	7		41
						8	9						

GARCIA, SALVADOR B			WELL #:		RRCID -> 179920		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8380 - 9086		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLETA (C-5)		//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180531		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT			-0-

LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182648		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 29		RRCID -> 186376		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134						
05	4712 X	2940	-0-	-1772	-0-	464	1	2467	2	Y	8	9	1	24
06	3270 X	2629	-0-	-641	-0-	522	1	2100	2	Y	6			30
07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	518	1	2958	2	Y	3			33
08	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	486	1	2955	2	Y	12			45
09	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	488	1	2819	2	Y	5	20	1	30
10	3472 X	3213	-0-	-259	-0-	413	1	2791	2	Y	8			38

GARCIA, SALVADOR A		WELL #: 26		RRCID -> 187471		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932						
05	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	50	1	10005	2	Y	1			2
06	7950 X	1976	-0-	-5974	-0-	130	1	1842	2	Y	4	5	1	1
07	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-			1
08	9920 X	180	-0-	-9740	-0-	22	1	156	2	Y	2			3
09	9600 X	36	-0-	-9564	-0-	3	1	21	2	Y	11			14
10	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	1671	1	10560	2	Y	1			15

ROLETA (DEEP WILCOX)		77973 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
ALEXANDER, M. M.		WELL #: 5		RRCID -> 157995		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194						
05	14B2 EXT	10515	-0-	10515	90821	10515	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	13076	-0-	13076	103897	13076	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	20847	-0-	20847	124744	20847	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	18299	-0-	18299	143043	18299	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	15479	-0-	15479	158522	15479	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158522					N	NO RPT			-0-

ROLETA (DEEP WILCOX)		//CONT.//		77973 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
GUERRA L		WELL #:		13	RRCID ->	182157	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	15267	PERF.10421 - 12030				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	70	1	1102	2	Y	-0-			-0-
06		877 N	877	-0-	-0-	-0-	50	1	827	2	Y	-0-			-0-
07		869 N	869	-0-	-0-	-0-	66	1	803	2	Y	-0-			-0-
08		1178 N	912	-0-	-266	-0-	49	1	863	2	Y	-0-			-0-
09		870 N	765	-0-	-105	-0-	43	1	721	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10		868 N	751	-0-	-117	-0-	44	1	707	2	Y	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #:		9	RRCID ->	218272	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	12307	PERF. 9286 - 12006				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA ESTATE		WELL #:		21	RRCID ->	223373	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	11206	PERF.11683 - 11777				
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
07		155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08		155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-			-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #:		10	RRCID ->	223783	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF. 9056 - 11958				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER		WELL #:		11	RRCID ->	224951	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9030 - 10432				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242875	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10701	PERF. 9716 - 10622				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLETA (GL SANDS)		77973 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
GUERRA L		WELL #: 13		RRCID -> 183174		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 15267		PERF. 11572 - 14046					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		77973 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
		386310													
		WELL #: 29		RRCID -> 186058		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 11825		PERF. 9118 - 9134					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
ENCINA RESOURCES, LLC		251741													
RASH		WELL #: 1		RRCID -> 247007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9789 - 9944					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
RANCHITO TANK GU		251741													
		WELL #: 3		RRCID -> 253867		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 11990		PERF. 8502 - 8598					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
WHITTIER		251741													
		WELL #: 2		RRCID -> 222308		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8908 - 9308					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3410 X	2201	-0-	-1209	-0-	207	1	1994	2	N	-0-				35
06	2610 X	2168	-0-	-442	-0-	212	1	1956	2	N	-0-				35
07	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	248	1	2621	2	N	-0-				35
08	2480 X	2243	-0-	-237	-0-	204	1	2039	2	N	-0-				35
*09	2250 X	2030	-0-	-220	-0-	143	1	1803	2	N	76				111
						84	9								
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT				111

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #:		1	RRCID ->	105506	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 8097 -	8136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	5	1	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			14

GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #:		2	RRCID ->	111397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	8827	PERF. 7746 -	7775
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	1			2
						1	9					
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	4	5	1	1
						4	9					
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	232	1	Y	-0-			1
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	253	1	Y	2			3
						2	9					
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	154	1	Y	11			14
						12	9					
10	2015 N	599	-0-	-1416	-0-	82	1	Y	1			15
						1	9					

VELA ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	111623	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 8091 -	8102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	112275	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	9056	PERF. 8604 -	8736
05	3565 X	2469	-0-	-1096	-0-	221	1	Y	6			109
						7	9					
06	3540 X	2699	-0-	-841	-0-	212	1	Y	14	104	1	19
						15	9					
07	3658 X	3190	-0-	-468	-0-	232	1	Y	3			22
						3	9					
08	3658 X	3567	-0-	-91	-0-	248	1	Y	7			29
						8	9					
09	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	244	1	Y	3			32
						3	9					
10	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	237	1	Y	8			40
						9	9					

GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #:		3	RRCID ->	112962	COMPL. DATE	07/10/1984	TOTAL DEPTH	8939	PERF. 8515 -	8714
05	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	1			5
						1	9					
06	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	522	1	Y	4	5	1	4
						4	9					
07	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	900	1	Y	-0-			4
08	9207 X	7927	-0-	-1280	-0-	973	1	Y	1			5
						1	9					
09	8910 X	8245	-0-	-665	-0-	1157	1	Y	12			17
						13	9					
10	9083 X	6902	-0-	-2181	-0-	943	1	Y	1			18
						1	9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			-0-
09	14 N	7	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	1			1

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495														
05	3131 X	2050	-0-	-1081	-0-	2037	2	13	9	Y	12			16
06	2010 X	1702	-0-	-308	-0-	1696	2	6	9	Y	5	12	1	9
07	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2311	2	11	9	Y	10			19
08	2232 X	2207	-0-	-25	-0-	2204	2	3	9	Y	3			22
09	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2186	2	8	9	Y	7	25	1	4
10	2325 N	2323	-0-	-2	-0-	109	1	2205	2	Y	8			12
						9	9							

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153														
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	199	1	1054	2	Y	1	1	1	10
						1	9							
06	750 N	557	-0-	-193	-0-	111	1	445	2	Y	1			11
						1	9							
07	899 N	20	-0-	-879	-0-	3	1	16	2	Y	1			12
						1	9							
08	1209 N	591	-0-	-618	-0-	83	1	505	2	Y	3			15
						3	9							
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	266	1	1537	2	Y	1	5	1	11
						1	9							
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	204	1	1377	2	Y	2			13
						2	9							

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	3100 N	7987	-0-	4887	11336	7946	2	41	9	N	37		56
06	13887 X	2551	-0-	-11336	-0-	2536	2	15	9	N	14	34 1	36
07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3473	2	33	9	N	30		66
08	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3240	2	11	9	N	10		76
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2624	2	28	9	N	25	77 1	24
10	2325 X	2281	-0-	-44	-0-	106	1	2145	2	N	27		51
						30	9						

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-		-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-		-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-		-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-		-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-		-0-

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	85	1	1336	2	Y	-0-		2
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	86	1	1407	2	Y	-0-		2
07	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	101	1	1228	2	Y	-0-	2 1	-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	81	1	1430	2	Y	-0-		-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	84	1	1403	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	83	1	1344	2	Y	-0-		-0-

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RAMIREZ, L.O.		WELL #: 1		RRCID -> 119002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9961 - 10162			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-				-0-
10	93 N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	N	-0-				-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 119783		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8655 - 8691					
05	1457 X	1119	-0-	-338	-0-	79	1	1037	2	Y	3	12	1		3
06	1110 X	908	-0-	-202	-0-	72	1	834	2	Y	2				5
07	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	78	1	1234	2	Y	1				6
08	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	80	1	1230	2	Y	2				8
09	1110 X	1076	-0-	-34	-0-	84	1	989	2	Y	3				11
10	1302 N	1115	-0-	-187	-0-	85	1	1029	2	Y	1				12

ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120591		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9010 - 9052					
05	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				-0-
06	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
07	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
08	124 X	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-				-0-
09	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				-0-
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-				-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 8		RRCID -> 121048		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 7552 - 8178					
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	28	1	148	2	Y	-0-	1	1		3
06	210 N	123	-0-	-87	-0-	25	1	98	2	Y	-0-				3
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	32	1	183	2	Y	1				4
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	29	1	178	2	Y	1				5
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	2	Y	-0-	2	1		3
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	25	1	171	2	Y	-0-				3

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 121548		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 8851 - 8879					
05	3007 X	2434	-0-	-573	-0-	384	1	2044	2	Y	5	8	1		2
06	2910 X	2029	-0-	-881	-0-	403	1	1620	2	Y	5				7
07	2635 X	1447	-0-	-1188	-0-	215	1	1229	2	Y	3				10
08	2480 X	1930	-0-	-550	-0-	271	1	1650	2	Y	8				18
09	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	425	1	2458	2	Y	4	17	1		5
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	465	1	3144	2	Y	7				12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 10		RRCID -> 121611		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7846 - 8649			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	2				3
06	2160 N	1313	-0-	-847	-0-	87	1	1222	2	Y	4	5	1		2
07	3100 N	3770	-0-	670	670	432	1	3338	2	Y	-0-				2
08	3100 N	2667	-0-	-433	237	327	1	2339	2	Y	1				3
09	2864 N	2627	-0-	-237	-0-	368	1	2247	2	Y	11				14
10	3782 X	2097	-0-	-1685	-0-	286	1	1809	2	Y	2				16

VELA, ANTONIO		WELL #: 5		RRCID -> 122045		COMPL. DATE 08/27/1986		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8176 - 8222					
05	372 N	144	-0-	-228	-0-	22	1	115	2	Y	6	4	1		6
06	180 N	74	-0-	-106	-0-	14	1	58	2	Y	2				8
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	20	1	114	2	Y	2				10
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	46	1	283	2	Y	6				16
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	34	1	195	2	Y	1	6	1		11
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	30	1	200	2	Y	-0-				11

VELA, ANTONIO		WELL #: 4		RRCID -> 122548		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 7948 - 8116					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 122549		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8915 - 8952					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C"		WELL #: 14		RRCID -> 122677		COMPL. DATE 11/16/1986		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 7815 - 8350					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #:		16	RRCID ->	122828	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8228 - 8410			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	155 N	120	-0-	-35	-0-	19 1	100 2	Y	1	1	1		-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	16 1	65 2	Y	1				1
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	16 1	88 2	Y	1				2
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	13 1	76 2	Y	1				3
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	6 1	33 2	Y	1	2	1		2
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	10 1	64 2	Y	2				4

MENDOZA, E.G. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	122934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10247 PERF. 9120 - 10008			
05	2232 N	798	-0-	-1434	-0-	798 2		Y	-0-				-0-
06	2160 N	1077	-0-	-1083	-0-	1077 2		Y	-0-				-0-
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		Y	-0-				-0-
08	806 N	770	-0-	-36	-0-	770 2		Y	-0-				-0-
09	1110 N	833	-0-	-277	-0-	833 2		Y	-0-				-0-
10	930 N	807	-0-	-123	-0-	38 1	769 2	Y	-0-				-0-

VELA, EMILIANO		WELL #:		4	RRCID ->	123008	COMPL. DATE	12/28/1986	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8726 - 8832			
05	527 N	514	-0-	-13	-0-	81 1	432 2	Y	1	2	1		4
06	510 N	393	-0-	-117	-0-	78 1	314 2	Y	1				5
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	87 1	496 2	Y	-0-				5
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	86 1	523 2	Y	1				6
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	75 1	433 2	Y	1	3	1		4
10	589 N	511	-0-	-78	-0-	66 1	444 2	Y	1				5

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #:		18	RRCID ->	123146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7946 - 8796			
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	19 1	99 2	Y	1	2	1		2
06	270 N	79	-0-	-191	-0-	16 1	62 2	Y	1				3
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	79 1	450 2	Y	-0-				3
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	63 1	382 2	Y	1				4
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14 1	80 2	Y	1	4	1		1
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	153 1	1035 2	Y	2				3

GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #:		15	RRCID ->	123447	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8840 - 8850			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973	050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #:		20	RRCID ->	123750	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	8288 -	8317
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	124016	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7599 -	7611
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VELA - GUERRA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	124064	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7754 -	7780
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
07	992 N	850	-0-	-142	-0-	850	2		N	-0-			-0-
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	58	1	1163	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	124073	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	7845 -	8445
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #:		12	RRCID ->	124547	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	8667 -	8821
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	1	1	265	2	Y	1		1
						1	9						
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	19	1	263	2	Y	4	4	1
						4	9						
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	269	2	Y	-0-		1
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	34	1	242	2	Y	2		3
						2	9						
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	40	1	245	2	Y	11		14
						12	9						
10	310 N	201	-0-	-109	-0-	27	1	173	2	Y	1		15
						1	9						

MENDOZA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	125909	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8790 -	8954
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

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

 BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	83 1	844 2	N	-0-			105
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	91 1	1064 2	N	2			107
						2 9						
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	126 1	1602 2	N	-0-			107
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	128 1	1715 2	N	3			110
						3 9						
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	143 1	1857 2	N	-0-			110
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	144 1	2041 2	N	-0-	108 1		2

 AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-			-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 2	Y	-0-			-0-

 WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

05	682 N	467	-0-	-215	-0-	42 1	424 2	Y	1			5
						1 9						
06	660 N	540	-0-	-120	-0-	42 1	495 2	Y	3	8 1		-0-
						3 9						
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	45 1	579 2	Y	-0-			-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	47 1	634 2	Y	1			1
						1 9						
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	47 1	609 2	Y	1			2
						1 9						
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	44 1	626 2	Y	2			4
						2 9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		1093		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310									
GUERRA "L"				WELL #: 4		RRCID -> 128260		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	99	1 1562 2	Y	-0-			-0-
06		1470 N	1095	-0-	-375	-0-	63	1 1032 2	Y	-0-			-0-
07		1643 N	1267	-0-	-376	-0-	96	1 1171 2	Y	-0-			-0-
08		1643 N	1375	-0-	-268	-0-	74	1 1301 2	Y	-0-			-0-
09		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	81	1 1357 2	Y	1	1 1		-0-
10		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	88	1 1430 2	Y	-0-			-0-
WHITTIER, L. ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 128443		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632			
05		682 N	537	-0-	-145	-0-	48	1 488 2	Y	1			5
06		630 N	547	-0-	-83	-0-	43	1 501 2	Y	3	8 1		-0-
07		589 N	581	-0-	-8	-0-	42	1 539 2	Y	-0-			-0-
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	43	1 577 2	Y	1			1
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	42	1 545 2	Y	1			2
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	43	1 606 2	Y	1			3
GUERRA "L"				WELL #: 5		RRCID -> 128899		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534			
05		1922 N	1896	-0-	-26	-0-	113	1 1783 2	Y	-0-			1
06		1590 N	1326	-0-	-264	-0-	76	1 1250 2	Y	-0-			1
07		1922 N	1425	-0-	-497	-0-	108	1 1317 2	Y	-0-	1 1		-0-
08		1891 N	1756	-0-	-135	-0-	95	1 1661 2	Y	-0-			-0-
09		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	97	1 1616 2	Y	1	1 1		-0-
10		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	101	1 1626 2	Y	1			1
VELA ESTATE				WELL #: 7		RRCID -> 129418		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GUERRA "L"				WELL #: 3		RRCID -> 129952		COMPL. DATE 02/15/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694			
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1 332 2	Y	-0-			-0-
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1 55 2	Y	-0-			-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1 54 2	Y	-0-			-0-
08		217 N	52	-0-	-165	-0-	3	1 49 2	Y	-0-			-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1 72 2	Y	-0-			-0-
10		62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1 18 2	Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, ADRIAN		WELL #: 3		RRCID -> 130401		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8879 - 9030		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	117 1	1527 2	Y	4	13 1	8	
06	1710 N	1626	-0-	-84	-0-	130 1	1494 2	Y	2		10	
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	106 1	1683 2	Y	2		12	
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	108 1	1648 2	Y	3		15	
09	1620 N	1615	-0-	-5	-0-	126 1	1487 2	Y	2		17	
10	1798 N	1670	-0-	-128	-0-	127 1	1540 2	Y	3		20	

GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #: 19		RRCID -> 130701		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8045 - 8085		
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	5 1	946 2	Y	1		2	
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	56 1	788 2	Y	4	5 1	1	
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	95 1	736 2	Y	-0-		1	
08	930 N	847	-0-	-83	-0-	104 1	742 2	Y	1		2	
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	120 1	731 2	Y	11		13	
10	837 N	691	-0-	-146	-0-	94 1	596 2	Y	1		14	

GUERRA "L"		WELL #: 7		RRCID -> 130769		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8728 - 9701		
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	49 1	776 2	Y	-0-		-0-	
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24 1	391 2	Y	-0-		-0-	
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21 1	258 2	Y	-0-		-0-	
08	403 N	152	-0-	-251	-0-	8 1	144 2	Y	-0-		-0-	
09	390 N	301	-0-	-89	-0-	17 1	284 2	Y	-0-		-0-	
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20 1	327 2	Y	-0-		-0-	

GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 130770		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9826 - 10012		
05	2294 N	2239	-0-	-55	-0-	134 1	2105 2	Y	-0-		1	
06	2070 N	1852	-0-	-218	-0-	106 1	1746 2	Y	-0-		1	
07	2542 N	1766	-0-	-776	-0-	134 1	1632 2	Y	-0-	1 1	-0-	
08	2232 N	2117	-0-	-115	-0-	114 1	2003 2	Y	-0-		-0-	
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	119 1	1988 2	Y	1	1 1	-0-	
10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	126 1	2032 2	Y	1		1	

DE BARBERIO		WELL #: 1T		RRCID -> 131435		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8873 - 8926		
05	806 N	739	-0-	-67	-0-	44 1	695 2	Y	-0-		1	
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	38 1	635 2	Y	-0-		1	
07	744 N	545	-0-	-199	-0-	41 1	504 2	Y	-0-		1	
08	744 N	686	-0-	-58	-0-	37 1	649 2	Y	-0-		1	
09	660 N	609	-0-	-51	-0-	34 1	575 2	Y	-0-		1	
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	39 1	628 2	Y	-0-		1	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUERRA "L"		WELL #: 8		RRCID -> 131451		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 8910 - 8940		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	37 1	585 2	Y	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	33 1	537 2	Y	-0-			-0-
07	558 N	497	-0-	-61	-0-	38 1	459 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	6380	-0-	3280	3280	344 1	6035 2	Y	1			1
09	3000 N	4814	-0-	1814	5094	1 9	4540 2	Y	3	4 1		-0-
10	3100 N	3955	-0-	855	5949	271 1	3723 2	Y	2			2
						3 9						
						2 9						
GUERRA "L"		WELL #: 10		RRCID -> 132510		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8956 - 8983		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 134363		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8535 - 8619		
05	372 N	203	-0-	-169	-0-	18 1	185 2	Y	-0-			2
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	28 1	323 2	Y	2	4 1		-0-
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	2 9						
08	217 N	72	-0-	-145	-0-	15 1	191 2	Y	-0-			-0-
09	360 N	35	-0-	-325	-0-	5 1	67 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
						14 1	203 2	Y	-0-			-0-
VELA ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 135892		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8648		PERF. 7820 - 8242		
05	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-			-0-
06	330 X	236	-0-	-94	-0-	236 2		Y	-0-			-0-
07	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-			-0-
08	372 X	361	-0-	-11	-0-	361 2		Y	-0-			-0-
09	360 X	254	-0-	-106	-0-	254 2		Y	-0-			-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22 1	438 2	Y	-0-			-0-
J. G. BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8890 - 9794		
05	8928 X	4506	-0-	-4422	-0-	4506 2		Y	-0-			-0-
06	8640 X	3964	-0-	-4676	-0-	3964 2		Y	-0-			-0-
07	8928 X	4582	-0-	-4346	-0-	4582 2		Y	-0-			-0-
08	8928 X	4953	-0-	-3975	-0-	4953 2		Y	-0-			-0-
09	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 2		Y	-0-			-0-
10	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	247 1	4985 2	Y	-0-			-0-
GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 136377		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 9319		PERF. 8888 - 8994		
05	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		N	-0-			7
06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2		N	-0-			7
07	3100 N	3395	-0-	295	295	3395 2		N	-0-			7
08	2687 N	2392	-0-	-295	-0-	2392 2		N	-0-			7
09	2580 N	2255	-0-	-325	-0-	2255 2		N	-0-			7
10	2728 X	2486	-0-	-242	-0-	117 1	2369 2	N	-0-			7

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	172	1	2706	2	Y	5					53
06	2370 N	2056	-0-	-314	-0-	118	1	1938	2	Y	-0-					53
07	2449 N	2216	-0-	-233	-0-	168	1	2046	2	Y	2					55
08	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	151	1	2643	2	Y	5					60
09	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	145	1	2429	2	Y	3					63
10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	145	1	2336	2	Y	5					68

 BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

05	558 N	264	-0-	-294	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	540 N	282	-0-	-258	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	15	1	304	2	Y	-0-					-0-

 GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4

 VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

05	17773 X	5268	-0-	-12505	-0-	834	1	4432	2	Y	2	2	1			3
06	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	822	1	3303	2	Y	-0-					3
07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	660	1	3769	2	Y	1					4
08	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	528	1	3209	2	Y	2					6
09	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	478	1	2762	2	Y	7	5	1			8
10	4526 X	3542	-0-	-984	-0-	455	1	3075	2	Y	11					19

 VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4154 X	3788	-0-	-366	-0-	269	1	3510	2	Y	8	32	1		6
06	4020 X	2782	-0-	-1238	-0-	222	1	2558	2	Y	2				8
07	4154 X	3990	-0-	-164	-0-	237	1	3749	2	Y	4				12
08	3906 X	3878	-0-	-28	-0-	238	1	3633	2	Y	6				18
09	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	287	1	3380	2	Y	5				23
10	3999 X	3915	-0-	-84	-0-	298	1	3611	2	Y	5				28

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	1		8
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1				9
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	2				11
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1				12
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	97	1	563	2	Y	-0-	2	1		10
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	53	1	361	2	Y	-0-				10

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	88	1	1145	2	N	3	12	1		2
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	91	1	1047	2	N	2				4
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	71	1	1122	2	N	2				6
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	70	1	1073	2	N	2				8
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	83	1	975	2	N	2				10
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	52	1	631	2	N	2				12

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	156	1	828	2	Y	2	3	1		6
06	1230 N	621	-0-	-609	-0-	123	1	496	2	Y	2				8
07	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	152	1	871	2	Y	4				12
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	164	1	998	2	Y	4				16
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	138	1	800	2	Y	2	6	1		12
10	1023 N	555	-0-	-468	-0-	71	1	480	2	Y	4				16

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VELA, CONSUELO G.		WELL #: 1		RRCID -> 141415		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741						
05	3844 X	1951	-0-	-1893	-0-	139	1	1809	2	Y	3	18	1	25
06	3720 X	1703	-0-	-2017	-0-	136	1	1566	2	Y	1			26
07	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	224	1	3551	2	Y	6			32
08	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	254	1	3885	2	Y	8			40
09	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	159	1	1876	2	Y	6			46
10	3782 X	2070	-0-	-1712	-0-	157	1	1911	2	Y	2			48

MENDOZA, E. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141563		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 22		RRCID -> 144220		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119						
05	403 N	363	-0-	-40	-0-	2	1	360	2	Y	1			1
06	420 N	216	-0-	-204	-0-	14	1	198	2	Y	4	5	1	-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	41	1	293	2	Y	1			1
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	26	1	156	2	Y	11			12
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	67	1	420	2	Y	1			13

VELA, SERAPIO HEIRS GU C		WELL #: 2		RRCID -> 145377		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464						
05	713 N	453	-0-	-260	-0-	71	1	380	2	Y	2	4	1	13
06	660 N	583	-0-	-77	-0-	116	1	465	2	Y	2			15
07	1054 N	946	-0-	-108	-0-	140	1	800	2	Y	5			20
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	97	1	590	2	Y	5			25
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	109	1	628	2	Y	4	8	1	21
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	151	1	1017	2	Y	5			26

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, ANTONIO		WELL #: 3		RRCID -> 145379		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 3		RRCID -> 146882		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828				
05		5301 X	2399	-0-	-2902	-0-	2399	2	N	-0-		-0-
06		5130 X	2348	-0-	-2782	-0-	2348	2	N	-0-		-0-
07		5301 X	2978	-0-	-2323	-0-	2978	2	N	-0-		-0-
08		5301 X	2952	-0-	-2349	-0-	2952	2	N	-0-		-0-
09		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2	N	-0-		-0-
10		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	153	1	3079	2	N	-0-

GUERRA "L"		WELL #: 11		RRCID -> 147100		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VELA ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 148956		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704				
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	Y	-0-		-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-		-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-		-0-
08		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	Y	-0-		-0-
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-

GUERRA "L"		WELL #: 9		RRCID -> 151699		COMPL. DATE 10/19/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678				
05		3007 X	2974	-0-	-33	-0-	177	1	2796	2	Y	1
							1	9				
06		2910 X	2173	-0-	-737	-0-	125	1	2048	2	Y	-0-
07		3038 X	2333	-0-	-705	-0-	177	1	2156	2	Y	-0-
08		3038 X	2724	-0-	-314	-0-	147	1	2577	2	Y	-0-
09		2940 X	2588	-0-	-352	-0-	146	1	2440	2	Y	2
							2	9			2	1
10		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	149	1	2412	2	Y	1
							1	9				1

CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698				
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
08		93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2	N	-0-		-0-
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 5		RRCID -> 161597		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10904		PERF. 9893 - 10083	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1767 N	374	-0-	-1393	-0-	374	2				-0-
06	1350 N	704	-0-	-646	-0-	704	2				-0-
07	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	2				-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2				-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2				-0-
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	937	2		-0-

VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 12857		PERF. 8429 - 8435	
05	3100 N	4968	-0-	1868	-0-	4968	2				-0-
06	8164 X	3724	-0-	-4440	-0-	3724	2				-0-
07	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2				-0-
08	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2				-0-
09	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2				-0-
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	201	1	4059	2		-0-

VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9321		PERF. 9568 - 9640	
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2				-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2				-0-
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2				-0-
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2				-0-
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2				-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	53	1	1078	2		-0-

AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8944 - 10002	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2				-0-
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2				-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2				-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2				-0-
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2				-0-

MENDOZA		WELL #: 3		RRCID -> 164103		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10213		PERF. 8718 - 10074	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 164379		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 9343 - 9462	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 164381		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10284		PERF. 8905 - 10116	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2		N	-0-	-0-	
06	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2		N	-0-	-0-	
07	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2		N	-0-	-0-	
08	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2		N	-0-	-0-	
09	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2		N	-0-	-0-	
10	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	303	1	6110	2	N	-0-	

VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655				
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-	2	
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-	2	
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-	2	
08	1333 N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2		N	-0-	2	
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-	2	
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	63	1	1275	2	N	2	

AMOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837				
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	-0-	
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-	-0-	
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-	-0-	
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-	-0-	
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-	-0-	
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-	

AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 165319		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410				
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-	-0-	
06	780 N	684	-0-	-96	-0-	684	2		N	-0-	-0-	
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-	-0-	
08	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2		N	-0-	-0-	
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-	-0-	
10	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	54	1	1093	2	N	-0-	

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165850		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUERRA-RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 8914 - 9330		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2938 2	22 9	N	20			36
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2247 2	9 9	N	8	24 1		20
07	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2821 2	19 9	N	17			37
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2581 2	6 9	N	5			42
09	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2696 2	15 9	N	14	46 1		10
10	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	140 1	2815 2	N	15			25
						17 9						

VELA ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9337		PERF. 8367 - 8860		
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
07	465 N	343	-0-	-122	-0-	343 2		N	-0-			-0-
08	496 N	135	-0-	-361	-0-	135 2		N	-0-			-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22 1	443 2	N	-0-			-0-

GUERRA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8738 - 9018		
05	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6429 2	32 9	N	29			61
06	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5238 2	12 9	N	11	34 1		38
07	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6917 2	26 9	N	24			62
08	6448 X	6337	-0-	-111	-0-	6328 2	9 9	N	8			70
09	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6364 2	22 9	N	20	64 1		26
10	6944 X	6143	-0-	-801	-0-	289 1	5831 2	N	21			47
						23 9						

VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 8160 - 10370		
05	17360 X	17010	-0-	-350	-0-	16970 2	40 9	N	36			73
06	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	14342 2	14 9	N	13	43 1		43
07	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	16932 2	32 9	N	29			72
08	17019 X	16582	-0-	-437	-0-	16572 2	10 9	N	9			81
09	16470 X	15916	-0-	-554	-0-	15890 2	26 9	N	24	80 1		25
10	17534 X	17534	-0-	-0-	-0-	826 1	16679 2	N	26			51
						29 9						

VELA ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 8160 - 9138		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOZA		WELL #: 6		RRCID -> 167076		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 10588		PERF. 8782 - 9908		
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			1
06	390 N	168	-0-	-222	-0-	168 2		N	-0-			1
07	558 N	212	-0-	-346	-0-	212 2		N	-0-			1
08	496 N	233	-0-	-263	-0-	233 2		N	-0-			1
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			1
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12 1	247 2	N	-0-			1

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2				N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2				N	-0-			-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2				N	-0-			-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2				N	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2				N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2		N	-0-			-0-

 RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2				N	-0-			-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2				N	-0-			-0-
07	558 N	468	-0-	-90	-0-	468	2				N	-0-			-0-
08	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2				N	-0-			-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2				N	-0-			-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	2		N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUERRA L		WELL #: 16		RRCID -> 172965		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2015 N	2001	-0-	-14	-0-	116 1	51	1829 2	Y	68
06	1770 N	1369	-0-	-401	-0-	56 9		1291 2	Y	68
07	2046 N	1497	-0-	-549	-0-	78 1	-0-	1360 2	Y	21
08	2015 N	1635	-0-	-380	-0-	112 1		1529 2	Y	38
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	25 9		1627 2	Y	11
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	87 1	6	1477 2	Y	17
						19 9				
						97 1				
						15 9				
						91 1				
						7 9				

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 11		RRCID -> 173298		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218		
05	4123 X	1401	-0-	-2722	-0-	1401 2	-0-	Y	-0-	-0-
06	4440 X	1528	-0-	-2912	-0-	1528 2	-0-	Y	-0-	-0-
07	4588 X	2101	-0-	-2487	-0-	2101 2	-0-	Y	-0-	-0-
08	4588 X	2320	-0-	-2268	-0-	2320 2	-0-	Y	-0-	-0-
09	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2	-0-	Y	-0-	-0-
10	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	123 1	2480 2	Y	-0-	-0-

RAMIREZ, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 173325		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845		
05	372 N	207	-0-	-165	-0-	207 2	-0-	N	-0-	-0-
06	360 N	94	-0-	-266	-0-	94 2	-0-	N	-0-	-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	-0-	N	-0-	-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	-0-	N	-0-	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	-0-	N	-0-	-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15 1	306 2	N	-0-	-0-

VELA, SERAPIO B		WELL #: 27		RRCID -> 173977		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348		
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	19 1	99 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	10 1	41 2	Y	-0-	-0-
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	14 1	81 2	Y	-0-	-0-
08	124 N	36	-0-	-88	-0-	5 1	30 2	Y	1	1
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	1 9	217 2	Y	1	1 1
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	37 1	147 2	Y	1	2
						1 9				
						1 9				

SERAPIO VELA E		WELL #: 25		RRCID -> 175682		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VELA, SERAPIO E		WELL #: 26		RRCID -> 178055		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 25		RRCID -> 179792	COMPL. DATE 10/27/2000	TOTAL DEPTH	9402	PERF. 7990	- 9086		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
05	1426 N	356	-0-	-1070	-0-	2 1	353 2	Y	1				2
06	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	1 9 85 1	1196 2	Y	4	5	1		1
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	4 9 211 1	1626 2	Y	-0-				1
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	199 1	1423 2	Y	2				3
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	2 9 220 1	1347 2	Y	12				15
10	1829 N	1004	-0-	-825	-0-	13 9 137 1	866 2	Y	1				16

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180943		COMPL. DATE 01/21/2001			TOTAL DEPTH 9137			PERF. 8222 - 9137	
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	42 1	224 2	Y	1	2	1		5
06	360 N	221	-0-	-139	-0-	1 9 44 1	176 2	Y	1				6
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	1 9 41 1	235 2	Y	-0-				6
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	40 1	246 2	Y	1				7
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	1 9 33 1	195 2	Y	1	2	1		6
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	1 9 59 1	397 2	Y	1				7

LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182700		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 7503 - 8230	
05	930 N	748	-0-	-182	-0-	67 1	679 2	N	2				111
06	900 N	766	-0-	-134	-0-	2 9 60 1	705 2	N	1				112
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	1 9 61 1	777 2	N	2				114
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	2 9 61 1	815 2	N	3				117
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	3 9 57 1	737 2	N	-0-				117
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	63 1	892 2	N	2				119

VELA, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 183138		COMPL. DATE 04/13/2001			TOTAL DEPTH 9944			PERF. 8188 - 8397	
05	651 N	26	-0-	-625	-0-	2 1	24 2	N	-0-				32
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	80 1	931 2	N	-0-				32
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	58 1	734 2	N	2				34
*08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	2 9 51 1	679 2	N	-0-				34
*09	720 N	660	-0-	-60	-0-	47 1	613 2	N	-0-				34
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	48 1	677 2	N	-0-				34

VELA ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 202187		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9130			PERF. 8564 - 8588	
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-				-0-
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-				-0-
07	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	1068 2		N	-0-				-0-
08	1178 N	718	-0-	-460	-0-	718 2		N	-0-				-0-
09	1140 N	1009	-0-	-131	-0-	1009 2		N	-0-				-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	74 1	1482 2	N	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA ESTATE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 202511		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	N	-0-			-0-
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-			-0-
07	2201 N	2107	-0-	-94	-0-	2107	2	N	-0-			-0-
08	2232 N	2199	-0-	-33	-0-	2199	2	N	-0-			-0-
09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	N	-0-			-0-
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-	2096	2	-0-

GALO		WELL #: 1		RRCID -> 211299		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186				
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	7	1	N	2			32
						2	9					
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			32
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	125	1	N	1			33
						1	9					
08	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	142	1	N	-0-			33
09	1140 N	1090	-0-	-50	-0-	153	1	N	-0-			33
10	1085 N	967	-0-	-118	-0-	132	1	N	-0-			33

LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 211548		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370				
05	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2	Y	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	Y	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-			-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2	Y	-0-			-0-

DOMINGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 212705		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222				
05	310 N	200	-0-	-110	-0-	18	1	Y	-0-			10
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	3			13
						3	9					
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	19	1	Y	13	11	1	15
						14	9					
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	3			18
						3	9					
09	270 N	147	-0-	-123	-0-	10	1	Y	2			20
						2	9					
10	279 N	196	-0-	-83	-0-	13	1	Y	5	9	1	16
						6	9					

RED CREST TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 213498		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578				
05	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	157	1	Y	8			153
						9	9					
06	2130 N	1521	-0-	-609	-0-	120	1	Y	2			155
						2	9					
07	1736 N	1606	-0-	-130	-0-	115	1	Y	28	168	1	15
						31	9					
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	136	1	Y	-0-			15
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	-0-			15
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	167	1	Y	-0-			15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DOMINGUEZ		WELL #: 3		RRCID -> 214177		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1209 N	887	-0-	-322	-0-	80	1	806	2	Y	1			46
06	1020 N	898	-0-	-122	-0-	70	1	818	2	Y	9			55
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	80	1	1023	2	Y	55	42	1	68
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	87	1	1165	2	Y	15			83
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	Y	18			101
10	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	73	1	1041	2	Y	31	43	1	89

DOMINGUEZ		WELL #: 2		RRCID -> 214700		COMPL. DATE 09/23/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SALINAS		WELL #: 1		RRCID -> 215049		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215451		COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592					
05	310 N	83	-0-	-227	-0-	7	1	76	2	Y	-0-			-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	Y	-0-			-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	2	Y	-0-			-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	43	1	580	2	Y	-0-			-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	546	2	Y	-0-			-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	44	1	619	2	Y	-0-			-0-

SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 216131		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515					
05	434 N	246	-0-	-188	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			-0-
07	527 N	396	-0-	-131	-0-	396	2			Y	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-			-0-
*09	510 N	435	-0-	-75	-0-	435	2			Y	-0-			-0-
*10	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-			-0-

RATHMELL LAND AND CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 216330		COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630					
05	465 N	404	-0-	-61	-0-	36	1	368	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	403	-0-	-47	-0-	32	1	371	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	429	-0-	-36	-0-	31	1	398	2	Y	-0-			-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	Y	-0-			-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	Y	-0-			-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DOMINGUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 217009		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8391 - 8634		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	744 N	578	-0-	-166	-0-	52 1	525 2	Y	1			25
06	720 N	586	-0-	-134	-0-	46 1	533 2	Y	6			31
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	45 1	578 2	Y	31	25	1	37
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	34 9	603 2	Y	7			44
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	45 1	596 2	Y	11			55
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	8 9	687 2	Y	21	26	1	50
						46 1						
						12 9						
						49 1						
						23 9						

ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218270		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12307		PERF. 9286 - 12006		
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-			-0-
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			-0-
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-			-0-
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-			-0-
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	72 1	1459 2	N	-0-			-0-

DOMINGUEZ		WELL #: 4		RRCID -> 218747		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8140 - 8462		
05	868 N	743	-0-	-125	-0-	67 1	675 2	Y	1			23
06	900 N	773	-0-	-127	-0-	60 1	704 2	Y	8			31
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	9 9	882 2	Y	47	36	1	42
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	69 1	1163 2	Y	15			57
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	52 9	1120 2	Y	20			77
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	87 1	1027 2	Y	31	41	1	67
						17 9						
						86 1						
						22 9						
						72 1						
						34 9						

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219652		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8174 - 8208		
05	310 N	222	-0-	-88	-0-	20 1	202 2	N	-0-			-0-
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	19 1	220 2	N	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20 1	250 2	N	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20 1	263 2	N	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19 1	251 2	N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20 1	284 2	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 221210		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9828 - 9894		
05	3317 X	3189	-0-	-128	-0-	832 1	2357 2	N	-0-			-0-
06	3210 X	2400	-0-	-810	-0-	781 1	1619 2	N	-0-			-0-
07	3596 X	2561	-0-	-1035	-0-	825 1	1736 2	N	-0-			-0-
08	3596 X	2714	-0-	-882	-0-	792 1	1922 2	N	-0-			-0-
09	3480 X	2518	-0-	-962	-0-	786 1	1732 2	N	-0-			-0-
10	3193 X	2608	-0-	-585	-0-	794 1	1814 2	N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WHITTIER		WELL #: 1		RRCID -> 221851		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			18
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	52	1	741	2	N	42		60
						46	9						
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	86	1	660	2	N	24		84
						26	9						
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	83	1	591	2	N	101	133	52
						111	9						
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	93	1	566	2	N	81		133
						89	9						
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	59	1	376	2	N	60	63	130
						66	9						

ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223501		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958					
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

DE BARBERIO		WELL #: 5		RRCID -> 223504		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554					
05	2542 N	2347	-0-	-195	-0-	140	1	2207	2	Y	-0-		14
06	2250 N	1566	-0-	-684	-0-	90	1	1476	2	Y	-0-		14
07	2325 N	2221	-0-	-104	-0-	169	1	2052	2	Y	-0-		14
08	2356 N	2255	-0-	-101	-0-	121	1	2133	2	Y	1		15
						1	9						
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	118	1	1976	2	Y	1		16
						1	9						
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	132	1	2131	2	Y	-0-		16

DOMINGUEZ		WELL #: 6		RRCID -> 224045		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436					
05	620 N	442	-0-	-178	-0-	40	1	401	2	Y	1		11
						1	9						
06	510 N	450	-0-	-60	-0-	35	1	409	2	Y	5		16
						6	9						
07	496 N	467	-0-	-29	-0-	32	1	411	2	Y	22	19	19
						24	9						
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	Y	6		25
						7	9						
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	430	2	Y	8		33
						9	9						
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	497	2	Y	15	20	28
						17	9						

ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224750		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432					
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	2		N	-0-			-0-
07	496 N	257	-0-	-239	-0-	257	2		N	-0-			-0-
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
10	248 N	176	-0-	-72	-0-	8	1	168	2	N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WHITTIER		WELL #: 2		RRCID -> 224786		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3875 X	2067	-0-	-1808	-0-	10 1	2048 2	N	8	78
06	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	282 1	3981 2	N	10	88
07	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	526 1	4059 2	N	54 73 1	69
08	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	522 1	3732 2	N	5 54 1	20
09	4080 X	3726	-0-	-354	-0-	523 1	3200 2	N	3	23
10	4216 X	3167	-0-	-1049	-0-	431 1	2725 2	N	10	33

SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 224967		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	16
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	54 1	628 2	N	-0-	16
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	37 1	476 2	N	45	61
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	50 9				
09	690 N	576	-0-	-114	-0-	45 1	607 2	N	-0-	61
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	41 1	535 2	N	-0-	61
						40 1	565 2	N	-0-	61

DOMINGUEZ		WELL #: 7		RRCID -> 225392		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	956	-0-	-284	-0-	86 1	868 2	Y	2	33
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	2 9				
07	1271 N	1018	-0-	-253	-0-	88 1	1027 2	Y	11	44
08	961 N	765	-0-	-196	-0-	12 9				
09	1140 N	706	-0-	-434	-0-	70 1	895 2	Y	48 39 1	53
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	53 1	702 2	Y	9	62
						10 9				
						50 1	643 2	Y	12	74
						13 9				
						89 1	1266 2	Y	38 40 1	72
						42 9				

GALO		WELL #: 2		RRCID -> 225605		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	48 1	9592 2	N	25	155
06	8760 X	8754	-0-	-6	-0-	28 9				
07	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	577 1	8145 2	N	29 128 1	56
08	9672 X	9512	-0-	-160	-0-	32 9				
09	9360 X	8598	-0-	-762	-0-	1090 1	8410 2	N	16 49 1	23
10	9672 X	7495	-0-	-2177	-0-	18 9				
						1165 1	8323 2	N	22	45
						24 9				
						1207 1	7381 2	N	9	54
						10 9				
						1024 1	6467 2	N	4	58
						4 9				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 225633		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	161	1	2538	2	Y	-0-	13
06	2460 N	2261	-0-	-199	-0-	130	1	2131	2	Y	-0-	13
07	2635 N	2269	-0-	-366	-0-	172	1	2097	2	Y	-0-	13
08	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	145	1	2545	2	Y	1	14
						1	9					
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	132	1	2213	2	Y	1	15
						1	9					
10	2263 N	2240	-0-	-23	-0-	131	1	2109	2	Y	-0-	15

GALO		WELL #: 3		RRCID -> 226135		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808			
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	5	1	867	2	N	-0-	-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	55	1	777	2	N	-0-	-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	100	1	776	2	N	-0-	-0-
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	104	1	745	2	N	-0-	-0-
09	810 N	803	-0-	-7	-0-	113	1	690	2	N	-0-	-0-
10	837 N	715	-0-	-122	-0-	98	1	617	2	N	-0-	-0-

LOPEZ		WELL #: 5		RRCID -> 226383		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428			
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-	-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-	-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-	-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-	-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-	-0-
10	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-	-0-

WHITTIER		WELL #: 3		RRCID -> 227511		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SALINAS, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 229337		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570			
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	12
06	660 N	143	-0-	-517	-0-	11	1	132	2	N	-0-	12
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	493	2	N	-0-	12
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	54	1	719	2	N	-0-	12
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	48	1	627	2	N	-0-	12
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	547	2	N	-0-	12

GALO		WELL #: 4		RRCID -> 230371		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	103

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MENDOZA, E. G. GU		WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	4247 X	1709	-0-	-2538	-0-	1709	2		Y	-0-		2
06	4110 X	959	-0-	-3151	-0-	959	2		Y	-0-		2
07	4247 X	328	-0-	-3919	-0-	328	2		Y	-0-		2
08	4247 X	1506	-0-	-2741	-0-	1506	2		Y	-0-		2
09	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		Y	-0-		2
10	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	106	1	2141	2	Y		2

SALINAS, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 233142		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384				
05	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	390	1	3946	2	N		38
06	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	401	1	4682	2	N		38
07	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	394	1	5027	2	N		38
08	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	391	1	5221	2	N		38
09	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	381	1	4948	2	N		38
10	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	389	1	5509	2	N		38

TEPOZAN		WELL #: 1		RRCID -> 233225		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N		28
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N		28
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N		28
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N		28
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N		28
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N		28

SALINAS, G.G.		WELL #: 4		RRCID -> 235029		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260				
05	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	101	1	1025	2	N		-0-
06	976 X	976	-0-	-0-	-0-	77	1	899	2	N		-0-
07	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	85	1	1091	2	N		-0-
08	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	95	1	1264	2	N		-0-
09	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	103	1	1340	2	N		-0-
10	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	101	1	1430	2	N		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 1		RRCID -> 235852		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110				
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1766	2	1	9	Y		14
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1813	2	10	9	Y	15	8
07	2015 N	806	-0-	-1209	-0-	806	2			Y		8
08	1767 N	1448	-0-	-319	-0-	1447	2	1	9	Y		9
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1882	2	1	9	Y		10
10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1901	2	2	9	Y		12

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 235951		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970				
05	2108 N	1481	-0-	-627	-0-	133	1	1344	2	Y		17
						4	9					
06	1980 N	1808	-0-	-172	-0-	142	1	1656	2	Y	23	3
						10	9					
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	139	1	1766	2	Y		5
						2	9					
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	159	1	2119	2	Y		10
						6	9					
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	148	1	1919	2	Y		12
						2	9					
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	140	1	1988	2	Y		16
						4	9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SALINAS G.G.		WELL #: 5		RRCID -> 236533		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 2		RRCID -> 237406		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715								
05	341	N	-0-	-0-	-341					N	-0-					17
06	480	N	480	-0-	-0-	38	1	442	2	N	-0-					17
07	471	N	471	-0-	-0-	34	1	437	2	N	-0-					17
08	394	N	394	-0-	-0-	27	1	367	2	N	-0-					17
09	348	N	348	-0-	-0-	25	1	323	2	N	-0-					17
10	341	N	322	-0-	-19	21	1	301	2	N	-0-					17

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239656		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622								
05	280	N	280	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	569	-0-	-516	27	1	542	2	N	-0-					-0-

URIBE, ROGELIO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240306		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEPOZAN		WELL #: 2		RRCID -> 241031		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646								
05	248	N	-0-	-0-	-248					N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	46	1	539	2	N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	60	1	767	2	N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	35	1	471	2	N	-0-					-0-
09	240	N	130	-0-	-110	9	1	121	2	N	-0-					-0-
10	248	N	69	-0-	-179	5	1	64	2	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241661		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILARIO, DON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241759		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743								
05	121	X	121	-0-	-0-	11	1	110	2	N	-0-					12
06	3506	X	3506	-0-	-0-	277	1	3229	2	N	-0-					12
07	5560	X	5560	-0-	-0-	404	1	5156	2	N	-0-					12
08	5351	X	5351	-0-	-0-	372	1	4979	2	N	-0-					12
09	5719	X	5719	-0-	-0-	409	1	5310	2	N	-0-					12
10	7117	X	7117	-0-	-0-	469	1	6648	2	N	-0-					12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GALO		WELL #: 5		RRCID -> 242082		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1426 N	2	-0-	-1424	-0-	2 2	N	-0-		7
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	111 1	N	45		52
						50 9				
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	258 1	N	6		58
						7 9				
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	228 1	N	9		67
						10 9				
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	227 1	N	3		70
						3 9				
10	1426 N	1282	-0-	-144	-0-	174 1	N	10		80
						11 9				

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242174		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476		N	NO RPT	-0-	

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 12		RRCID -> 242220		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415		
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2	Y	-0-		-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	233 2	Y	2	2 1	-0-
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	205 2	Y	-0-		-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2	Y	-0-		-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213 2	Y	-0-		-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2	Y	-0-		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 6		RRCID -> 243079		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950		
05	2976 X	2909	-0-	-67	-0-	2907 2	Y	2		25
06	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2750 2	Y	13	22 1	16
07	2790 X	2619	-0-	-171	-0-	2619 2	Y	-0-		16
08	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	3007 2	Y	2		18
09	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2814 2	Y	2		20
10	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3023 2	Y	2		22

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 7		RRCID -> 243080		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939		
05	1488 N	1309	-0-	-179	-0-	1308 2	Y	1		13
06	1440 N	1230	-0-	-210	-0-	1224 2	Y	5	11 1	7
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	Y	-0-		7
08	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1268 2	Y	1		8
09	1230 N	1178	-0-	-52	-0-	1177 2	Y	1		9
10	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1233 2	Y	1		10

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 8		RRCID -> 243081		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640		
05	3720 X	3144	-0-	-576	-0-	3142 2	Y	2		26
06	2820 X	2739	-0-	-81	-0-	2725 2	Y	13	23 1	16
07	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2	Y	-0-		16
08	3131 X	2691	-0-	-440	-0-	2689 2	Y	2		18
09	3030 X	2290	-0-	-740	-0-	2289 2	Y	1		19
10	3131 X	2621	-0-	-510	-0-	2619 2	Y	2		21

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA L		WELL #: 18		RRCID -> 243248		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	542 1	8547 2	Y	61		102
06	8550 X	7414	-0-	-1136	-0-	67 9	426 1	Y	-0-		102
07	8835 X	7302	-0-	-1533	-0-	552 1	6988 2	Y	29	107 1	24
08	8835 X	8629	-0-	-206	-0-	32 9	463 1	Y	24		48
09	8550 X	8537	-0-	-13	-0-	26 9	475 1	Y	95	126 1	17
10	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	105 9	495 1	Y	45		62
						50 9					

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 11		RRCID -> 244500		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485		
05	2201 N	2116	-0-	-85	-0-	2114 2	2 9	Y	2		20
06	2010 N	1910	-0-	-100	-0-	1900 2	10 9	Y	9	16 1	13
07	2077 N	1830	-0-	-247	-0-	1830 2		Y	-0-		13
08	2108 N	1906	-0-	-202	-0-	1904 2	2 9	Y	2		15
09	1920 N	1709	-0-	-211	-0-	1708 2	1 9	Y	1		16
10	1829 N	1700	-0-	-129	-0-	1699 2	1 9	Y	1		17

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 13		RRCID -> 244501		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498		
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-		1
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	327 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	322 2		Y	-0-		-0-
08	372 N	327	-0-	-45	-0-	327 2		Y	-0-		-0-
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	294 2		Y	-0-		-0-
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2		Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 244624		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645		
05	3100 N	2544	-0-	-556	694	229 1	2315 2	N	-0-		22
06	2176 N	1482	-0-	-694	-0-	117 1	1365 2	N	-0-		22
07	1767 X	1737	-0-	-30	-0-	126 1	1611 2	N	-0-		22
08	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	127 1	1704 2	N	-0-	22 1	-0-
09	1710 X	1617	-0-	-93	-0-	116 1	1501 2	N	-0-		-0-
10	1767 X	1310	-0-	-457	-0-	86 1	1224 2	N	-0-		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 245559		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 246975		COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554		
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	7 1	76 2	N	-0-		21
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 2	N	-0-		21
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	N	-0-		21
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	N	-0-	1 1	20
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	8 1	100 2	N	-0-		20
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 2	N	-0-		20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MEZA		WELL #: 1		RRCID -> 248005		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	403 N	2	-0-	-401	-0-	2	2	N	-0-		79
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		79
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		79
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		79
09	510 N	438	-0-	-72	-0-	31	1	N	-0-		79
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		79

DON HILARIO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248033		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270		
05	186 N	27	-0-	-159	-0-	2	1	N	-0-		-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 248035		COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637		
05	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	208	1	N	-0-		22
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	209	1	N	-0-		22
07	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	200	1	N	-0-		22
08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	211	1	N	-0-	3 1	19
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	216	1	N	-0-		19
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	214	1	N	-0-		19

MARTINEZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 249486		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716		
05	1178 N	2	-0-	-1176	-0-	2	2	N	-0-		-0-
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	107	1	N	-0-		-0-
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-		-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-		-0-
09	1230 N	1118	-0-	-112	-0-	80	1	N	-0-		-0-
10	1240 N	1005	-0-	-235	-0-	66	1	N	-0-		-0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 5		RRCID -> 250565		COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678		
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	N	-0-		45
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-		45
07	3100 N	3567	-0-	467	467	255	1	N	59		104
						65	9				
08	3100 N	3122	-0-	22	489	217	1	N	-0-		104
09	3000 N	2741	-0-	-259	230	196	1	N	-0-		104
10	2159 X	1929	-0-	-230	-0-	127	1	N	-0-		104

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 9		RRCID -> 250598		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304		
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	Y	1		9
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1166	2	Y	6	9 1	6
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	Y	-0-		6
08	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1119	2	Y	1		7
09	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	1049	2	Y	-0-		7
10	1209 N	731	-0-	-478	-0-	731	2	Y	-0-		7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 3		RRCID -> 250856		COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1426 N	58	-0-	-1368	-0-	5 1	53 2	N	-0-			31
06	1350 N	74	-0-	-1276	-0-	6 1	68 2	N	-0-			31
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	42 1	534 2	N	-0-			31
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	40 1	534 2	N	-0-			31
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	49 1	641 2	N	-0-			31
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	99 1	1407 2	N	20	13	1	38
						22 9						

GUERRA L		WELL #: 17		RRCID -> 251536		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456			
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	221 1	3484 2	Y	1			1
						1 9						
06	3510 X	2852	-0-	-658	-0-	164 1	2688 2	Y	-0-			1
07	3627 X	3165	-0-	-462	-0-	240 1	2925 2	Y	-0-	1	1	-0-
08	3627 X	3114	-0-	-513	-0-	168 1	2946 2	Y	-0-			-0-
09	3510 X	3369	-0-	-141	-0-	190 1	3177 2	Y	2	2	1	-0-
						2 9						
10	3720 X	3596	-0-	-124	-0-	209 1	3386 2	Y	1			1
						1 9						

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 3		RRCID -> 251540		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990			
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	758 2	1 9	Y	1			11
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	611 2	4 9	Y	4	6	1	9
07	744 N	676	-0-	-68	-0-	676 2		Y	-0-			9
08	744 N	643	-0-	-101	-0-	642 2	1 9	Y	1			10
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-			10
10	682 N	634	-0-	-48	-0-	634 2		Y	-0-			10

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 2		RRCID -> 251547		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118			
05	899 N	675	-0-	-224	-0-	674 2	1 9	Y	1			7
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	836 2	4 9	Y	4	6	1	5
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		Y	-0-			5
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	717 2	1 9	Y	1			6
09	840 N	637	-0-	-203	-0-	637 2		Y	-0-			6
10	682 N	558	-0-	-124	-0-	558 2		Y	-0-			6

ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 2		RRCID -> 251896		COMPL. DATE 07/15/2009			TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012			
05	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	1064 1	3992 2	N	-0-			-0-
06	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	1000 1	3212 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3348	-0-	248	248	922 1	2426 2	N	-0-			-0-
08	5258 X	5010	-0-	-248	-0-	1071 1	3939 2	N	-0-			-0-
09	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	1065 1	3899 2	N	-0-			-0-
10	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	856 1	2655 2	N	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 16		RRCID -> 253221		COMPL. DATE 05/17/2009			TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017			
05	2821 X	2513	-0-	-308	-0-	2511 2	2 9	Y	2			20
06	2640 X	2325	-0-	-315	-0-	2313 2		Y	11	20	1	11
07	2728 X	2232	-0-	-496	-0-	2232 2	12 9	Y	-0-			11
08	2511 X	2314	-0-	-197	-0-	2312 2	2 9	Y	2			13
09	2430 X	2331	-0-	-99	-0-	2330 2	1 9	Y	1			14
10	2511 X	2506	-0-	-5	-0-	2504 2	2 9	Y	2			16

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 17		RRCID -> 253365		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2		Y	-0-	1
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	215 2	1 9	Y	1 2 1	-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-	-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		Y	-0-	-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2		Y	-0-	-0-
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2		Y	-0-	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 21		RRCID -> 254145		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090		
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-	-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	163 2	1 9	N	1 1	-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		N	-0-	-0-
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2		N	-0-	-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-	-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-	-0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254646		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD		WELL #: 24		RRCID -> 255566		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581		
05	837 N	829	-0-	-8	-0-	828 2	1 9	Y	1	7
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	682 2	4 9	Y	4 6 1	5
07	806 N	661	-0-	-145	-0-	661 2		Y	-0-	5
08	837 N	656	-0-	-181	-0-	655 2	1 9	Y	1	6
09	690 N	564	-0-	-126	-0-	564 2		Y	-0-	6
10	651 N	573	-0-	-78	-0-	573 2		Y	-0-	6

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 20		RRCID -> 256852		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881		
05	1395 N	1218	-0-	-177	-0-	1217 2	1 9	Y	1	19
06	1350 N	1099	-0-	-251	-0-	1093 2	6 9	Y	5 11 1	13
07	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	1304 2		Y	-0-	13
08	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1140 2	1 9	Y	1	14
09	1110 N	1028	-0-	-82	-0-	1028 2		Y	-0-	14
10	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1205 2	1 9	Y	1	15

GUERRA L		WELL #: 20		RRCID -> 256917		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887		
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	119 1	1878 2	Y	4	39
						4 9				
06	1590 N	1513	-0-	-77	-0-	87 1	1426 2	Y	-0-	39
07	1860 N	1528	-0-	-332	-0-	116 1	1412 2	Y	-0-	39
08	1984 N	1637	-0-	-347	-0-	88 1	1549 2	Y	-0-	39
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	89 1	1495 2	Y	2	41
						2 9				
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	116 1	1876 2	Y	1	42
						1 9				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DON HILARIO "A"		WELL #: 6		RRCID -> 257035		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17 1	175 2	N	-0-	78
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	30 1	348 2	N	-0-	78
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 2	N	-0-	78
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13 1	176 2	N	-0-	78
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	8 1	106 2	N	-0-	78
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	22 1	312 2	N	-0-	78

ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 3		RRCID -> 257039		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416		
05	4433 X	3549	-0-	-884	-0-	747 1	2802 2	N	-0-	11
06	4290 X	3012	-0-	-1278	-0-	715 1	2297 2	N	-0-	11
07	4433 X	3045	-0-	-1388	-0-	838 1	2207 2	N	-0-	11
08	4216 X	3153	-0-	-1063	-0-	674 1	2479 2	N	-0-	11
09	4080 X	3269	-0-	-811	-0-	701 1	2568 2	N	-0-	11
10	3534 X	3498	-0-	-36	-0-	852 1	2646 2	N	-0-	11

DODIER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 258748		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346		
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2	N	-0-	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	101 2	N	-0-	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	N	-0-	-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2	2 2	N	-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 19		RRCID -> 258997		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DODIER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 259756		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121		
05	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	277 1	2809 2	N	-0-	16
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	250 1	2918 2	N	12	28
07	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	13 9	3328 2	N	165	193
08	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	261 1	3482 2	N	-0-	175 1
09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	182 9	3371 2	N	-0-	18
10	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	260 1	3711 2	N	-0-	18

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 259782		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594		
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	36 1	361 2	N	-0-	19
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	44 1	508 2	N	-0-	19
07	0 X	590	-0-	590	-0-	43 1	547 2	N	-0-	19
08	0 X	695	-0-	695	-0-	48 1	647 2	N	-0-	19
09	624 X	624	-0-	-0-	-0-	45 1	579 2	N	-0-	19
10	718 X	718	-0-	-0-	-0-	47 1	671 2	N	-0-	19

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 260905		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	151	1 1533 2	N	-0-				2
06	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	195	1 2279 2	N	-0-				2
07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	282	1 3594 2	N	-0-				2
08	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	265	1 3547 2	N	-0-				2
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	251	1 3252 2	N	-0-				2
10	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	261	1 3692 2	N	-0-				2

DODIER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 261150		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180					
05	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	224	1 2266 2	N	-0-				-0-
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	261	1 3045 2	N	-0-				-0-
07	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	353	1 4506 2	N	-0-				-0-
08	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	344	1 4604 2	N	-0-				-0-
09	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	335	1 4343 2	N	-0-				-0-
10	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	344	1 4881 2	N	-0-				-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 261893		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444					
05	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	553	1 5593 2	N	-0-				126
06	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	596	1 6961 2	N	-0-				126
07	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	605	1 7720 2	N	-0-				126
08	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	570	1 7622 2	N	113	182	1		57
09	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	584	1 7580 2	N	-0-				57
10	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	625	1 8865 2	N	-0-				57

DODIER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 262470		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552					
05	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	182	1 1838 2	N	-0-				8
06	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	211	1 2465 2	N	-0-				8
07	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	253	1 3234 2	N	-0-				8
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	259	1 3468 2	N	-0-				8
09	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	245	1 3187 2	N	-0-				8
10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	266	1 3771 2	N	-0-				8

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 267179		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680					
05	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	1029	1 10413 2	N	-0-				108
06	11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	937	1 10934 2	N	-0-				108
07	13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	969	1 12362 2	N	18				126
08	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	965	1 12896 2	N	107	135	1		98
09	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	937	1 12163 2	N	10				108
10	14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	964	1 13665 2	N	-0-				108

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 254045		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148					
GUTIERREZ, J. M. "B"		WELL #: 5											
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	15	1 97 2	Y	-0-				4
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	16	1 89 2	Y	-0-				4
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	19	1 92 2	Y	-0-				4
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	18	1 95 2	Y	-0-				4
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	1	Y	-0-				4
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	-0-			2
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			2
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-			2
08		62 N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	2	N	-0-			2
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-			2
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176															
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136															
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236															
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			45
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	Y	-0-			45
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	54	1	300	2	Y	-0-			45
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	2	Y	-0-			45
09		180 N	117	-0-	-63	-0-	17	1	100	2	Y	-0-			45
10		279 N	63	-0-	-216	-0-	23	1	40	2	Y	-0-			45

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265															
05		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	126	1	1858	2	Y	2			12
							2	9							
06		1890 N	1797	-0-	-93	-0-	110	1	1685	2	Y	2			14
							2	9							
07		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	137	1	1969	2	Y	1	7	1	8
							1	9							
08		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	133	1	1925	2	Y	-0-			8
09		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	126	1	1856	2	Y	-0-			8
10		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	130	1	1843	2	Y	6			14
							7	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
VELA-SMITH G. U.		WELL #: 6		RRCID -> 144371		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

GUERRA "M"		WELL #: 4		RRCID -> 146774		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704					
05	2852 X	26	-0-	-2826	-0-	2	1	24	2	Y	-0-		66
06	2760 X	1780	-0-	-980	-0-	83	1	1697	2	Y	-0-		66
07	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	108	1	2669	2	Y	-0-		66
08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	104	1	2418	2	Y	-0-		66
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	83	1	2025	2	Y	-0-		66
10	2790 N	2020	-0-	-770	-0-	112	1	1908	2	Y	-0-		66

BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830					
05	1289 N	1166	-0-	-123	-0-	94	1	1072	2	Y	-0-		2
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	110	1	1418	2	Y	-0-		2
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	98	1	1523	2	Y	-0-		2
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	89	1	1342	2	Y	-0-		2
09	1530 N	1439	-0-	-91	-0-	96	1	1343	2	Y	-0-		2
10	1612 N	1262	-0-	-350	-0-	95	1	1167	2	Y	-0-		2

VELA, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985					
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	Y	-0-		-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	82	1	1056	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3663	-0-	563	-0-	222	1	3441	2	Y	-0-		-0-
08	3071 N	2508	-0-	-563	-0-	156	1	2352	2	Y	-0-		-0-
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	123	1	1724	2	Y	-0-		-0-
10	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	130	1	1611	2	Y	-0-		-0-

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 198143		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT		-0-

GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 198910		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 9450					
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
06	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	96	1	1959	2	Y	-0-		20
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	152	1	3740	2	Y	-0-		20
08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	154	1	3575	2	Y	-0-		20
09	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	142	1	3470	2	Y	-0-		20
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	205	1	3499	2	Y	-0-		20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GUTIERREZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 216340		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1519 N	1053	-0-	-466	-0-	104 1 3 9	946 2	N	3	4 1		9
06	1530 N	1382	-0-	-148	-0-	127 1 67 9	1188 2	N	61			70
07	1333 N	1149	-0-	-184	-0-	116 1 3 9	1030 2	N	3			73
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	137 1	1197 2	N	-0-			73
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	131 1	1251 2	N	-0-			73
10	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	124 1	912 2	N	-0-			73
GUTIERREZ ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 216354		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430				
05	2945 X	2685	-0-	-260	-0-	266 1 11 9	2408 2	N	10	153 1		28
06	2850 X	2729	-0-	-121	-0-	263 1 8 9	2458 2	N	7			35
07	2945 X	2664	-0-	-281	-0-	269 1 7 9	2388 2	N	6			41
08	2697 X	2594	-0-	-103	-0-	266 1	2328 2	N	-0-			41
09	2730 X	2480	-0-	-250	-0-	236 1	2244 2	N	-0-			41
10	2821 X	2218	-0-	-603	-0-	266 1	1952 2	N	-0-			41
TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 216616		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264				
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 2	N	-0-			15
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	5 1	72 2	N	-0-			15
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8 1	114 2	N	-0-			15
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 2	N	-0-			15
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	N	-0-			15
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	7 1 1 9	106 2	N	1			16
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218027		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466				
05	2170 N	2153	-0-	-17	-0-	213 1 6 9	1934 2	Y	5	6 1		13
06	2100 N	1819	-0-	-281	-0-	175 1 8 9	1636 2	Y	7			20
07	2170 N	1862	-0-	-308	-0-	188 1 4 9	1670 2	Y	4			24
08	2139 N	1962	-0-	-177	-0-	201 1	1761 2	Y	-0-			24
09	1830 N	1824	-0-	-6	-0-	173 1	1651 2	Y	-0-			24
10	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	206 1	1512 2	Y	-0-			24
EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 218433		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966				
05	3100 N	2279	-0-	-821	6327	144 1 2 9	2133 2	N	2			15
06	3000 N	2126	-0-	-874	5453	130 1 3 9	1993 2	N	3			18
07	3100 N	2384	-0-	-716	4737	155 1 1 9	2228 2	N	1	9 1		10
08	3100 N	2296	-0-	-804	3933	149 1	2147 2	N	-0-			10
*09	3000 N	2183	-0-	-817	3116	139 1	2044 2	N	-0-			10
10	3100 N	2197	-0-	-903	2213	144 1 4 9	2049 2	N	4			14

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	20	1	301	2	N	-0-			85
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	N	-0-			85
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	1	1 1		85
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	N	-0-			85
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	42	1	616	2	N	-0-			85
*10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	N	97	180 1		2
						107	9							

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

05	2976 X	2289	-0-	-687	-0-	227	1	2056	2	Y	5	6 1		13
06	2880 X	2328	-0-	-552	-0-	224	1	2098	2	Y	5			18
07	2976 X	2680	-0-	-296	-0-	271	1	2407	2	Y	2			20
08	2697 X	2051	-0-	-646	-0-	210	1	1841	2	Y	-0-			20
09	2340 X	2019	-0-	-321	-0-	192	1	1827	2	Y	-0-			20
10	2666 N	1713	-0-	-953	-0-	205	1	1508	2	Y	-0-			20

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

05	7068 X	6100	-0-	-968	-0-	386	1	5707	2	Y	6			25
06	6840 X	6354	-0-	-486	-0-	388	1	5957	2	Y	8			33
07	7068 X	6582	-0-	-486	-0-	428	1	6147	2	Y	6	25 1		14
08	6479 X	6294	-0-	-185	-0-	408	1	5886	2	Y	-0-			14
09	6360 X	6048	-0-	-312	-0-	386	1	5662	2	Y	-0-			14
10	6572 X	6138	-0-	-434	-0-	402	1	5714	2	Y	20			34

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BENAVIDES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 223391		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1612 N	1223	-0-	-389	-0-	121	1098 2	Y	4	5 1	9
06	1530 N	1289	-0-	-241	-0-	124	1161 2	Y	4		13
07	1426 N	1204	-0-	-222	-0-	121	1079 2	Y	4		17
08	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	120	1051 2	Y	-0-		17
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	148	1408 2	Y	-0-		17
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	206	1510 2	Y	-0-		17

EL CLARENO		WELL #: 5		RRCID -> 223776		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958			
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	192		N	-0-		-0-
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	175		N	-0-		-0-
07	217 N	135	-0-	-82	-0-	135		N	-0-		-0-
08	186 N	62	-0-	-124	-0-	62		N	-0-		-0-
09	180 N	53	-0-	-127	-0-	53		N	-0-		-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118		N	-0-		-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 227547		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724			
05	1612 N	1340	-0-	-272	-0-	133	1203 2	Y	4	4 1	33
06	1350 N	1169	-0-	-181	-0-	113	1053 2	Y	3		36
07	1457 N	1142	-0-	-315	-0-	115	1023 2	Y	4		40
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	137	1199 2	Y	-0-		40
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	151	1440 2	Y	-0-		40
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	191	1405 2	Y	-0-		40

EL CLARENO		WELL #: 6		RRCID -> 227979		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUTIERREZ ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 228854		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236			
05	3100 N	1844	-0-	-1256	3845	148	1696 2	N	-0-		11
06	3000 N	1979	-0-	-1021	2824	143	1836 2	N	-0-		11
07	3100 N	1921	-0-	-1179	1645	116	1805 2	N	-0-		11
08	3100 N	1947	-0-	-1153	492	121	1826 2	N	-0-		11
09	2274 N	1782	-0-	-492	-0-	119	1663 2	N	-0-		11
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	144	1783 2	N	-0-		11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 229265		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085 N	1055 -0- -30	-0-	67 1	987 2	Y			1		13
06	1050 N	917 -0- -133	-0-	56 1	860 2	Y			1		14
07	1080 N	1080 -0- -0-	-0-	70 1	1009 2	Y		5 1	1		10
08	1054 N	1052 -0- -2	-0-	68 1	984 2	Y			-0-		10
09	1242 N	1242 -0- -0-	-0-	79 1	1163 2	Y			-0-		10
10	1085 N	962 -0- -123	-0-	63 1	895 2	Y			4		14
				4 9							

EL CLARENO		WELL #: 8		RRCID -> 231172		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313		
05	589 N	503 -0- -86	-0-	32 1	471 2	Y			-0-		3
06	630 N	403 -0- -227	-0-	25 1	377 2	Y			1		4
07	620 N	428 -0- -192	-0-	28 1	399 2	Y		3 1	1		2
08	496 N	386 -0- -110	-0-	25 1	361 2	Y			-0-		2
09	432 N	432 -0- -0-	-0-	28 1	404 2	Y			-0-		2
10	434 N	366 -0- -68	-0-	24 1	341 2	Y			1		3
				1 9							

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231859		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460		
05	2139 N	1247 -0- -892	-0-	100 1	1147 2	Y			-0-		3
06	1680 N	1054 -0- -626	-0-	76 1	978 2	Y			-0-		3
07	2419 N	2419 -0- -0-	-0-	146 1	2273 2	Y			-0-		3
08	1739 N	1739 -0- -0-	-0-	108 1	1631 2	Y			-0-		3
09	1934 N	1934 -0- -0-	-0-	129 1	1805 2	Y			-0-		3
10	2418 N	1586 -0- -832	-0-	119 1	1467 2	Y			-0-		3

EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450		
05	3069 X	2848 -0- -221	-0-	180 1	2665 2	Y			3		12
06	2998 X	2998 -0- -0-	-0-	183 1	2812 2	Y			3		15
07	3274 X	3274 -0- -0-	-0-	213 1	3059 2	Y		11 1	2		6
08	3259 X	3259 -0- -0-	-0-	211 1	3048 2	Y			-0-		6
09	2970 X	2476 -0- -494	-0-	158 1	2318 2	Y			-0-		6
10	3038 X	3022 -0- -16	-0-	198 1	2818 2	Y			5		11
				6 9							

BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366		
05	6789 X	6384 -0- -405	-0-	6384 2		N			-0-		-0-
06	6204 X	6204 -0- -0-	-0-	6204 2		N			-0-		-0-
07	6445 X	6445 -0- -0-	-0-	6445 2		N			-0-		-0-
08	6386 X	6228 -0- -158	-0-	6228 2		N			-0-		-0-
09	6210 X	6058 -0- -152	-0-	6058 2		N			-0-		-0-
10	6448 X	4517 -0- -1931	-0-	4517 2		N			-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 8946 - 8956	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8384 - 9576			
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	Y	-0-		1
06	480 N	371	-0-	-109	-0-	27	1	344	2	Y	-0-		1
07	496 N	428	-0-	-68	-0-	26	1	402	2	Y	-0-		1
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	Y	-0-		1
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	39	1	538	2	Y	-0-		1
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	43	1	528	2	Y	-0-		1

BENAVIDES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233680		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7785 - 8962			
05	2139 N	2035	-0-	-104	-0-	164	1	1871	2	Y	-0-		3
06	2040 N	2018	-0-	-22	-0-	146	1	1872	2	Y	-0-		3
07	2077 N	2018	-0-	-59	-0-	122	1	1896	2	Y	-0-		3
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	130	1	1956	2	Y	-0-		3
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	138	1	1931	2	Y	-0-		3
10	2015 N	2000	-0-	-15	-0-	150	1	1850	2	Y	-0-		3

BENAVIDES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 238477		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8152 - 9366			
05	341 N	261	-0-	-80	-0-	21	1	240	2	N	-0-		-0-
06	360 N	167	-0-	-193	-0-	12	1	155	2	N	-0-		-0-
07	372 N	83	-0-	-289	-0-	5	1	78	2	N	-0-		-0-
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	9	1	135	2	N	-0-		-0-
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	5	1	70	2	N	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239401		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8470 - 9410			
05	2821 N	2580	-0-	-241	-0-	208	1	2372	2	Y	-0-		107
06	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	192	1	2466	2	Y	9		116
07	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	162	1	2518	2	Y	-0-		116
08	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	178	1	2681	2	Y	-0-		116
09	2670 N	2532	-0-	-138	-0-	162	1	2258	2	Y	102	183 1	35
10	2666 N	2467	-0-	-199	-0-	112 9 185 1		2282	2	Y	-0-		35

VELA, G.O. ET AL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 240272		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8568 - 9646			
05	4712 X	4337	-0-	-375	-0-	349	1	3988	2	Y	-0-		24
06	4470 X	4246	-0-	-224	-0-	307	1	3939	2	Y	-0-		24
07	4526 X	4309	-0-	-217	-0-	261	1	4048	2	Y	-0-		24
08	4495 X	4244	-0-	-251	-0-	265	1	3979	2	Y	-0-		24
09	4260 X	4040	-0-	-220	-0-	270	1	3770	2	Y	-0-		24
10	4402 X	4142	-0-	-260	-0-	310	1	3832	2	Y	-0-		24

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721										COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7652 - 7698	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	127 1	1146 2	Y	4	4	1	8	
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	127 1	1184 2	Y	4			12	
07	1426 N	1291	-0-	-135	-0-	130 1	1158 2	Y	3			15	
08	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	127 1	1111 2	Y	-0-			15	
09	1320 N	1210	-0-	-110	-0-	115 1	1095 2	Y	-0-			15	
10	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	144 1	1054 2	Y	-0-			15	
EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802										COMPL. DATE 09/27/2008	TOTAL DEPTH 10009	PERF. 9070 - 9886	
05	14B2 EXT	2344	-0-	2344	4665	148 1	2193 2	Y	3			11	
06	14B2 EXT	2277	-0-	2277	6942	139 1	2136 2	Y	2			13	
07	9473 X	2531	-0-	-6942	-0-	165 1	2364 2	Y	2	6	1	9	
08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	163 1	2349 2	Y	-0-			9	
09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	148 1	2180 2	Y	-0-			9	
10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	164 1	2327 2	Y	7			16	
EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594										COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 8857	PERF. 8393 - 8644	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248										COMPL. DATE 06/15/2008	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 8838 - 9222	
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16 1	236 2	Y	1			18	
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	14 1	220 2	Y	-0-			18	
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17 1	245 2	Y	-0-	1	1	17	
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16 1	233 2	Y	-0-			17	
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16 1	232 2	Y	-0-			17	
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	14 1	199 2	Y	1			18	
BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844										COMPL. DATE 02/12/2009	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8552 - 9346	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012										COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9778 - 11202	
05	1178 N	607	-0-	-571	-0-	197 1	410 2	N	-0-			-0-	
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	169 1	919 2	N	-0-			-0-	
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	313 1	698 2	N	-0-			-0-	
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	327 1	853 2	N	-0-			-0-	
09	1080 N	425	-0-	-655	-0-	4 1	421 2	N	-0-			-0-	
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-			-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 248018		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EL CLARENO		WELL #: 18		RRCID -> 248793		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887					
05	744 N	732	-0-	-12	-0-	46 1	685 2	Y	1				3
						1 9							
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	42 1	650 2	Y	1				4
						1 9							
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	50 1	724 2	Y	1	3	1		2
						1 9							
08	744 N	729	-0-	-15	-0-	47 1	682 2	Y	-0-				2
09	690 N	656	-0-	-34	-0-	42 1	614 2	Y	-0-				2
10	775 N	637	-0-	-138	-0-	42 1	594 2	Y	1				3
						1 9							

BENAVIDES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530					
05	961 N	3	-0-	-958	-0-	3 2		Y	-0-				1
06	600 N	9	-0-	-591	-0-	1 1	8 2	Y	-0-				1
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-				1
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-				1
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-				1
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-				1

BENAVIDES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 248994		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675					
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	89 1	806 2	N	2	2	1		51
						2 9							
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	90 1	838 2	N	4				55
						4 9							
07	868 N	772	-0-	-96	-0-	78 1	693 2	N	1				56
						1 9							
08	899 N	835	-0-	-64	-0-	86 1	749 2	N	-0-				56
09	930 N	808	-0-	-122	-0-	77 1	731 2	N	-0-				56
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	100 1	733 2	N	-0-				56

EL CLARENO		WELL #: 17		RRCID -> 249364		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082					
05	1674 N	1317	-0-	-357	-0-	83 1	1233 2	Y	1				22
						1 9							
06	1620 N	1230	-0-	-390	-0-	75 1	1154 2	Y	1				23
						1 9							
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	117 1	1682 2	Y	1	5	1		19
						1 9							
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	91 1	1312 2	Y	-0-				19
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	112 1	1645 2	Y	-0-				19
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	125 1	1775 2	Y	7				26
						8 9							

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	992 N	931	-0-	-61	-0-	59 1	871 2	N	1		5
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	1 9 60 1	921 2	N	1		6
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1 9 92 1	1326 2	N	-0-	4 1	2
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	77 1	1106 2	N	-0-		2
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	63 1	928 2	N	-0-		2
10	1333 N	874	-0-	-459	-0-	57 1 4 9	813 2	N	4		6

 EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

 TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 292686 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

 ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-		88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-		88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-		88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-		88
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-		88
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31503			N	-0-		88

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
ELIZONDO ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	251994	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8490 - 9582	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1271 N	1152	-0-	-119	-0-	1152	2		N	-0-		8
06	1230 N	435	-0-	-795	-0-	435	2		N	-0-		8
07	930 N	555	-0-	-375	-0-	555	2		N	-0-		8
08	1147 N	7	-0-	-1140	-0-	7	2		N	-0-		8
*09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		8
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		8

ELIZONDO ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	255208	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8466 - 9516	
05	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	2		N	-0-		17
06	570 N	435	-0-	-135	-0-	435	2		N	-0-		17
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-		17
08	465 N	7	-0-	-458	-0-	7	2		N	-0-		17
*09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		17
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		17

ELIZONDO		WELL #:		6	RRCID ->	256464	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8228 - 8254	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELIZONDO ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	257230	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8484 - 8778	
05	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	2		N	-0-		9
06	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2		N	-0-		9
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-		9
08	434 N	7	-0-	-427	-0-	7	2		N	-0-		9
*09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-		9
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		9

ROLETA (6800)		77973 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
VELA B		WELL #:		8	RRCID ->	222266	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 7238 - 7406	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH A. H.		WELL #:		6	RRCID ->	273108	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 6531 - 6548	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROLETA (7483)		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 100837		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	659	-0-	-54	-0-	104 1	554 2	Y	1 1	-0-
06	480 N	373	-0-	-107	-0-	74 1	298 2	Y	1	1
07	682 N	291	-0-	-391	-0-	43 1	247 2	Y	1	2
08	651 N	517	-0-	-134	-0-	73 1	442 2	Y	2	4
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	90 1	520 2	Y	2 5 1	1
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	110 1	741 2	Y	3	4

GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 7		RRCID -> 118724		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828		
05	465 N	197	-0-	-268	-0-	1 1	195 2	Y	1	5
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	68 1	966 2	Y	4 5 1	4
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	56 1	430 2	Y	-0-	4
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	48 1	344 2	Y	1	5
09	510 N	438	-0-	-72	-0-	60 1	366 2	Y	11	16
10	496 N	360	-0-	-136	-0-	49 1	310 2	Y	1	17

VELA, ADRIAN		WELL #: 4		RRCID -> 139541		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390		
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	61 1	804 2	Y	3 9 1	6
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	66 1	758 2	Y	2	8
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	52 1	822 2	Y	1	9
08	806 N	654	-0-	-152	-0-	40 1	613 2	Y	1	10
09	780 N	547	-0-	-233	-0-	43 1	501 2	Y	3	13
10	868 N	659	-0-	-209	-0-	50 1	608 2	Y	1	14

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 142777		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168		
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		Y	-0-	-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-	-0-
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		Y	-0-	-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-	-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-	-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	41 1	827 2	Y	-0-	-0-

GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 6		RRCID -> 143073		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ADRIAN, VELA		WELL #: 2		RRCID -> 145381		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 4		RRCID -> 162605		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10040 - 10080								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164619		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 7		RRCID -> 164941		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 10062 - 10140								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 9		RRCID -> 170414		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10840 - 11200								
05	9579 X	4770	-0-	-4809	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
06	9270 X	2919	-0-	-6351	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
07	9579 X	566	-0-	-9013	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
08	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-					-0-
09	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			Y	-0-					-0-
10	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	316	1	6389	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 10		RRCID -> 171423		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 11133 PERF. 10602 - 10695								
05	1674 N	644	-0-	-1030	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
06	1770 N	503	-0-	-1267	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
10	806 N	803	-0-	-3	-0-	38	1	765	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208803		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		2728 X	1	-0-	-2727	-0-	1 2	N	-0-		87
06		2640 X	1419	-0-	-1221	-0-	112 1	N	-0-	1307 2	87
07		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	232 1	N	-0-	2954 2	87
08		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	222 1	N	-0-	2969 2	87
09		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	210 1	N	9	2725 2	96
10		3193 X	3158	-0-	-35	-0-	208 1	N	7	2942 2	103
							8 9				

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210387		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280			
05		620 N	504	-0-	-116	-0-	45 1	N	-0-		29
06		600 N	509	-0-	-91	-0-	40 1	N	-0-	469 2	29
07		558 N	555	-0-	-3	-0-	40 1	N	-0-	515 2	29
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	41 1	N	-0-	543 2	29
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	40 1	N	-0-	521 2	29
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	42 1	N	-0-	589 2	29

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216086		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348			
05		496 N	42	-0-	-454	-0-	4 1	N	-0-		-0-
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-	415 2	-0-
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-	456 2	-0-
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	56 1	N	-0-	754 2	-0-
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	47 1	N	-0-	614 2	-0-
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-	42 1	N	-0-	600 2	-0-

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 226012		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 236363		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 237531		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	Y	-0-			-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	Y	-0-			-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	Y	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	44	2	-0-

SALVADOR GARCIA D		WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218				
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	1	1	Y	1			7
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	4	5	1	6
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-			6
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	18	1	Y	1			7
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	28	1	Y	11			18
10	186 N	108	-0-	-78	-0-	15	1	Y	1			19

GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 28		RRCID -> 254722		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520				
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	1			6
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	4	5	1	5
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-			5
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	1			6
09	360 N	191	-0-	-169	-0-	25	1	Y	11			17
10	341 N	176	-0-	-165	-0-	24	1	Y	1			18

GUERRA "L"		WELL #: 22H		RRCID -> 256999		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264				
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	-0-			-0-
06	1560 N	1513	-0-	-47	-0-	87	1	Y	-0-			-0-
07	1798 N	1425	-0-	-373	-0-	108	1	Y	-0-			-0-
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	-0-			-0-
09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	1	1	1	-0-
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	110	1	Y	1			1

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		RRCID -> 146454		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260				
ALEXANDER		WELL #: 3										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROLETA (7483)		//CONT.//		77973 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
GUERRA "L"				WELL #: 1	RRCID -> 097235	COMPL. DATE 10/29/1981	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 7570	- 7596	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		217 N	132	-0-	-85	-0-	132 2	Y	-0-		52
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	40 1	Y	411 2		52
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	167 2		52
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	128 2		52
09		450 N	125	-0-	-325	-0-	18 1	Y	107 2		52
10		186 N	116	-0-	-70	-0-	42 1	Y	74 2		52

GUERRA "L"				WELL #: 3	RRCID -> 109429	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7510	- 7605	
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-		Y	-0-		64
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	98 1	Y	994 2		64
07		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	182 1	Y	1006 2		64
08		796 N	796	-0-	-0-	-0-	80 1	Y	716 2		64
09		1020 N	729	-0-	-291	-0-	106 1	Y	623 2		64
10		1054 N	793	-0-	-261	-0-	286 1	Y	507 2		64

SMITH "AH"				WELL #: 1	RRCID -> 114029	COMPL. DATE 12/12/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7422	- 7515	
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	43 1	N	640 2		2
06		958 N	958	-0-	-0-	-0-	59 1	N	898 2		3
							1 9				
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	58 1	N	836 2	2 1	1
08		830 N	830	-0-	-0-	-0-	54 1	N	776 2		1
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	54 1	N	794 2		1
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	48 1	N	681 2		4
							3 9				

SMITH "AH"				WELL #: 2	RRCID -> 117752	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7363	- 7404	
05		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	64 1	Y	950 2		4
							1 9				
06		990 N	882	-0-	-108	-0-	54 1	Y	827 2		5
							1 9				
07		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	67 1	Y	960 2	4 1	2
							1 9				
08		1023 N	974	-0-	-49	-0-	63 1	Y	911 2		2
09		921 N	921	-0-	-0-	-0-	59 1	Y	862 2		2
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	70 1	Y	1000 2		5
							3 9				

VELA "B"				WELL #: 5	RRCID -> 142113	COMPL. DATE 08/12/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7653	- 7694	
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	102 2		1
							1 9				
06		120 N	82	-0-	-38	-0-	5 1	Y	77 2		1
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	111 2	1 1	-0-
08		124 N	106	-0-	-18	-0-	7 1	Y	99 2		-0-
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	5 1	Y	67 2		-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	280 2		-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VELA "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142898		COMPL. DATE 10/11/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2914 N	2738	-0-	-176	-0-	173	1	2562	2	Y	3	7
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	109	1	1667	2	Y	2	9
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	103	1	1485	2	Y	2	10 1
08	2728 N	1720	-0-	-1008	-0-	111	1	1609	2	Y	-0-	1
09	1770 N	1490	-0-	-280	-0-	95	1	1395	2	Y	-0-	1
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	109	1	1552	2	Y	5	6

VELA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144655		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496				
05	403 N	362	-0-	-41	-0-	23	1	338	2	Y	1	3
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	Y	-0-	3
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	39	1	554	2	Y	-0-	1
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	Y	-0-	1
09	510 N	428	-0-	-82	-0-	27	1	401	2	Y	-0-	1
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	38	1	538	2	Y	3	4

SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VELA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175460		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608				
05	620 N	245	-0-	-375	-0-	15	1	229	2	Y	1	13
06	360 N	247	-0-	-113	-0-	15	1	232	2	Y	-0-	13
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	Y	-0-	12
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	-0-	12
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	2	Y	-0-	12
10	341 N	201	-0-	-140	-0-	13	1	188	2	Y	-0-	12

GUERRA "L"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212780		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605				
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	3
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	3
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	81	1	447	2	Y	-0-	3
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	Y	-0-	3
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	24	1	142	2	Y	-0-	3
10	465 N	97	-0-	-368	-0-	35	1	62	2	Y	-0-	3

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
CARMEN VELA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 212847		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-				22	
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-				22	
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-	1	1		21	
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-				21	
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-				21	
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	5	1	74	2	Y	1				22	
						1	9									

GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 221824		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 9450								
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-20	10		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

GUERRA "M"		WELL #: 2		RRCID -> 223053		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72	

TREVINO "B"		WELL #: 3C		RRCID -> 224411		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617								
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-				3	
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	17	1	262	2	Y	-0-				3	
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	391	2	Y	-0-	1	1		2	
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	2	Y	-0-				2	
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-				2	
10	403 N	320	-0-	-83	-0-	21	1	298	2	Y	1				3	
						1	9									

TREVINO "B"		WELL #: 2C		RRCID -> 224413		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558								
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	Y	-0-				39	
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	8	1	128	2	Y	-0-				39	
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-				39	
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	2	Y	-0-				39	
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-				39	
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-				39	

TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484								
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-				2	
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-				2	
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	1	1	1		2	
						1	9									
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-				2	
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-				2	
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-				2	

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234643		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO		WELL #: 11		RRCID -> 235489		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780								
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	50	1	742	2	Y	1					3
						1	9									
06	720 N	686	-0-	-34	-0-	42	1	643	2	Y	1					4
						1	9									
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	52	1	752	2	Y	-0-	3	1			1
08	806 N	772	-0-	-34	-0-	50	1	722	2	Y	-0-					1
09	690 N	689	-0-	-1	-0-	44	1	645	2	Y	-0-					1
10	806 N	674	-0-	-132	-0-	44	1	628	2	Y	2					3
						2	9									

EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 238175		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 242265		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356								
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					13
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					13
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					13
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					13

VELA, CARMEN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 242266		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788								
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	57	1	845	2	Y	1					104
						1	9									
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	44	1	675	2	Y	1					105
						1	9									
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	60	1	857	2	Y	1	3	1			103
						1	9									
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	64	1	925	2	Y	-0-					103
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	794	2	Y	-0-					103
10	930 N	814	-0-	-116	-0-	53	1	759	2	Y	2					105
						2	9									

EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 243302		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

05	SWR	10	3228	-0-	3228	257102	204	1	3021	2	Y	3					14	
							3	9										
06	SWR	10	3050	-0-	3050	260152	186	1	2861	2	Y	3					17	
							3	9										
07	SWR	10	2881	-0-	2881	263033	187	1	2691	2	Y	3	12	1			8	
							3	9										
08	SWR	10	3179	-0-	3179	266212	206	1	2973	2	Y	-0-					8	
09	SWR	10	3319	-0-	3319	269531	212	1	3107	2	Y	-0-					8	
10	SWR	10	3271	-0-	3271	272802	214	1	3047	2	Y	9					17	
							10	9										

SMITH A. H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362

05	7254 X	5479	-0-	-1775	-0-	347	7	1	5125	2	Y	6					78	
							9											
06	6420 X	5053	-0-	-1367	-0-	309	7	1	4737	2	Y	6					84	
							9											
07	6200 X	5387	-0-	-813	-0-	350	6	1	5031	2	Y	5	24	1			65	
							9											
08	6076 X	5063	-0-	-1013	-0-	328	1	1	4735	2	Y	-0-					65	
09	5640 X	4724	-0-	-916	-0-	301	1	1	4423	2	Y	-0-					65	
10	5487 X	4701	-0-	-786	-0-	308	1	1	4379	2	Y	13					78	
							14	9										

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

ROMA		78015 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376												
GUERRA SHARE 331-C		WELL #: 13		RRCID -> 087797		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 2462 - 2479				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		124 #	59	-0-	-65	-0-	59 2			N	-0-			-0-
06		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-			-0-
07		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-			-0-
08		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-			-0-
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10		124 #	112	-0-	-12	-0-	112 2			N	-0-			-0-

TEXACO FEE GUERRA "G"		WELL #: 1 T		RRCID -> 176285		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 4081 - 4207				
05		124 #	55	-0-	-69	-0-	55 2			N	-0-			-0-
06		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-			-0-
07		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-			-0-
08		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-			-0-
09		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-			-0-
10		124 #	104	-0-	-20	-0-	104 2			N	-0-			-0-

ROMA (QUEEN CITY A)		78015 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22		WELL #: 1		RRCID -> 199758		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6643		PERF. 6122 - 6548				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178						CNTY: STARR						
GONZALEZ, L.		WELL #: 4		RRCID -> 285286		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4513 - 4576				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROMA (YEGUA)		78015 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
MODERN EXPLORATION, INC.		573226												
PISTOL HILL		WELL #: 1		RRCID -> 244695		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 2011		PERF. 1334 - 1337				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLOPTON, JOHN H.		WELL #: 1		RRCID -> 287032		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 3428 - 3473				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROMA, EAST (5650)		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
GARCIA - GONZALES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150128		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 218549		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640				
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	29	-0-	-541	-0-	29	1			Y	-0-	-0-
07	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	1			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCCLURE		WELL #: 2		RRCID -> 218550		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766				
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	7
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	7
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7

MCCLURE		WELL #: 3		RRCID -> 222669		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746				
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	65	1	618	2	Y	-0-	10
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	10
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10

MCCLURE		WELL #: 4		RRCID -> 223027		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910				
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	406	2	Y	-0-	3
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	3
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3

MCCLURE NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 223291		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//	78016 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178							
BILLUPS		WELL #:	3	RRCID ->	223334	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 6210 - 7064	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	279 N	174	-0-	-105	-0-	12 1	162 2	Y	-0-	23
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	23
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23

BILLUPS		WELL #:	1	RRCID ->	223408	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 6200 - 6640	
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10 1	137 2	Y	-0-	5
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	5
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

GARZA, ROMEO		WELL #:	1	RRCID ->	223748	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6226 - 6472	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18

GARZA, ROMEO		WELL #:	2	RRCID ->	223898	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6169 - 6718	
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	25 1	180 2	Y	-0-	67
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	67
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	67
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	67
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	67
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	67

MCCLURE		WELL #:	5	RRCID ->	226022	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6407 - 6824	
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BILLUPS		WELL #:	2	RRCID ->	226877	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 6190 - 7044	
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21 1	294 2	Y	-0-	21
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	21
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	21
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//	78016 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178							
MUNOZ "A" GU		WELL #:	1	RRCID ->	227217	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6286 - 7170	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	74 1	715 2	N	2	115
						2 9				
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-	115
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	115
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115

MCCLURE		WELL #:	6	RRCID ->	227775	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 5920 - 6783	
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	79 1	751 2	Y	-0-	6
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-	6
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-	6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6

GARZA, ROMEO		WELL #:	3	RRCID ->	228830	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6358 - 6528	
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	2 1	17 2	Y	-0-	14
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	14
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14

MCCLURE		WELL #:	7	RRCID ->	229049	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7125 PERF. 5874 - 6972	
05	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	198 1	1884 2	Y	-0-	17
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	-0-	17
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	-0-	17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17

MCCLURE		WELL #:	8	RRCID ->	230377	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 5969 - 6851	
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	83 1	788 2	Y	-0-	5
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-	5
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-	5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

JONES FAMILY		WELL #:	4	RRCID ->	233182	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 5718 - 7068	
05	3100 N	1083	-0-	-2017	1372	97 1	986 2	Y	-0-	91
06	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-	91
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-	91
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	91
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	91
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	91

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
BILLUPS		WELL #:		4	RRCID ->	233215	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6224 - 6966		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	68	1	950	2	Y	1		29
						1	9						
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-		29
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-		29
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29

JONES FAMILY		WELL #:		2	RRCID ->	235496	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5778 - 7116		
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	8	1	86	2	Y	-0-		9
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		9
07	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	2			Y	-0-		9
08	T. A.	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-		9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-		9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-		9

JONES FAMILY		WELL #:		3	RRCID ->	236597	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 5796 - 7108		
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	34	1	349	2	Y	-0-		34
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-		34
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-		34
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34

BILLUPS		WELL #:		2H	RRCID ->	237457	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 7150 - 9938		
05	3100 N	1782	-0-	-1318	5677	119	1	1661	2	Y	2		71
						2	9						
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	2677					Y	-0-		71
07	2677 N	-0-	-0-	-2677	-0-					Y	-0-		71
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		71
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		71
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		71

CANALES, E. G. -GARZA GU		WELL #:		3H	RRCID ->	248009	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	7055	PERF. 7645 - 10725		
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	-0-		19
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		19
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		19
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19

JONES FAMILY		WELL #:		6	RRCID ->	274136	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	7130	PERF. 6060 - 6925		
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	31	1	317	2	N	-0-		121
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		121
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		121
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		121
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		121

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, EAST (5650)			//CONT.//	78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//	412178											
JONES FAMILY			WELL #:	5	RRCID ->	274232	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	5880 - 6778			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		300 N	300	-0-	-0-	-0-		27	1	273	2	N	-0-		68
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-						N	-0-		68
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-		68
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-		68
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		68
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		68

MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954					CNTY: STARR						
GARZA			WELL #:	1	RRCID ->	247278	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6445 - 6643			
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-						N	7		109
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-						N	1		110
07		713 N	655	-0-	-58	-0-		653	2	2	9	N	2		112
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-		623	2	2	9	N	2		114
09		951 N	951	-0-	-0-	-0-		906	2	45	9	N	41		155
10		651 N	240	-0-	-411	-0-		236	2	4	9	N	4		159

VISION OIL AND GAS LLC				886198					CNTY: STARR						
HASTINGS-LOPEZ			WELL #:	1	RRCID ->	248300	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	14611	PERF.	7082 - 7090			
05		0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	-0-		53
06		0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	-0-		53
07		0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	-0-		53
08		0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	-0-		53
09		0 W	-0-	-0-	-0-	240						N	-0-		53
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	240						N	NO RPT		53

ROMA, N. (WILCOX)				78017 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
GONZALES, LUCIO			WELL #:	1	RRCID ->	197022	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	13318	PERF.	10140 - 11508			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700)				78020 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085											
GUERRA, H.P. JR ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	125458	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	5716 - 5730			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)				78020 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR						
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376											
TEXACO-FEE GUERRA G			WELL #:	2	RRCID ->	179314	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5214 - 5418			
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-		-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2			N	-0-		-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-		-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2			N	-0-		-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-		29	2			N	-0-		-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2			N	-0-		-0-

ROMA, W. (REKLAW)		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
MINITA SHALLOW B GU		WELL #: 2		RRCID -> 152934		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	110 1	924 2	Y	1	4
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	109 1	884 2	Y	-0-	4
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	102 1	889 2	Y	-0-	4
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	13 1	82 2	Y	-0-	4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
10	992 N	324	-0-	-668	-0-	1 1	323 2	Y	-0-	4

NILO SHALLOW A GU		WELL #: 2		RRCID -> 153722		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674		
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	311 1	2599 2	Y	-0-	12
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	320 1	2595 2	Y	1	13
07	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	274 1	2381 2	Y	1	14
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	32 1	209 2	Y	-0-	14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
10	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-	14

MINITA SHALLOW GU		WELL #: 2		RRCID -> 153756		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614		
05	837 N	825	-0-	-12	-0-	88 1	737 2	Y	-0-	3
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	89 1	719 2	Y	-0-	3
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	99 1	860 2	Y	1	4
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	22 1	145 2	Y	-0-	4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-	4

GONZALEZ, L.		WELL #: 3		RRCID -> 154065		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400)		78020 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 7		RRCID -> 159540		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160		
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	45 1	374 2	Y	-0-	2
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	42 1	338 2	Y	-0-	2
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	46 1	399 2	Y	-0-	2
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9 1	60 2	Y	-0-	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	2

ROMA, W. (WILCOX 7100)		78020 716		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 7		RRCID -> 158631		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (WILCOX 7100) //CONT.// 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942															
05		3100 N	2054	-0-	-1046	5051	219	1	1834	2	Y	1			10
06		3000 N	2140	-0-	-860	4191	235	1	1905	2	Y	-0-			10
07		3100 N	2335	-0-	-765	3426	241	1	2093	2	Y	1			11
08		3458 X	32	-0-	-3426	-0-	4	1	28	2	Y	-0-			11
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			11
10		2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			11

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028															
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	74	1	622	2	Y	-0-			3
06		600 N	516	-0-	-84	-0-	57	1	459	2	Y	-0-			3
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	70	1	612	2	Y	-0-			3
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	2	Y	-0-			3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			3

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063															
05		1192 N	892	-0-	-300	-0-	95	1	797	2	Y	-0-			5
06		1440 N	817	-0-	-623	-0-	90	1	726	2	Y	1			6
07		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	144	1	1249	2	Y	-0-			6
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	Y	-0-			6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			6
10		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			6

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021															
05		3069 X	2680	-0-	-389	-0-	286	1	2393	2	N	1			11
06		2970 X	2234	-0-	-736	-0-	246	1	1988	2	N	-0-			11
07		2697 X	2681	-0-	-16	-0-	276	1	2403	2	N	2			13
08		2666 X	1045	-0-	-1621	-0-	140	1	905	2	N	-0-			13
09		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			13
10		2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			13

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120															
05		465 N	455	-0-	-10	-0-	49	1	406	2	Y	-0-			-0-
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	48	1	390	2	Y	-0-			-0-
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	47	1	412	2	Y	-0-			-0-
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	58	1	377	2	Y	-0-			-0-
09		537 N	537	-0-	-0-	-0-	17	1	520	2	Y	-0-			-0-
10		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	5	1	1170	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (WILCOX-10100)		//CONT.//		78020 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
NILO GU		WELL #:		6H	RRCID ->	242244	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10054 -	11030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3100 N	2463	-0-	-637	7871	263 1	2200 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	2221	-0-	-779	7092	244 1	1977 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2361	-0-	-739	6353	243 1	2118 2	Y	-0-			-0-
08		8696 X	2343	-0-	-6353	-0-	313 1	2030 2	Y	-0-			-0-
09		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	91 1	2815 2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	6360	-0-	3260	3260	25 1	6335 2	Y	-0-			-0-

NILO GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249519	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10363 -	11952	
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	58 1	489 2	Y	-0-			-0-
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	63 1	509 2	Y	-0-			-0-
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	58 1	505 2	Y	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	9 1	57 2	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS)				78048 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JIM HOGG		
THREE C EXPLORATION, LLC				857512									
HELLEN, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	062761	COMPL. DATE	05/14/1975	TOTAL DEPTH	4010	PERF. N/A		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROMEO, S. (2660)				78048 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
THREE C EXPLORATION, LLC				857512									
HELLEN, C.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	071768	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	2855	PERF. N/A		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROMERO TRAP (R)				78073 710	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
POCO LLC				668802									
SHAEFFER RANCH		WELL #:		E 7	RRCID ->	278658	COMPL. DATE	06/23/2022	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 4867 -	5090	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE (7100)				78123 886	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
WELDER, E. H. -E-		WELL #:		31	RRCID ->	168954	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7214 -	7222	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROOKE (7100)		//CONT.//		78123 886	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836							
WELDER, E.H. "C"		WELL #:		171	RRCID ->	174578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7061 - 7121
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
ROOKE, N. (6300)				78125 303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
WELDER, E. H. "E"		WELL #:		19	RRCID ->	146121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 5434 - 5935
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROOKE, N. (6900)				78125 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
WELDER, E.H. -E-		WELL #:		29	RRCID ->	129406	COMPL. DATE	12/14/1988	TOTAL DEPTH	8148	PERF. 6843 - 6850
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770)				78186 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR				
RLU OPERATING, LLC				714217							
GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	148775	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7772 - 7777
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566							
MUNOZ, IMELDA		WELL #:		1	RRCID ->	189882	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7184 - 8171
05	3007 #	1920	-0-	-1087	-0-	1920	3	N	-0-		88
06	3104 R	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3	N	-0-		88
07	2914 #	2670	-0-	-244	-0-	2670	3	N	-0-		88
08	2914 #	2199	-0-	-715	-0-	2199	3	N	-0-		88
09	3090 #	2159	-0-	-931	-0-	2159	3	N	-0-		88
10	3193 #	468	-0-	-2725	-0-	468	3	N	-0-		88

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784															
GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF.10080 - 10130															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784															
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			62
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			62
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			62
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			62
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			62
*10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			62

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		682 X	588	-0-	-94	-0-	75	1	439	2	Y	-0-			65
							74	4							
06		660 X	644	-0-	-16	-0-	69	1	484	2	Y	-0-			65
							91	4							
07		558 X	541	-0-	-17	-0-	59	1	415	2	Y	-0-			65
							67	4							
08		594 X	594	-0-	-0-	-0-	72	1	457	2	Y	-0-			65
							65	4							
09		701 X	701	-0-	-0-	-0-	90	1	545	2	Y	-0-			65
							66	4							
*10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	70	1	387	2	Y	-0-			65
							80	4							

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

ROSITA (WILCOX P)		//CONT.//		78335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		2	RRCID ->	194663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	9796 - 9806

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREENE, O.W.		WELL #:		5H	RRCID ->	247214	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9588 - 10984
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)		WELL #:		78336 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784										
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167253	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	16340 - 16360
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168923	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	17130	PERF.	15920 - 15940
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	173788	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	16850	PERF.	16073 - 16093
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185835	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	16355	PERF.	15900 - 15920
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	74 1	433 2	N	-0-			-0-
						72 4						
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	59 1	416 2	N	-0-			-0-
						78 4						
07	403 N	213	-0-	-190	-0-	23 1	163 2	N	-0-			-0-
						27 4						
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	76 1	484 2	N	-0-			-0-
						69 4						
09	450 N	59	-0-	-391	-0-	7 1	46 2	N	-0-			-0-
						6 4						
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	78 1	431 2	N	-0-			-0-
						89 4						

OIL AND GAS DIVISION

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

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78336	700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
BENAVIDES				WELL #:	1	RRCID ->	198220	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	16382	PERF.	16254	-	16286	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

MAGNUM PRODUCING, LP				521516			CAPACITY		CNTY: DUVAL							
CASAS				WELL #:	2	RRCID ->	195786	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	16297	PERF.	14156	-	14971	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)				78338	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784												
HUBBERD, A.R. G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	067945	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	12973	PERF.	11494	-	11526	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	074899	COMPL. DATE	11/07/1977	TOTAL DEPTH	14676	PERF.	N/A			
05	6 N	2	-0-	-4	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				-0-	
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2		Y	-0-				-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				-0-	
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				-0-	

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	075912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13593	PERF.	13369	-	13488	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	081828	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	15534	PERF.	13633	-	13753	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

05		10230 X	8034	-0-	-2196	-0-	1026	1	6003	2	Y	-0-					-0-
							1005	4									
06		9900 X	9184	-0-	-716	-0-	977	1	6904	2	Y	-0-					-0-
							1303	4									
07		10230 X	9818	-0-	-412	-0-	1063	1	7530	2	Y	-0-					-0-
							1225	4									
08		10230 X	9410	-0-	-820	-0-	1138	1	7245	2	Y	-0-					-0-
							1027	4									
09		9291 X	9154	-0-	-137	-0-	1169	1	7118	2	Y	-0-					-0-
							867	4									
10		9579 X	9135	-0-	-444	-0-	1195	1	6578	2	Y	-0-					-0-
							1362	4									

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

05		14508 X	12808	-0-	-1700	-0-	1635	1	9570	2	N	-0-					-0-
							1603	4									
06		11560 X	11560	-0-	-0-	-0-	1230	1	8690	2	N	-0-					-0-
							1640	4									
07		10881 X	9719	-0-	-1162	-0-	1052	1	7454	2	N	-0-					-0-
							1213	4									
08		12803 X	9727	-0-	-3076	-0-	1177	1	7489	2	N	-0-					-0-
							1061	4									
09		12390 X	8841	-0-	-3549	-0-	1129	1	6875	2	N	-0-					-0-
							837	4									
10		12803 X	8263	-0-	-4540	-0-	1081	1	5950	2	N	-0-					-0-
							1232	4									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	1240	1	7258	2	Y	-0-		-0-
						1215	4						
06	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	998	1	7053	2	Y	-0-		-0-
						1331	4						
07	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	1053	1	7460	2	Y	-0-		-0-
						1214	4						
08	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	1155	1	7352	2	Y	-0-		-0-
						1042	4						
09	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	1187	1	7230	2	Y	-0-		-0-
						881	4						
10	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	1252	1	6896	2	Y	-0-		-0-
						1428	4						

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	53	1	308	2	Y	-0-		-0-
						51	4						
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	297	2	Y	-0-		-0-
						56	4						
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	309	2	Y	-0-		-0-
						50	4						
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	62	1	392	2	Y	-0-		-0-
						55	4						
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	64	1	390	2	Y	-0-		-0-
						48	4						
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	69	1	378	2	Y	-0-		-0-
						78	4						

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

05	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	785	1	4596	2	Y	-0-		-0-
						770	4						
06	5010 X	4878	-0-	-132	-0-	519	1	3667	2	Y	-0-		-0-
						692	4						
07	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	621	1	4402	2	Y	-0-		-0-
						716	4						
08	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	726	1	4620	2	Y	-0-		-0-
						654	4						
09	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	760	1	4631	2	Y	-0-		-0-
						564	4						
10	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	701	1	3863	2	Y	-0-		-0-
						800	4						

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//		075784										
HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 137108		COMPL. DATE 01/25/1991		TOTAL DEPTH 13488		PERF.11680 - 11735			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3131 X	3056	-0-	-75	-0-	390	1	2284	2	N	-0-			-0-
							382	4							
06		3030 X	2940	-0-	-90	-0-	312	1	2211	2	N	-0-			-0-
							417	4							
07		3131 X	3084	-0-	-47	-0-	334	1	2365	2	N	-0-			-0-
							385	4							
08		3131 X	3052	-0-	-79	-0-	369	1	2350	2	N	-0-			-0-
							333	4							
09		3030 X	2874	-0-	-156	-0-	367	1	2235	2	N	-0-			-0-
							272	4							
10		3069 X	2801	-0-	-268	-0-	366	1	2017	2	N	-0-			-0-
							418	4							

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 137188		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 17320		PERF.14830 - 15180			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 138674		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16200		PERF.14024 - 14159			
05		13 N	7	-0-	-6	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
							1	3							
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 139577		COMPL. DATE 02/06/1996		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13761 - 14122			
05		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	461	1	2697	2	Y	-0-			-0-
							452	4							
06		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	372	1	2628	2	Y	-0-			-0-
							496	4							
07		3782 X	3114	-0-	-668	-0-	337	1	2388	2	Y	-0-			-0-
							389	4							
08		3782 X	3358	-0-	-424	-0-	407	1	2585	2	Y	-0-			-0-
							366	4							
09		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	460	1	2800	2	Y	-0-			-0-
							341	4							
10		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	377	1	2078	2	Y	-0-			-0-
							431	4							

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 141315		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 12055		PERF.11586 - 11622			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//		075784									
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U			WELL #:		6	RRCID ->	153324	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11694 - 11710		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		6603 X	3974	-0-	-2629	-0-	507	1	2969	2	Y	-0-		-0-
							498	4						
06		6390 X	717	-0-	-5673	-0-	76	1	539	2	Y	-0-		-0-
							102	4						
07		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	776	1	5497	2	Y	-0-		-0-
							894	4						
08		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	744	1	4736	2	Y	-0-		-0-
							671	4						
09		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	713	1	4341	2	Y	-0-		-0-
							529	4						
10		7161 X	5210	-0-	-1951	-0-	681	1	3752	2	Y	-0-		-0-
							777	4						

LLOYD, F. B.			WELL #:		7	RRCID ->	153635	COMPL. DATE	03/07/1995	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11780 - 11795		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U			WELL #:		7	RRCID ->	156291	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	12184	PERF.11750 - 12050		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	161390	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	16250	PERF.14907 - 15182		
05		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	790	1	4627	2	N	-0-		-0-
							775	4						
06		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	643	1	4544	2	N	-0-		-0-
							858	4						
07		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	669	1	4744	2	N	-0-		-0-
							772	4						
08		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	752	1	4784	2	N	-0-		-0-
							678	4						
09		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	750	1	4569	2	N	-0-		-0-
							557	4						
10		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	795	1	4378	2	N	-0-		-0-
							907	4						

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	161940	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	16120	PERF.13985 - 15915		
05		6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	809	1	4739	2	N	-0-		-0-
							794	4						
06		5400 X	4802	-0-	-598	-0-	511	1	3610	2	N	-0-		-0-
							681	4						
07		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	663	1	4695	2	N	-0-		-0-
							764	4						
08		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	745	1	4742	2	N	-0-		-0-
							672	4						
09		5400 X	4651	-0-	-749	-0-	594	1	3617	2	N	-0-		-0-
							440	4						
*10		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	805	1	4434	2	N	-0-		-0-
							918	4						

OIL AND GAS DIVISION

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.//	78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//	075784								
L.C. WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	170309	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH 14930 PERF. 9422 - 9440			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU			WELL #:	6	RRCID ->	180574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU			WELL #:	7	RRCID ->	188051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442			
05		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	417 1	2437 2	Y	-0-		-0-
							408 4					
06		2970 X	2639	-0-	-331	-0-	281 1	1984 2	Y	-0-		-0-
							374 4					
07		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	360 1	2552 2	Y	-0-		-0-
							415 4					
08		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	419 1	2668 2	Y	-0-		-0-
							378 4					
09		2970 X	2881	-0-	-89	-0-	368 1	2240 2	Y	-0-		-0-
							273 4					
10		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	454 1	2497 2	Y	-0-		-0-
							517 4					

WEATHERBY-WEATHERBY GU			WELL #:	8	RRCID ->	190030	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480			
05		341 X	236	-0-	-105	-0-	30 1	176 2	Y	-0-		-0-
							30 4					
06		395 X	395	-0-	-0-	-0-	42 1	297 2	Y	-0-		-0-
							56 4					
07		372 X	315	-0-	-57	-0-	34 1	242 2	Y	-0-		-0-
							39 4					
08		372 X	279	-0-	-93	-0-	34 1	215 2	Y	-0-		-0-
							30 4					
09		405 X	405	-0-	-0-	-0-	52 1	315 2	Y	-0-		-0-
							38 4					
*10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	63 1	343 2	Y	-0-		-0-
							71 4					

WEATHERBY-WERNECKE GU			WELL #:	9	RRCID ->	190659	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	75	1	438	2	Y	-0-			-0-
						73	4							
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	65	1	461	2	Y	-0-			-0-
						87	4							
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	61	1	433	2	Y	-0-			-0-
						71	4							
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	91	1	581	2	Y	-0-			-0-
						82	4							
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	94	1	572	2	Y	-0-			-0-
						70	4							
*10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	77	1	421	2	Y	-0-			-0-
						87	4							

 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	-0-			-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	N	-0-			-0-
08	434 N	375	-0-	-59	-0-	30	1	345	2	N	-0-			-0-
*09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	371	2	N	-0-			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

 HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

05	3007 X	2473	-0-	-534	-0-	124	1	2349	2	N	-0-			-0-
06	2460 X	2454	-0-	-6	-0-	120	1	2334	2	N	-0-			-0-
07	2573 X	2535	-0-	-38	-0-	120	1	2415	2	N	-0-			-0-
08	2573 X	2437	-0-	-136	-0-	120	1	2317	2	N	-0-			-0-
09	2460 N	2375	-0-	-85	-0-	120	1	2255	2	N	-0-			-0-
10	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			-0-

 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2750					N	NO RPT			-0-

 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WAGNER OIL COMPANY				891175									
WERNECKE, E. D. -A		WELL #:		1	RRCID ->	171982	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	15387	PERF.13551 - 13638		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

E.D. WERNECKE G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	171990	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	15492	PERF.13626 - 13646
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WERNECKE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	210402	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13095 - 14247
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROSITA, W. (WILCOX)				78341 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784							
WERNECKE, ERNEST D. EAST		WELL #:		1	RRCID ->	178013	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	18020	PERF.10622 - 10642
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	37 1	218 2	N	-0-	87
							37 4				
06		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	114 1	808 2	N	-0-	87
							153 4				
07		967 N	967	-0-	-0-	-0-	105 1	742 2	N	-0-	87
							120 4				
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	82 1	520 2	N	-0-	87
							74 4				
09		330 N	120	-0-	-210	-0-	15 1	93 2	N	-0-	87
							12 4				
10		341 N	15	-0-	-326	-0-	2 1	11 2	N	-0-	87
							2 4				

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HOFFMAN, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	032172	COMPL. DATE	11/24/1963	TOTAL DEPTH	10538	PERF. N/A
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROSS (700)		78369 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
LANITA OIL, LLC		485320												
LGU		WELL #: 1		RRCID -> 284922		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 845		PERF. 614 - 734				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS (2400)		78369 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
LANITA OIL, LLC		485320												
LANITA		WELL #: 1		RRCID -> 277124		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2067 - 2465				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, N. (1580)		78374 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376												
BROCK		WELL #: 1		RRCID -> 279535		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1414 - 1422				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652												
ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 086047		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 9402 - 9562				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 087798		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 9538 - 9624				
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
08	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
09	300 N	213	-0-	-87	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
10	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 16		RRCID -> 143901		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8644 - 9878				
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
08	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	2			Y	-0-			-0-
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.// 029652							
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 9		RRCID -> 164969		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				5
06	1253 N	1253	-0-	-0-	1253 2				5
07	3100 N	5111	-0-	2011	5104 2	7 9	Y	6 1	5
08	3100 N	1426	-0-	-1674	1426 2		Y		5
09	1058 N	721	-0-	-337	708 2	13 9	Y	12 1	5
10	1488 X	403	-0-	-1085	403 2		Y		5

ROTTERSMAN		WELL #: 22		RRCID -> 166649		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476	
05	407 N	407	-0-	-0-	403 2	4 9	Y	4 1	-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	318 2		Y		-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	338 2		Y		-0-
08	403 N	310	-0-	-93	310 2		Y		-0-
09	330 N	232	-0-	-98	232 2		Y		-0-
10	341 N	272	-0-	-69	272 2		Y		-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 26		RRCID -> 169617		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388	
05	160 N	160	-0-	-0-	158 2	2 9	Y	2 1	-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	124 2		Y		-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	132 2		Y		-0-
08	155 N	121	-0-	-34	121 2		Y		-0-
09	120 N	91	-0-	-29	91 2		Y		-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	107 2		Y		-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 28		RRCID -> 169634		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552	
05	1635 N	1635	-0-	-0-	1617 2	18 9	Y	16 1	-0-
06	1274 N	1274	-0-	-0-	1274 2		Y		-0-
07	1356 N	1356	-0-	-0-	1356 2		Y		-0-
08	1550 N	1243	-0-	-307	1243 2		Y		-0-
09	1260 N	930	-0-	-330	930 2		Y		-0-
10	1364 N	1091	-0-	-273	1091 2		Y		-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 18		RRCID -> 170218		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702	
05	72 N	72	-0-	-0-	71 2	1 9	Y	1 1	-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	56 2		Y		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	60 2		Y		-0-
08	62 N	55	-0-	-7	55 2		Y		-0-
09	60 N	41	-0-	-19	41 2		Y		-0-
10	62 N	48	-0-	-14	48 2		Y		-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 13		RRCID -> 171067		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GILL, F. J.		WELL #: 6		RRCID -> 171077		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454	
05	1570 N	1570	-0-	-0-	1553 2	17 9	Y	15 1	2
06	1224 N	1224	-0-	-0-	1224 2		Y		2
07	1303 N	1303	-0-	-0-	1303 2		Y		2
08	1581 N	1194	-0-	-387	1194 2		Y		2
09	1230 N	893	-0-	-337	893 2		Y		2
10	1302 N	1049	-0-	-253	1049 2		Y		2

ROTTERSMAN (LOBO)														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BRUNI-SUMMERS //CONT.// 029652														
WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			5
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1281	2	7	9	N	6	6	1	5
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			5
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	782	2	12	9	N	11	11	1	5
10	1116 N	732	-0-	-384	-0-	732	2			N	-0-			5

ROTTERSMAN														
WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562														
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN														
WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860														
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN														
WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498														
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2074	2	23	9	Y	21	21	1	57
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-			57
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-			57
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-			57
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-			57
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-			57

ROTTERSMAN														
WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745														
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN														
WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454														
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN														
WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583														
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1015	2	11	9	Y	10	10	1	-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-			-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-			-0-
08	1023 N	780	-0-	-243	-0-	780	2			Y	-0-			-0-
09	810 N	584	-0-	-226	-0-	584	2			Y	-0-			-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652											
ROTTERSMAN		WELL #:		38	RRCID ->	182800	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8649 - 8680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	546	2	6	9	Y	5	5	1	-0-	
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			-0-	
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			-0-	
08	558 N	420	-0-	-138	-0-	420	2			Y	-0-			-0-	
09	420 N	314	-0-	-106	-0-	314	2			Y	-0-			-0-	
10	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	2			Y	-0-			-0-	

ROTTERSMAN		WELL #:		32	RRCID ->	186066	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	10133	PERF. 8786 - 8927				
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-	
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-	
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-	
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-			-0-	
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-			-0-	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-	

GJM GAS UNIT I		WELL #:		1	RRCID ->	186071	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9708 - 9800				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2	2	1	9	
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			9	
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6	9	N	5	5	1	9	
10	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-			9	

GJM GAS UNIT I		WELL #:		2	RRCID ->	189383	COMPL. DATE	12/29/2001	TOTAL DEPTH	10804	PERF. 9488 - 9512				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3	3	1	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	416	2	8	9	N	7	7	1	-0-	
10	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-			-0-	

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656													
MAYERS		WELL #:		4	RRCID ->	164369	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	9885	PERF. 9226 - 9260				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

MAYERS		WELL #:		5	RRCID ->	166273	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9252 - 9342				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			-0-	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	1	1	-0-	
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			-0-	

ROTTERSMAN (LOBO)													
//CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656													
ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303													
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2 9	Y	2	2 1	9	
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-		9	
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-		9	
08	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2		Y	-0-		9	
09	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2		Y	-0-		9	
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		Y	-0-		9	

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		2	
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	602	2	6 9	N	5	5 1	2	
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-		2	
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-		2	
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-		2	

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1 9	N	1	1 1	-0-	
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-		-0-	
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2 9	N	2	2 1	-0-	
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2		N	-0-		-0-	

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
 MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	789	2	6	9	Y	5	5	1			16
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					16
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	Y	10	10	1			16
10	806 N	464	-0-	-342	-0-	464	2			Y	-0-					16

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	508	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
08	527 N	390	-0-	-137	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
09	390 N	292	-0-	-98	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
10	434 N	343	-0-	-91	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	463	2	6	9	Y	5	5	1			12
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					12
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					12
08	465 N	356	-0-	-109	-0-	356	2			Y	-0-					12
09	360 N	266	-0-	-94	-0-	266	2			Y	-0-					12
10	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					12

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
SUMMERS, BRUNI		WELL #:		11	RRCID ->	178531	COMPL. DATE	06/20/2000	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	9710 - 9730	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

ROTTERSMAN (8500)				78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652								
ROTTERSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	143721	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	8530 - 8585
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		Y	-0-			-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		22	RRCID ->	196636	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8446 - 8460
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	N	1	1 1		7
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			7
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	N	1	1 1		7
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		WELL #:		029656	RRCID ->	129807	COMPL. DATE	01/17/1989	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8638 - 8664
ROTTERSMAN				13								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		21R	RRCID ->	171860	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8116 - 8190
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILL, F. J.		WELL #:		15	RRCID ->	186644	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8384 - 8396
05	T. A.	57	-0-	57	81	56 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	T. A.	44	-0-	44	125	44 2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	47	-0-	47	172	47 2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	43	-0-	43	215	43 2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	32	-0-	32	247	32 2		Y	-0-			-0-
10	285 N	38	-0-	-247	-0-	38 2		Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.//		78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425									
ROTTERSMAN		WELL #:		12	RRCID ->	122263	COMPL. DATE	09/28/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8598 - 8768	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

KILLAM OIL CO., LTD.				460054	CAPACITY			CNTY: WEBB					
SUMMERS, BRUNI													
		WELL #:		8	RRCID ->	178557	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8298 - 8304	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI SUMMERS				460054	CAPACITY			CNTY: WEBB					
		WELL #:		9	RRCID ->	179106	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8378 - 8384	
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-			23
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15 1		8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

ROTTERSMAN (9020)				78485 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652									
ROTTERSMAN		WELL #:		3	RRCID ->	098029	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	9282	PERF.	9020 - 9106	
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-			-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59 2		Y	-0-			-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656	CAPACITY			CNTY: WEBB					
ROTTERSMAN													
		WELL #:		4	RRCID ->	104206	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	9224 - 9377	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085	CAPACITY			CNTY: WEBB					
MAYERS, BERTA													
		WELL #:		1	RRCID ->	167562	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9054 - 9080	
05	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	1474 2	14 9	N	13			38
06	1560	N	1242	-0-	-318	-0-	1233 2	9 9	N	8			46
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1400 2	6 9	N	5			51
08	1488	N	1026	-0-	-462	-0-	1016 2	10 9	N	9			60
09	1230	N	1056	-0-	-174	-0-	1046 2	10 9	N	9			69
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-			69

ROTTERSMAN (9700)			78485 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC			029652														
ROTTERSMAN			WELL #: 8		RRCID -> 127657		COMPL. DATE 04/26/1988			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

ROWENA (HOCKLEY)			78714 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085														
SHAEFFER RANCH -A-			WELL #: 10		RRCID -> 013173		COMPL. DATE 06/05/1958			TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1426 X	595	-0-	-831	-0-	5	1	590	2	N	-0-					20
06		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					20
07		1519 X	522	-0-	-997	-0-	5	1	517	2	N	-0-					20
08		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	15	1	2177	2	N	-0-					20
09		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	15	1	2203	2	N	-0-					20
*10		1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	10	1	1290	2	N	-0-					20

ROWENA (2370)			78714 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925														
FREEBORN, SIDNEY ET. AL.			WELL #: 6		RRCID -> 061059		COMPL. DATE 08/07/1973			TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B)			78831 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
LA RUCIA RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 083133		COMPL. DATE 03/03/1979			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH			WELL #: 11		RRCID -> 170385		COMPL. DATE 09/06/1998			TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH			WELL #: 20		RRCID -> 204421		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		3968 X	2588	-0-	-1380	-0-	2509	2	79	9	Y	72	98	1			39
06		3840 X	3154	-0-	-686	-0-	3075	2	79	9	Y	72	73	1			38
07		3968 X	3536	-0-	-432	-0-	3429	2	107	9	Y	97	56	1			79
08		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2559	2	48	9	Y	44	57	1			66
09		3150 X	2143	-0-	-1007	-0-	2037	2	106	9	Y	96	100	1			62
10		3534 X	2277	-0-	-1257	-0-	2205	2	72	9	Y	65	91	1			36

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	115	-0-	-125	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	165	-0-	-83	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	126	-0-	-91	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB C V-17) //CONT.// 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA RUCIA G.U 2 WELL #: 21 RRCID -> 279663 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	930 N	619	-0-	-311	-0-	619	2			Y	-0-				-0-
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-				-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-				-0-
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-				-0-
09	960 N	800	-0-	-160	-0-	800	2			Y	-0-				-0-
10	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-				-0-

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 WADI OPERATING, LLC 100779
 LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

05	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-				182
06	9600 X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-				182
07	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-				182
08	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-				182
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				182
10	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	195	1	9111	2	N	12				194
						13	9								

LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

05	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-				230
06	9600 X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-				230
07	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-				230
08	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-				230
09	6360 X	5907	-0-	-453	-0-	94	1	5741	2	N	65	181	1		114
						72	9								
10	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	194	1	7165	2	N	70				184
						77	9								

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

05	2230 N	1773	-0-	-457	-0-	1742	2	31	9	Y	28	36	1		14
06	1740 N	1614	-0-	-126	-0-	1585	2	29	9	Y	26	26	1		14
07	1860 N	1622	-0-	-238	-0-	1587	2	35	9	Y	32	19	1		27
08	1767 N	1525	-0-	-242	-0-	1508	2	17	9	Y	15	19	1		23
09	1620 N	1449	-0-	-171	-0-	1414	2	35	9	Y	32	33	1		22
10	1612 N	227	-0-	-1385	-0-	187	2	40	9	Y	36	40	1		18

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

05	3875 X	3561	-0-	-314	-0-	3530	2	31	9	Y	28	40	1		21
06	3600 X	3377	-0-	-223	-0-	3348	2	29	9	Y	26	27	1		20
07	3658 X	3459	-0-	-199	-0-	3423	2	36	9	Y	33	20	1		33
08	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3619	2	17	9	Y	15	20	1		28
09	3450 X	3444	-0-	-6	-0-	3409	2	35	9	Y	32	34	1		26
10	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3665	2	40	9	Y	36	41	1		21

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA RUCIA RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 167147		COMPL. DATE 02/20/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05	3100 N	1677	-0-	-1423	104	1616	2	61	9	Y	55	77	1		30
06	1738 N	1634	-0-	-104	-0-	1582	2	52	9	Y	47	51	1		26
07	1767 N	1696	-0-	-71	-0-	1661	2	35	9	Y	32	25	1		33
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1664	2	17	9	Y	15	23	1		25
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1586	2	35	9	Y	32	36	1		21
10	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1647	2	40	9	Y	36	42	1		15

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 5		RRCID -> 194940		COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195624		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435						
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 8		RRCID -> 196842		COMPL. DATE 08/24/2003			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 1R		RRCID -> 198113		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303						
05	4216 X	4202	-0-	-14	-0-	263	1	3926	2	Y	12				34
						13	9								
06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	238	1	4122	2	Y	21	21	1		34
						23	9								
07	4247 X	3278	-0-	-969	-0-	135	1	3126	2	Y	15	20	1		29
						17	9								
08	20687 X	20687	-0-	-0-	-0-	792	1	19627	2	Y	244	148	1		125
						268	9								
09	23780 X	23780	-0-	-0-	-0-	909	1	22407	2	Y	422	332	1		215
						464	9								
10	22177 X	22177	-0-	-0-	-0-	1048	1	20663	2	Y	424	250	1		389
						466	9								

LA RUCIA RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 199297		COMPL. DATE 12/16/2003			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615						
05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2682	2	51	9	Y	46	65	1		25
06	3120 X	2367	-0-	-753	-0-	2311	2	56	9	Y	51	50	1		26
07	3224 X	2655	-0-	-569	-0-	2590	2	65	9	Y	59	35	1		50
08	3224 X	2235	-0-	-989	-0-	2213	2	22	9	Y	20	32	1		38
09	2760 X	1945	-0-	-815	-0-	1930	2	15	9	Y	14	32	1		20
10	2728 X	2292	-0-	-436	-0-	2272	2	20	9	Y	18	27	1		11

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		15	RRCID ->	199677	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9564 - 9762			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200690	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	10560 - 11515			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	200847	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9975 - 10254			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		16	RRCID ->	201430	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	9567 - 9651			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	201949	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	9089 - 9902	
05	1302 X	912	-0-	-390	-0-	902	2	10 9	Y	9	35	1	15
06	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	988	2	35 9	Y	32	30	1	17
07	899 X	762	-0-	-137	-0-	747	2	15 9	Y	14	12	1	19
08	899 X	627	-0-	-272	-0-	619	2	8 9	Y	7	11	1	15
09	1020 X	590	-0-	-430	-0-	586	2	4 9	Y	4	11	1	8
10	1054 X	784	-0-	-270	-0-	778	2	6 9	Y	5	9	1	4

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		17	RRCID ->	203083	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9549 - 9668
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-		17
06	1170 N	699	-0-	-471	-0-	38	1	661 2	N	-0-		17
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	35	1	798 2	N	-0-		17
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	29	1	731 2	N	-0-		17
09	690 N	407	-0-	-283	-0-	16	1	391 2	N	-0-		17
10	837 N	621	-0-	-216	-0-	30	1	591 2	N	-0-		17

LA RUCIA RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	203844	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	12493	PERF.	8992 - 11110	
05	3379 X	3083	-0-	-296	-0-	2992	2	91 9	Y	83	110	1	45
06	3180 X	2723	-0-	-457	-0-	2638	2	85 9	Y	77	79	1	43
07	3472 X	2469	-0-	-1003	-0-	2362	2	107 9	Y	97	58	1	82
08	3472 X	1427	-0-	-2045	-0-	1379	2	48 9	Y	44	58	1	68
09	3360 X	216	-0-	-3144	-0-	181	2	35 9	Y	32	61	1	39
10	3069 X	275	-0-	-2794	-0-	239	2	36 9	Y	33	51	1	21

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA RUCIA RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 206121		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1220 2	31 9	Y	28	39 1	15
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1288 2	29 9	Y	26	27 1	14
07	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	1125 2	36 9	Y	33	19 1	28
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1231 2	17 9	Y	15	20 1	23
09	1320 N	1138	-0-	-182	-0-	1103 2	35 9	Y	32	34 1	21
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1121 2	40 9	Y	36	40 1	17

LA RUCIA RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 206125		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 207309		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216			
05	2828 N	1484	-0-	-1344	-0-	1393 2	91 9	Y	83	115 1	53
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1668 2	85 9	Y	77	81 1	49
07	1736 N	1683	-0-	-53	-0-	1576 2	107 9	Y	97	58 1	88
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1594 2	48 9	Y	44	58 1	74
09	1680 N	1651	-0-	-29	-0-	1545 2	106 9	Y	96	101 1	69
10	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	1550 2	118 9	Y	107	121 1	55

LA RUCIA RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 209130		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 213836		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 218805		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032			
05	3038 X	2425	-0-	-613	-0-	2364 2	61 9	Y	55	77 1	30
06	2940 X	2331	-0-	-609	-0-	2274 2	57 9	Y	52	54 1	28
07	3038 X	1459	-0-	-1579	-0-	1387 2	72 9	Y	65	39 1	54
08	2852 X	1371	-0-	-1481	-0-	1338 2	33 9	Y	30	39 1	45
09	2760 X	1083	-0-	-1677	-0-	1013 2	70 9	Y	64	67 1	42
10	1457 N	1032	-0-	-425	-0-	1012 2	20 9	Y	18	43 1	17

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	16771 X	16136	-0-	-635	-0-	1010	1	15072	2	N	49			179
						54	9							
06	16080 X	14019	-0-	-2061	-0-	760	1	13164	2	N	86	98	1	167
						95	9							
07	16673 X	16673	-0-	-0-	-0-	687	1	15900	2	N	78	98	1	147
						86	9							
08	16616 X	16378	-0-	-238	-0-	631	1	15634	2	N	103	132	1	118
						113	9							
09	15990 X	15426	-0-	-564	-0-	598	1	14730	2	N	89	122	1	85
						98	9							
10	16678 X	15587	-0-	-1091	-0-	747	1	14723	2	N	106	72	1	119
						117	9							

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

05	3472 X	3371	-0-	-101	-0-	3340	2	31	9	Y	28	37	1	4
06	3360 X	3200	-0-	-160	-0-	3171	2	29	9	Y	26	27	1	3
07	3565 X	3295	-0-	-270	-0-	3260	2	35	9	Y	32	19	1	16
08	3565 X	3303	-0-	-262	-0-	3286	2	17	9	Y	15	20	1	11
09	3450 X	3196	-0-	-254	-0-	3161	2	35	9	Y	32	34	1	9
10	3379 X	3305	-0-	-74	-0-	3265	2	40	9	Y	36	40	1	5

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOCO ATX LLC 100095
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.//		78831 427	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		3	RRCID -> 093171		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 10806		PERF. 9284 - 9364		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		11997 X	10688	-0-	-1309	-0-	671 1	10004 2	Y	12			35
							13 9						
06		11610 X	10699	-0-	-911	-0-	583 1	10093 2	Y	21	21 1		35
							23 9						
07		11780 X	11136	-0-	-644	-0-	461 1	10654 2	Y	19	22 1		32
							21 9						
08		11780 X	11529	-0-	-251	-0-	446 1	11057 2	Y	24	31 1		25
							26 9						
09		11400 X	11144	-0-	-256	-0-	434 1	10698 2	Y	11	23 1		13
							12 9						
10		11129 X	10959	-0-	-170	-0-	528 1	10417 2	Y	13	11 1		15
							14 9						
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		2	RRCID -> 095617		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 9339 - 9520		
05		9486 X	9135	-0-	-351	-0-	573 1	8549 2	Y	12			32
							13 9						
06		9060 X	8948	-0-	-112	-0-	487 1	8437 2	Y	22	22 1		32
							24 9						
07		9362 X	9097	-0-	-265	-0-	376 1	8700 2	Y	19	23 1		28
							21 9						
08		9362 X	9102	-0-	-260	-0-	352 1	8721 2	Y	26	32 1		22
							29 9						
09		9000 X	8449	-0-	-551	-0-	328 1	8097 2	Y	22	30 1		14
							24 9						
10		9238 X	9011	-0-	-227	-0-	434 1	8548 2	Y	26	18 1		22
							29 9						
HUERTA		WELL #:		1	RRCID -> 101367		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 10554		PERF. 9851 - 9865		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOPEZ, G. G.		WELL #:		8	RRCID -> 173946		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 5084 - 5158		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		5	RRCID -> 195753		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9566 - 10694		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

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

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			104
06	570 N	295	-0-	-275	-0-	16	1	279	2	N	-0-			104
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	563	2	N	2			106
						2	9							
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-			106
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			106
10	589 N	123	-0-	-466	-0-	6	1	117	2	N	-0-			106

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY)		78831 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
DELUNA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151418		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	6572	5566	-0-	-1006	15774	349	1	5200	2	Y	15	174	
06	6360	5465	-0-	-895	14879	297	1	5155	2	Y	12	186	
07	6572	5541	-0-	-1031	13848	229	1	5301	2	Y	10	196	
08	6572	5720	-0-	-852	12996	220	1	5466	2	Y	31	227	
09	6360	5547	-0-	-813	12183	213	1	5245	2	Y	81	159 1	149
10	6045	5199	-0-	-846	11337	249	1	4908	2	Y	38	187	

RUCIAS, N. (FB F V-17)		78831 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LA RUCIA RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 106858		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RUCIAS, N. (FB L)		78831 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
LOPEZ		WELL #: 5		RRCID -> 199594		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOPEZ		WELL #: 4A		RRCID -> 204133		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RUCIAS, N. (V-15)		78832 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 10		RRCID -> 201323		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (V-15)		//CONT.//		78832 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		9	RRCID ->	204736	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9126 - 9735
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HUERTA		WELL #:		1	RRCID ->	215124	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10554	PERF.	9153 - 9498
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		4	RRCID ->	265634	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	9140 - 9160
05	3100 N	2219	-0-	-881	3460	138	1	2067	2	N	13	44
06	3000 N	2222	-0-	-778	2682	120	1	2079	2	N	21	41
07	3100 N	2235	-0-	-865	1817	92	1	2122	2	N	19	36
08	3100 N	2322	-0-	-778	1039	89	1	2204	2	N	26	29
09	3000 N	2224	-0-	-776	263	86	1	2114	2	N	22	20
10	2517 N	2254	-0-	-263	-0-	107	1	2117	2	N	27	29

RUFFLE (LOBO)		78869 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
FROST, P.M.		WELL #:		3	RRCID ->	108135	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	11108	PERF.	9712 - 9733
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14

RUTHIE H. (WILCOX)		79058 475		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DCR 82		WELL #:		2	RRCID ->	141136	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7022 - 7038
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER)		79609 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
ST CHARLES CO.		WELL #: 71		RRCID -> 116714		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 11798		PERF. 9854 - 9979		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		583 X	161	-0-	-422	-0-	9 1	152 2	Y	-0-		-0-
06		138 X	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	Y	-0-		-0-
07		155 N	103	-0-	-52	-0-	5 1	98 2	Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 75		RRCID -> 156513		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 11797		PERF.10839 - 10855		
05		78842 X	21191	-0-	-57651	-0-	1134 1	19970 2	Y	79	123 1	42
							87 9					
06		19999 X	19999	-0-	-0-	-0-	1145 1	18663 2	Y	174	145 1	71
							191 9					
07		21793 X	21406	-0-	-387	-0-	1101 1	20082 2	Y	203	157 1	117
							223 9					
08		T. A.	21305	-0-	21305	21305	1395 1	19691 2	Y	199	215 1	101
							219 9					
09		T. A.	18806	-0-	18806	40111	1460 1	17195 2	Y	137	150 1	88
							151 9					
10		T. A.	20604	-0-	20604	60715	901 1	19535 2	Y	153	160 1	81
							168 9					

ST. CHARLES CO.		WELL #: 87		RRCID -> 270893		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11360 - 11440		
05		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	395 1	6964 2	N	31	39 1	12
							34 9					
06		7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	405 1	6601 2	N	109	82 1	39
							120 9					
07		7347 X	7190	-0-	-157	-0-	367 1	6699 2	N	113	87 1	65
							124 9					
08		7378 X	7011	-0-	-367	-0-	457 1	6452 2	N	93	108 1	50
							102 9					
09		7140 X	6117	-0-	-1023	-0-	473 1	5572 2	N	65	73 1	42
							72 9					
10		7378 X	830	-0-	-6548	-0-	36 1	785 2	N	8	34 1	16
							9 9					

ST. CHARLES CO.		WELL #: 92		RRCID -> 275311		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 11625		PERF. 7947 - 8173		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 104		RRCID -> 277603		COMPL. DATE 08/14/2021		TOTAL DEPTH 12579		PERF.10946 - 10971		
05		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	154 1	2720 2	N	-0-		-0-
06		10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	588 1	9586 2	N	-0-		-0-
07		25650 X	25650	-0-	-0-	-0-	1333 1	24317 2	N	-0-		-0-
08		12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	826 1	11658 2	N	48	32 1	16
							53 9					
09		9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	769 1	9053 2	N	54	43 1	27
							59 9					
10		9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	419 1	9087 2	N	61	57 1	31
							67 9					

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9506 - 9534														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012														
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-	1	1	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	1			1
						1	9							
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-	1	1	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	10	2	1	9	N	1	1	1	-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856														
05	6808 X	2147	-0-	-4661	-0-	115	1	2032	2	Y	-0-			-0-
06	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	120	1	1957	2	Y	-0-			-0-
07	2015 N	1954	-0-	-61	-0-	102	1	1852	2	Y	-0-			-0-
08	2139 N	1929	-0-	-210	-0-	128	1	1801	2	Y	-0-			-0-
09	2070 N	1969	-0-	-101	-0-	154	1	1815	2	Y	-0-			-0-
10	1953 N	1937	-0-	-16	-0-	85	1	1852	2	Y	-0-			-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850												
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-
06	3540	X	913	-0-	-2627	-0-	52	1	851	2	N	3
							10	9				
07	279	X	103	-0-	-176	-0-	5	1	86	2	N	6
							12	9				
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9050 - 9522												
05	19406	X	14558	-0-	-4848	-0-	780	1	13742	2	N	27
							36	9				
06	18240	X	14907	-0-	-3333	-0-	854	1	13910	2	N	57
							143	9				
07	16833	X	14581	-0-	-2252	-0-	749	1	13653	2	N	99
							179	9				
08	16213	X	11790	-0-	-4423	-0-	774	1	10932	2	N	62
							84	9				
09	15690	X	7640	-0-	-8050	-0-	590	1	6952	2	N	61
							98	9				
10	15407	X	4876	-0-	-10531	-0-	211	1	4567	2	N	57
							98	9				

ST. CHARLES CO WELL #: 117 RRCID -> 294474 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 11151 PERF.11540 - 11754												
05	43236	X	43236	-0-	-0-	-0-	2210	1	38943	2	N	709
							2083	9				
06	29014	X	29014	-0-	-0-	-0-	1605	1	26168	2	N	621
							1241	9				
07	24410	X	24410	-0-	-0-	-0-	1212	1	22109	2	N	700
							1089	9				
08	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-	1265	1	17850	2	N	497
							905	9				
09	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	1170	1	13774	2	N	445
							751	9				
10	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	583	1	12656	2	N	390
							752	9				

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. 789662												
GARCIA L&L CO. WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SAM FORDYCE
FARGO OIL & GAS, LLC
FLORES SEABURY

80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
261666
WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

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

SAM FORDYCE (WHEELER)
FARGO OIL & GAS, LLC
FLORES

80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
261666
WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117

SAM FORDYCE (2300)
FARGO OIL & GAS, LLC
WOOD, CONAN T

80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
261666
WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (2500)
FARGO OIL & GAS, LLC
WOOD, CONAN T.

80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
261666
WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, F.B. "M"

WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN)
FARGO OIL & GAS, LLC
WOOD, CONAN T

80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
261666
WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

SAM FORDYCE (3050)		80038 750		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
RESS PRODUCTION CO.		703465							
FLORES		WELL #: 1 T		RRCID -> 013877	COMPL. DATE 03/30/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO (1ST RINCON)		80086 460		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611							
SAMANO, M. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 173757	COMPL. DATE 03/21/2004	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 6390 - 6678	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191340	COMPL. DATE 07/04/2002	TOTAL DEPTH	10622	PERF. 7052 - 7166	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 28		RRCID -> 192578	COMPL. DATE 07/05/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF. 7032 - 7062	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 193066	COMPL. DATE 10/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7150 - 7290	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 193764	COMPL. DATE 09/05/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 6768 - 7458	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.//		80086 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
SAMANO		WELL #:		38	RRCID ->	195230	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 7243 - 8436				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #:		3	RRCID ->	195236	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7502 - 7602				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43

DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197005	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6247 - 10038				
05		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-			89
06	DLQ	G-10	2812	-0-	2812	2812	2812	3			Y	-0-			89
07	DLQ	G-10	3741	-0-	3741	6553	3741	3			Y	-0-			89
08	DLQ	G-10	3497	-0-	3497	10050	3497	3			Y	-0-			89
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10050					Y	-0-			89
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10050					Y	NO RPT			89

DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	197459	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 6994 - 7000				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		48	RRCID ->	198883	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7150 - 9274				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

SAMANO (2ND RINCON)		80086 470		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
SAMANO		WELL #:		25	RRCID ->	187498	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 6896 - 8190				
05		6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-			94
06	DLQ	G-10	2934	-0-	2934	2934	2934	3			Y	-0-			94
07	DLQ	G-10	357	-0-	357	3291	357	3			Y	-0-			94
08	DLQ	G-10	591	-0-	591	3882	565	3	26	9	Y	24			118
*09	DLQ	G-10	2233	-0-	2233	6115	2199	3	34	9	Y	31			149
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6115					Y	NO RPT			149

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 31		RRCID -> 190201		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	68	-0-	68	123	68	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	51	-0-	51	174	51	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	303	-0-	303	477	227	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477					Y	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191339		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 192503		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 28		RRCID -> 192577		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 192586		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 192977		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226								
05	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					852
06	DLQ G-10	3435	-0-	3435	3435	3394	3	41	9	Y	37					889
07	DLQ G-10	3515	-0-	3515	6950	3515	3			Y	-0-					889
08	DLQ G-10	4713	-0-	4713	11663	4600	3	113	9	Y	103					992
*09	DLQ G-10	16358	-0-	16358	28021	12266	1	4091	3	Y	1	136	1			857
							1		9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28021					Y	NO RPT					857

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194499		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194532		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195233		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195235		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195615		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195693		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195772		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

05	15714 X	15714	-0-	-0-	-0-	-0-	11697	1	3983	3	N	31	593
							34	9					
06	4800 X	2064	-0-	-2736	-0-	-0-	2030	3	34	9	N	31	624
07	4960 X	2491	-0-	-2469	-0-	-0-	2389	3	102	9	N	93	624
08	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	-0-	5448	3	34	9	N	31	655
09	18870 X	18870	-0-	-0-	-0-	-0-	14151	1	4719	3	N	-0-	655
10	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-	-0-					N	NO RPT	655

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 199158		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO		WELL #: 1		RRCID -> 199564		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910								
05	14B2 EXT	254	-0-	254	254	254	3			N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	254					N	-0-					57
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	254					N	NO RPT					57

RICHMOND		WELL #: 12		RRCID -> 200994		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202265		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203056		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 203061		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 203062		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
MURCH, B. L.		WELL #:		17	RRCID -> 198867		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200	PERF. 8514	- 10385			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				Y	-0-			33
06		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-				Y	-0-			33
07		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				Y	-0-			33
08		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				Y	-0-			33
09		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	118	1	4531	2	Y	120	22 1	131
							132	9						
10		T. A.	5287	-0-	5287	5287	251	1	4864	2	Y	156	220 1	67
							172	9						

MURCH, B. L.		WELL #:		20	RRCID -> 199293		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 11250	PERF. 9682	- 10603			
05		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				Y	-0-			22
06		1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				Y	-0-			22
07		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-			22
08		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-			22
09		660 X		5	-655	-0-	5	2		Y	-0-	15	1	7
10		T. A.	3266	-0-	3266	3266	156	1	3027	2	Y	75	50 1	32
							83	9						

MURCH, B. L.		WELL #:		21	RRCID -> 200291		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 12311	PERF. 8282	- 10546			
05		682 X	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			11
06		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-			11
07		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			11
08		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			11
09		390 X	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-	7	1	4
*10		T. A.	1122	-0-	1122	1122	50	1	974	2	Y	89	55 1	38
							98	9						

MURCH, B. L.		WELL #:		22	RRCID -> 200993		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 10855	PERF. 8530	- 10418			
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-			12
06		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				Y	-0-			12
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8	1	4
10		T. A.	1951	-0-	1951	1951	92	1	1783	2	Y	69	44 1	29
							76	9						

MORSE		WELL #:		4	RRCID -> 201249		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 10708	PERF. 9558	- 10164			
05		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-				Y	-0-			34
06		4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-				Y	-0-			34
07		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-				Y	-0-			34
08		4371 X	328	-0-	-4043	-0-			320	2	Y	1		35
							7	1						
							1	9						
09		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	181	1	6961	2	Y	17		52
							19	9						
10		T. A.	9567	-0-	9567	9567	470	1	9086	2	Y	10		62
							11	9						

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
MURCH, B. L.		WELL #: 23		RRCID -> 201250		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					8
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					8
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-			5 1	205 2	Y	31	5 1				34
								34 9								
10	T. A.	1048	-0-	1048	1048			51 1	977 2	Y	18	44 1				8
								20 9								

W. R. JACKSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217481		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620								
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					85
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	T. A.	507	-0-	507	507			25 1	482 2	Y	-0-					85

JACKSON, W.R. RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 219544		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022								
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					167
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					167
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					167
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					167
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
10	T. A.	1864	-0-	1864	1864			92 1	1772 2	Y	-0-					167

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 200286		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964								
GARCIA "A"		WELL #: 1														
05	3100 N	3804	-0-	704	704			3804 3		Y	-0-					4
06	704 N	-0-	-0-	-704	-0-					Y	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					4
09	750 X	8	-0-	-742	-0-			8 3		Y	-0-					4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

COATES Y		WELL #: 3		RRCID -> 200290		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	750 X	219	-0-	-531	-0-			216 3	3 9	Y	3					89
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	28					117
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					117
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					117
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 200373		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B. L.		//CONT.// 80088 300 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978														
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			9
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			9
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	3
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	19	14	1	8
						21	9							

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424														
05	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-			85
06	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-			85
07	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-			85
08	7316 X	79	-0-	-7237	-0-	2	1	77	2	Y	-0-			85
09	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	102	1	3941	2	Y	51	58	1	78
						56	9							
10	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	512	1	9908	2	Y	127	151	1	54
						140	9							

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386														
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			25
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			25
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	504	2	10	9	Y	9	17	1	17
10	3100 N	3703	-0-	603	603	3629	2	74	9	Y	67	55	1	29

FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO 273611 WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516														
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			79
06	2250 X	2123	-0-	-127	-0-	2123	3			Y	-0-			79
07	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2504	3	67	9	Y	61			140
08	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2691	3	81	9	Y	74			214
09	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2876	3	45	9	Y	41			255
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			255

SAMANO (FOURTH MASSIVE)										//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
FLETCHER OPERATING, LLC										//CONT.// 273611							
SAMANO										WELL #: 20		RRCID -> 185918		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE			AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO										WELL #: 24		RRCID -> 186423		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		Y	-0-					42
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-		357	3	10	9	Y	9				51
08	DLQ	G-10	582	-0-	-0-	582		565	3	17	9	Y	15				66
*09	DLQ	G-10	2233	-0-	-0-	2233		2815	3	34	9	Y	31				97
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2815				Y	NO RPT				97

SAMANO										WELL #: 26		RRCID -> 187150		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

SAMANO										WELL #: 25		RRCID -> 188311		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN										WELL #: 1		RRCID -> 189685		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922	
05		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					32
06		2970 X	2580	-0-	-390	-0-		2580	3		N	-0-					32
07		3069 X	3007	-0-	-62	-0-		3007	3		N	-0-					32
08		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-		3107	3		N	-0-					32
09		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-		2962	3		N	-0-					32
10		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					32

DIELMANN										WELL #: 2		RRCID -> 189686		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

SAMANO (FOURTH MASSIVE)										//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
FLETCHER OPERATING, LLC										//CONT.// 273611							
HART ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 189688		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1 1	1756 3	Y	101			534				
							111 9										
06		802 N	802	-0-	-0-	-0-	691 3	111 9	Y	101			635				
07		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		Y	-0-			635				
08	DLQ	G-10	1465	-0-	1465	1465	1252 3	213 9	Y	194	169 1		660				
09	DLQ	G-10	1067	-0-	1067	2532	959 3	108 9	Y	98	72 1		686				
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2532			Y	NO RPT			686				
COATES Y										WELL #: 2		RRCID -> 199583		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190	
05		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-			94				
06		2910 X	2517	-0-	-393	-0-	2474 3	43 9	Y	39			133				
07		3007 X	2950	-0-	-57	-0-	2845 3	105 9	Y	95			228				
08		3007 X	294	-0-	-2713	-0-	294 3		Y	-0-			228				
*09		2460 X	281	-0-	-2179	-0-	281 3		Y	-0-	140 1		88				
10		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT			88				
COATES Y										WELL #: 1		RRCID -> 199584		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42			51				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51				
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51				
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51				
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51				
HART ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 201231		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
SALINAS, FAUSTO ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 203059		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
GARCIA "E"										WELL #: 5		RRCID -> 207077		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

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

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GARCIA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	225689	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8060	- 10284
05	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		Y	-0-			1
06	1140 X	525	-0-	-615	-0-	525	3		Y	-0-			1
07	1178 X	833	-0-	-345	-0-	833	3		Y	-0-			1
08	DLQ G-10	914	-0-	914	914	914	3		Y	-0-			1
09	DLQ G-10	646	-0-	646	1560	646	3		Y	-0-			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1560				Y	NO RPT			1

RICHMOND		WELL #:		13	RRCID ->	247717	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	9830	- 9870
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	218386	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8732	- 8880
SLICK STATE "B"													
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	185	1	589	3	Y	-0-		56
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	234	1	723	3	Y	-0-		56
07	1054 N	662	-0-	-392	-0-	177	1	485	3	Y	-0-		56
08	775 N	701	-0-	-74	-0-	190	1	511	3	Y	-0-		56
09	960 N	703	-0-	-257	-0-	239	1	462	3	Y	2	2 1	56
						2	9						
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	192	1	589	3	Y	1	1 1	56
						1	9						

SAMANO (K SAND)		WELL #:		34	RRCID ->	193921	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	6768	- 6804
FLETCHER OPERATING, LLC													
SAMANO													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		20	RRCID ->	194462	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	5552	- 6055
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO "C"		WELL #:		2	RRCID ->	194571	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	6390	- 6408
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (K SAND)		//CONT.// 80088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 195228		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					15
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	304	3	9	9	Y	8					23
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	310	3	9	9	Y	8					31
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	287	3	4	9	Y	4					35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 215467		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 242296		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					21
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					21

FAUSTO SALINAS ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 245510		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
MURCH, B. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194829		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556								
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-		-0-					6
*06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-		-0-					6
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-					6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					6
09	T. A.	306	-0-	306	306	7	1	274	2	Y	23	4	1			25
						25	9									
10	T. A.	686	-0-	686	992	31	1	596	2	Y	54	56	1			23
						59	9									

MURCH, B. L.		WELL #: 12		RRCID -> 194832		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
MURCH, B. L.		WELL #:		15	RRCID ->	197406	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	8806	PERF. 7642 - 8567				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611				CNTY: STARR							
SAMANO		WELL #:		19	RRCID ->	182085	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 7354 - 9466				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAMANO		WELL #:		20	RRCID ->	183268	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 5552 - 8467				
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-				37
06	2040 X	1029	-0-	-1011	-0-	1029	3			N	-0-				37
07	2108 X	1488	-0-	-620	-0-	1488	3			N	-0-				37
08	2108 X	1660	-0-	-448	-0-	1660	3			N	-0-				37
09	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-				37
10	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				37

SAMANO		WELL #:		21	RRCID ->	184524	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 2708 - 3190				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	185100	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 7462 - 7540				
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-				22
06	3180 X	2600	-0-	-580	-0-	2600	3			N	-0-				22
07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-				22
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-				22
09	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-				22
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT				22

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	185840	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	9717	PERF. 7553 - 7614				
05	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3744	3	13 9		N	12				211
06	2490 X	43	-0-	-2447	-0-	30	3	13 9		N	12				223
07	2573 X	524	-0-	-2049	-0-	524	3			N	-0-				223
08	2573 X	1080	-0-	-1493	-0-	1055	3	25 9		N	23				246
09	2490 X	249	-0-	-2241	-0-	245	3	4 9		N	4				250
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT				250

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 185899		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAMANO		WELL #: 23		RRCID -> 186382		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAMANO		WELL #: 24		RRCID -> 187379		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SALINAS		WELL #: 8		RRCID -> 187691		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40	

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 187880		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590				
05	961 X	298	-0-	-663	-0-	298	3		N	-0-	48	
06	930 X	566	-0-	-364	-0-	566	3		N	-0-	48	
07	961 X	636	-0-	-325	-0-	636	3		N	-0-	48	
08	961 X	528	-0-	-433	-0-	528	3		N	-0-	48	
09	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-	48	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48	

SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188314		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 189367		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 29		RRCID -> 189988		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190607		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191342		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 37		RRCID -> 193948		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-					2
07	7 X		-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-					2
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 201032		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201054		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y		WELL #: 1		RRCID -> 202006		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
COATES Y		WELL #:		2	RRCID ->	203055	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	7258 - 7362	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	205948	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7686 - 7742	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136											
YTURRIA L & L		WELL #:		1	RRCID ->	192443	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6970 - 7110	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		80088		550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	191141	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	6912 - 9776	
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-				Y	-0-			28
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-				Y	-0-			28
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-				Y	-0-			28
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				Y	-0-			28
09	1290 X	1172	-0-	-118	-0-		30	1	1139	2	Y	3	31
							3	9					
10	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-		320	1	6195	2	Y	2	33
							2	9					

MORSE-FORSTER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195194	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	6805 - 6814	
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			8
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			8
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-		8	1	300	2	Y	7	15
							8	9					
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		60	1	1164	2	Y	11	26
							12	9					

FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	187883	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6892 - 6988	
05	1240 X	882	-0-	-358	-0-		1	1	881	3	N	-0-	25
06	1200 X	412	-0-	-788	-0-		412	3			N	-0-	25
07	1240 X	507	-0-	-733	-0-		507	3			N	-0-	25
08	1240 X	736	-0-	-504	-0-		736	3			N	-0-	25
09	780 X	681	-0-	-99	-0-		681	3			N	-0-	25
10	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-						N	NO RPT	25

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 189368		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190606		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 33		RRCID -> 191518		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 36		RRCID -> 192867		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194498		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 1		RRCID -> 194845		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLISS		WELL #: 1		RRCID -> 195019		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195231		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195234		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195616		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195696		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195704		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 5		RRCID -> 196976		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			52

RICHMOND		WELL #: 4		RRCID -> 196983		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004				
05	1364 X	329	-0-	-1035	-0-	325	3	4	9	Y	4	152
06	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-	152
07	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			Y	-0-	152
08	DLQ G-10	4599	-0-	4599	4599	4599	3			Y	-0-	152
09	DLQ G-10	3564	-0-	3564	8163	3564	3			Y	-0-	152
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8163					Y	NO RPT	152

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197055		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197098		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814					
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197408		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			50
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			50
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			50
09	480 N	337	-0-	-143	-0-	209	1	128	3	N	-0-		50
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

SAMANO		WELL #: 45		RRCID -> 197794		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583					
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ZAMORA RUIZ		WELL #: 3		RRCID -> 198221		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 198856		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 198860		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
RICHMOND		WELL #:		9	RRCID ->	200121	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8400 - 9320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05		49 N	49	-0-	-0-		49 3			N	-0-		26
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
08		31 N	14	-0-	-17		14 3			N	-0-		26
09		14 N	14	-0-	-0-		14 3			N	-0-		26
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		26

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	201434	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6536 - 6651	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HART ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	201853	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	7578 - 7642	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202367	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7887 - 8260	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	203058	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	6508 - 6593	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #:		6	RRCID ->	203849	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8470 - 9904	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #:		37	RRCID ->	204362	COMPL. DATE	10/27/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6254 - 6380	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
HART ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	206124	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6584 - 6664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUANA SALAS		WELL #:		1	RRCID ->	208254	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	7860 - 8450	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

GARCIA "E"		WELL #:		5	RRCID ->	229406	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	6886 - 7166	
05	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1745	3	8 9	Y	7			92
06	1530 X	873	-0-	-657	-0-	864	3	9 9	Y	8			100
07	1581 X	1043	-0-	-538	-0-	1043	3		Y	-0-			100
08	DLQ G-10	1263	-0-	1263	1263	1246	3	17 9	Y	15			115
09	DLQ G-10	684	-0-	684	1947	675	3	9 9	Y	8			123
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1947				Y	NO RPT			123

SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		11	RRCID ->	198865	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7684 - 8924	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		33	RRCID ->	203216	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	6930 - 6950	
05	589 X	27	-0-	-562	-0-	6	1	21 3	Y	-0-			77
06	270 X	31	-0-	-239	-0-	7	1	23 3	Y	1	1 1		77
07	438 X	438	-0-	-0-	-0-	117	1	320 3	Y	1	1 1		77
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	8	1	20 3	Y	2	2 1		77
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	10	1	18 3	Y	-0-			77
10	434 N	32	-0-	-402	-0-	8	1	23 3	Y	1	1 1		77

SAMANO (THIRD MASSIVE)		WELL #:		3	RRCID ->	214772	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8523 - 8687	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)		//CONT.//		80088 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
SAMANO		WELL #:		20	RRCID ->	185917	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	6973 -	7357
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

SAMANO		WELL #:		23	RRCID ->	186381	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8038 -	8181
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

SAMANO		WELL #:		24	RRCID ->	187381	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	8243 -	8388
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

SAMANO		WELL #:		19	RRCID ->	187382	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	N/A	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

SAMANO		WELL #:		27	RRCID ->	188282	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	6102 -	7527
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

SAMANO		WELL #:		25	RRCID ->	188313	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	7770 -	7844
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

SAMANO		WELL #:		29	RRCID ->	188318	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6854 -	7556
05	1085 X	1022	-0-	-63	-0-	1022	3		Y	-0-			45
06	1050 X	711	-0-	-339	-0-	711	3		Y	-0-			45
07	1085 X	764	-0-	-321	-0-	744	3	20	9	Y	18		63
08	DLQ G-10	870	-0-	870	-0-	870	3	25	9	Y	23		86
*09	DLQ G-10	819	-0-	819	-0-	1689	3	13	9	Y	12		98
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1689				Y	NO RPT		98

SAMANO (THIRD MASSIVE)		//CONT.// 80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191343		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 199667		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612								
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	44	3	3	9	Y	3					59
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	17	3	2	9	Y	2					61
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	74	3	58	9	Y	53					114
08	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-	50	1			64
*09	DLQ G-10	106	-0-	106	181	56	3	50	9	Y	45	44	1			65
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					65

DIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 200365		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 201033		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201055		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201855		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y		WELL #: 1		RRCID -> 202008		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

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

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					33
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					33
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					33
08	3937 X	4	-0-	-3933	-0-	3	2	1	9	Y	1					34
09	1410 X	18	-0-	-1392	-0-	18	2			Y	-0-					34
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					2	
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					2	
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5	
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	9					14	
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	10	9	70	1	Y	11					25	
						12	9										

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
08	DLQ G-10	107	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
09	DLQ G-10	1296	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	1	142
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
COATES SS		WELL #:		1	RRCID ->	189890	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8134 - 9152			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3		Y	-0-			1
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	3		Y	-0-			1
08	DLQ	G-10	33	-0-	33	33		33	3		Y	-0-			1
09	DLQ	G-10	64	-0-	64	97		64	3		Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT			1

SAMANO		WELL #:		33	RRCID ->	191336	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7212 - 9416			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-			-0-
10		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			-0-

COATES SS		WELL #:		2	RRCID ->	191392	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8694 - 9858			
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-		145	3	4	9	Y	4		51
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-		426	3	21	9	Y	19		70
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-		491	3			Y	-0-		70
08	DLQ	G-10	573	-0-	573	573		533	3	40	9	Y	36		106
*09	DLQ	G-10	524	-0-	524	1097		494	3	30	9	Y	27	132 1	1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1097						Y	NO RPT		1

COATES SS		WELL #:		3	RRCID ->	191936	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8981 - 9542			
05		840 N	840	-0-	-0-	-0-		1	1	805	3	Y	31	12 8	47
								34	9						
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-		82	3	4	9	Y	4		51
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	3			Y	-0-		51
08	DLQ	G-10	212	-0-	212	212		200	3	12	9	Y	11		62
09	DLQ	G-10	174	-0-	174	386		167	3	7	9	Y	6	45 1	23
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	386						Y	NO RPT		23

SAMANO		WELL #:		30	RRCID ->	192695	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9606 - 9640			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		35	RRCID ->	193073	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9204 - 9226			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
SAMANO		WELL #:		42	RRCID ->	194651	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	9202 - 9422	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	10488 1	3571 3		Y	57			867
06	3240 X	1404	-0-	-1836	-0-	63 9		17 9	Y	15			882
07	3348 X	1893	-0-	-1455	-0-	1387 3			Y	-0-			882
08	DLQ G-10	1625	-0-	1625	1625	1893 3		26 9	Y	24			906
*09	DLQ G-10	4874	-0-	4874	6499	1599 3		1219 3	Y	-0-	27 1		879
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6499	3655 1			Y	NO RPT			879

DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197059	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9886 - 10038
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	197790	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7932 - 9280
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22

SAMANO		WELL #:		48	RRCID ->	199160	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9266 - 9274
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264											
DIAZ		WELL #:		2	RRCID ->	201487	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7316 - 7534	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	10013 X	8525	-0-	-1488	-0-	85 1	8440 2		Y	-0-			-0-
06	9390 X	7317	-0-	-2073	-0-	71 1	7069 2		Y	161	161 1		-0-
07	9579 X	7173	-0-	-2406	-0-	177 9		7015 2	Y	80	80 1		-0-
08	DLQ G-10	6488	-0-	6488	6488	70 1		6338 2	Y	78			78
09	DLQ G-10	3670	-0-	3670	10158	88 9			Y	78	151 1		5
10	DLQ G-10	6109	-0-	6109	16267	64 1		3548 2	Y	82			87
						86 9							
						60 1		5959 2	Y				
						90 9							

DIAZ		WELL #:		3	RRCID ->	207017	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7558 - 7571
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.// 254264								
GARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 209361		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	22
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	3 1	252 2	Y	338 352 1	8
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	372 9	2 1	Y	194 202 1	-0-
08	DLQ G-10	58	-0-	58	58	213 9	25 2	Y	30	30
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	58			Y	-0- 30 1	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	58			Y	-0-	-0-
GARCIA		WELL #: 3		RRCID -> 210536		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DIAZ		WELL #: 4		RRCID -> 216014		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217		
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-	7
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	1 1	52 2	Y	-0-	7
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	1 1	52 2	Y	-0-	7
08	DLQ G-10	47	-0-	47	47	1 1	46 2	Y	-0-	7
09	DLQ G-10	28	-0-	28	75	28 2		Y	-0-	7
10	DLQ G-10	47	-0-	47	122	1 1	46 2	Y	-0-	7
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 189729		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964		
MORSE-FORSTER UNIT		WELL #: 2								
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			Y	-0-	24
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			Y	-0-	24
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	-0-	24
08	3348 X	15	-0-	-3333	-0-	15 2		Y	-0-	24
09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	87 1	3363 2	Y	5	29
10	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	6 9	4004 2	Y	11	40
						207 1				
						12 9				
MORSE		WELL #: 3		RRCID -> 195629		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 188713		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554		
SAMANO		WELL #: 28								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 30		RRCID -> 190125		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-					-0-
10	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					-0-

COATES SS		WELL #: 1		RRCID -> 190139		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 31		RRCID -> 190205		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 33		RRCID -> 191519		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 192502		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 192585		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// 80089 250 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAMANO		WELL #:		36	RRCID ->	192866	COMPL. DATE	10/19/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8084	-	9136	
05		32846 X	32846	-0-	-0-	-0-	24394	1	8307	3	Y	132			348
06		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	145	9							370
07		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	2071	3	24	9	Y	22			370
08	DLQ	G-10	4685	-0-	-0-	4685	4619	3	66	9	Y	60			430
*09	DLQ	G-10	16207	-0-	16207	20892	12154	1	4053	3	Y	-0-	84	1	346
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20892					Y	NO RPT			346

SAMANO		WELL #:		35	RRCID ->	193071	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8054	-	8502	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		39	RRCID ->	194497	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7526	-	10428	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	405					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	405					Y	-0-			-0-
07		405 N	-0-	-0-	-405	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		40	RRCID ->	194531	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	10698	PERF.	7536	-	8514	
05		3100 N	10898	-0-	7798	7798	8075	1	2750	3	Y	66	22	8	457
06		3000 N	2089	-0-	-911	6887	73	9							
07		9628 X	2741	-0-	-6887	-0-	2065	3	24	9	Y	22			479
08		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2739	3	2	9	Y	2			481
*09		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	2703	3	37	9	Y	34			515
10		9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-	8091	1	2698	3	Y	-0-	53	1	462

BLISS		WELL #:		1	RRCID ->	194556	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8402	-	9166	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

SAMANO		WELL #:		41	RRCID ->	194647	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10129	PERF.	6974	-	8510	
05		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-			199
06		2640 X	1491	-0-	-1149	-0-	1473	3	18	9	Y	16			215
07		2728 X	109	-0-	-2619	-0-	109	3			Y	-0-			215
08	DLQ	G-10	776	-0-	776	776	772	3	4	9	Y	4			219
*09	DLQ	G-10	1264	-0-	1264	2040	948	1	316	3	Y	-0-	8	1	211
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2040					Y	NO RPT			211

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
RICHMOND		WELL #: 1		RRCID -> 194660		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 194812		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-					-0-
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 195639		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195709		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 5		RRCID -> 196977		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 4		RRCID -> 197052		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197057		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
RICHMOND		WELL #: 6		RRCID -> 197545		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197549		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 7		RRCID -> 198216		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910				
05	184 X	184	-0-	-0-	-0-	180	3	4	9	Y	4	6
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198375		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 198857		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 8		RRCID -> 198858		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 198861		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
RICHMOND		WELL #:		9	RRCID ->	200125	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9004	-	9320		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202369	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8838	-	9084		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662														
RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	199212	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8916	-	9455		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)		80089		380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
MORSE - FORSTER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	189730	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8222	-	8916		
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					18
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					18
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					18
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					18
09	954 X	954	-0-	-0-	-0-			24	1	923	2	Y	6			24
								7	9							
10	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-			294	1	5684	2	Y	44			68
								48	9							

MORSE		WELL #:		2	RRCID ->	190442	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	8219	-	8338		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-			6	1	113	2	Y	7			13
								8	9							

FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
SAMANO		WELL #:		28	RRCID ->	188714	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8986	-	9083		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC COATES SS		//CONT.// 80089 380 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WELL #:		1		RRCID -> 190138		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #:		31		RRCID -> 190204		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #:		4		RRCID -> 197053		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #:		6		RRCID -> 197364		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904						
05	3100 N	480	-0-	-2620	5828	467	3	13	9	Y	12					35
06	3000 N	4258	-0-	1258	7086	4240	3	18	9	Y	16					51
07	3100 N	4436	-0-	1336	8422	4408	3	28	9	Y	25					76
08	3100 N	4121	-0-	1021	9443	4113	3	8	9	Y	7					83
09	12784 X	3341	-0-	-9443	-0-	3323	3	18	9	Y	16					99
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					99

RICHMOND		WELL #:		10		RRCID -> 197550		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #:		8		RRCID -> 198100		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A						
05	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					1
06	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			Y	-0-					1
07	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4399	3	63	9	Y	57					58
08	DLQ G-10	2856	-0-	2856	2856	2856	3			Y	-0-					58
09	DLQ G-10	229	-0-	229	3085	229	3			Y	-0-					58
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3085					Y	NO RPT					58

RICHMOND		WELL #:		7		RRCID -> 198217		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// 80089 380 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WELL #: 42		RRCID -> 211155		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8940 - 8990			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 214021		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8846 - 8886	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAMEDAN (FRIO) VTEX ENERGY, INC. STATE TRACT 818L		80090 300 887727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
WELL #: A 1		RRCID -> 085547		COMPL. DATE 09/21/1977		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8586 - 9831			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320	

STATE TRACT 818L		WELL #: F 1		RRCID -> 085548		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10242 - 10257	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 818L		WELL #: F 2		RRCID -> 092493		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 8962 - 10648	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 818L		WELL #: F 3		RRCID -> 092494		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9003 - 10704	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.//		80090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.//		887727							
STATE TRACT 818L		WELL #: A 7		RRCID -> 093473	COMPL. DATE 09/13/1980	TOTAL DEPTH 10313	PERF. 8696	- 9671			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 6		RRCID -> 093474	COMPL. DATE 09/04/1980	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 8938	- 10092			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 5		RRCID -> 094002	COMPL. DATE 10/07/1980	TOTAL DEPTH 12251	PERF. 8837	- 10930			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 2		RRCID -> 094611	COMPL. DATE 10/17/1980	TOTAL DEPTH 12981	PERF. 10090	- 11554			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 4		RRCID -> 096205	COMPL. DATE 08/24/1980	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 8943	- 11902			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)		80178 502		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797									
GARCIA, ESTELLA		WELL #: 5		RRCID -> 122839	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5909	- 5920			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)		//CONT.//		80178 502	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.		//CONT.//		040797										
GARCIA, ESTELLA		WELL #:		7	RRCID ->	124331	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	6230 - 6234		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H)				80178 505	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797										
BARKLEY 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	222787	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6298 - 6302		
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1		N	-0-			-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-			-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1		N	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-			-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-			-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)				80178 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797										
GARCIA, ESTELLA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	149568	COMPL. DATE	05/31/1994	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	5897 - 5904		
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	N	1		259
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	9	N	1		260
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1		261
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1		262
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1		263
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1		264

GARCIA, ESTELLA		WELL #:		7	RRCID ->	170569	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	5850 - 5856		
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	1	1	9	N	1		263
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	1	1	9	N	1		264
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	1	1	9	N	1		265
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1		266
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1		267
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	N	1		268

TC OIL AND GAS, LLC				840303						CNTY: DUVAL				
CANALES		WELL #:		3	RRCID ->	179282	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6009 - 6014		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180222	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6040 - 6106		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)		//CONT.//		80178 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
TC OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		840303							
MCAFEE-BOX		WELL #:		1	RRCID ->	181607	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 6155 - 6164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	181764	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6101 - 6106
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000)				80178 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL		
TC OIL AND GAS, LLC				840303							
CANALES A		WELL #:		1	RRCID ->	178209	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 6072 - 6078
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT		-0-
CANALES-MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182317	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6040 - 6106
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150)				80178 562	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL		
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797							
GARCIA, GENARO		WELL #:		2	RRCID ->	197736	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	6739	PERF. 6165 - 6180
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359 2	1 9	N	1	48
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276 2	1 9	N	1	49
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	9 2	1 9	N	1	50
08	372	N	144	-0-	-228	-0-	143 2	1 9	N	1	51
09	270	N	37	-0-	-233	-0-	37 2		N	-0-	51
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	1	52
SAN FERNANDO (LOBO 9600)				80231 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
SAN FERNANDO MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	116782	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	10203	PERF. 9618 - 9656
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	-0-	-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	4 1	64 2	Y	-0-	-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11 1	86 2	Y	-0-	-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 2	Y	-0-	-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	2 1	21 2	Y	-0-	-0-

SAN IDELFONSO (LOBO)		80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
SCHWARZ		WELL #: 3		RRCID -> 112634		COMPL. DATE 07/07/1984		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12 1	160 3	N	-0-	-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	6 1	77 3	N	-0-	-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 3	N	-0-	-0-
08	124 N	45	-0-	-79	-0-	3 1	42 3	N	-0-	-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	110 3	N	-0-	-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	N	-0-	-0-

MALAKOFF-PETERSON		WELL #: 2		RRCID -> 124134		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240		
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	57 1	763 3	N	-0-	100
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	71 1	833 3	N	-0-	100
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	83 1	967 3	N	-0-	100
08	806 N	796	-0-	-10	-0-	52 1	744 3	N	-0-	100
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	60 1	829 3	N	-0-	100
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	63 1	852 3	N	-0-	100

COG MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 125837		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441		
05	434 N	345	-0-	-89	-0-	24 1	321 3	N	-0-	13
06	390 N	224	-0-	-166	-0-	17 1	207 3	N	-0-	13
07	496 N	358	-0-	-138	-0-	28 1	330 3	N	-0-	13
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	23 1	319 3	N	-0-	13
09	210 N	54	-0-	-156	-0-	6 1	48 3	N	-0-	13
10	372 N	107	-0-	-265	-0-	7 1	100 3	N	-0-	13

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 126826		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2

MALAKOFF - PETERSON		WELL #: 4		RRCID -> 127627		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHWARZ		WELL #: 6		RRCID -> 128191		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 130409		COMPL. DATE 09/25/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
SCHWARZ		WELL #: 7		RRCID -> 131679		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 N	773	-0-	-188	-0-	54 1	719 3	N	-0-			46
06	930 N	791	-0-	-139	-0-	62 1	729 3	N	-0-			46
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	73 1	844 3	N	-0-			46
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	59 1	850 3	N	-0-			46
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	58 1	746 3	N	-0-			46
10	930 N	877	-0-	-53	-0-	60 1	817 3	N	-0-			46

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 3-U		RRCID -> 135957		COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252				
05	992 N	694	-0-	-298	-0-	48 1	646 3	N	-0-			-0-
06	1020 N	595	-0-	-425	-0-	46 1	544 3	N	-0-			-0-
07	930 N	452	-0-	-478	-0-	5 4	417 3	N	-0-			-0-
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	35 1	1408 3	N	-0-			-0-
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	98 1	908 3	N	-0-			-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	66 1	1085 3	N	-0-			-0-
09			-0-	-0-	-0-	79 1			-0-			-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150547		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.D.U.		WELL #: 4		RRCID -> 152247		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

VELA		WELL #: 3		RRCID -> 155930		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

WRIGHT, L. A. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 162977		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2020

OIL AND GAS DIVISION

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 165838		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LINK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 126644		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612								
05	3131 X	2664	-0-	-467	-0-	366	1	2298	2	N	-0-					75
06	3000 X	2233	-0-	-767	-0-	310	1	1917	2	N	5					80
07	3100 X	2668	-0-	-432	-0-	335	1	2318	2	N	14					94
08	3069 X	2670	-0-	-399	-0-	348	1	2308	2	N	13					107
09	2970 X	2527	-0-	-443	-0-	329	1	2195	2	N	3					110
10	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	357	1	2387	2	N	9					119

LINK RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 129388		COMPL. DATE 12/17/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376								
05	3100 N	2352	-0-	-748	-0-	3363	323	2029	2	N	-0-					101
06	3000 N	2489	-0-	-511	-0-	2852	347	2142	2	N	-0-					101
07	3100 N	2601	-0-	-499	-0-	2353	328	2273	2	N	-0-					101
08	3100 N	2564	-0-	-536	-0-	1817	336	2228	2	N	-0-					101
09	3000 N	2444	-0-	-556	-0-	1261	319	2125	2	N	-0-					101
*10	3100 N	2243	-0-	-857	-0-	404	292	1951	2	N	-0-					101

LINK RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 210970		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163								
05	1116 N	629	-0-	-487	-0-	86	1	543	2	N	-0-					70
06	1080 N	669	-0-	-411	-0-	93	1	576	2	N	-0-					70
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	87	1	602	2	N	-0-					70
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	90	1	599	2	N	-0-					70
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	83	1	554	2	N	-0-					70
10	682 N	596	-0-	-86	-0-	78	1	518	2	N	-0-					70

SAN MANUEL (9600)		80272 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539														
GARZA, JUAN A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 111666		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 9613 - 9632								
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	237	1			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2023 - WELL PLUGGED 1/18/2023

OIL AND GAS DIVISION

SAN RAMON (8300)		80359 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 225793		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 289631		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8280 - 8318								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 22		RRCID -> 141312		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273								
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	102 1	614 2	Y	9	9	0				2
06	780	N	666	-0-	-114	-0-	10 9	563 2	Y	8	8	0				2
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94 1	731 2	Y	9	9	0				2
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	135 1	706 2	Y	9	9	0				2
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	10 9	661 2	Y	8	8	0				2
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	126 1	885 2	Y	10	10	0				2
							10 9									
							121 1									
							9 9									
							127 1									
							11 9									

SAN ROMAN (JACKSON 7-K)		80373 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941														
GUERRA, H. P.		WELL #: 3		RRCID -> 040984		COMPL. DATE 11/14/1966		TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN, W. (2000)		80379 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941														
GUERRA, V.H., ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 074067		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)			80393 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO				
DEGUELLO OPERATING LLC			210225							
RIO GRANDE GAS UNIT II			WELL #: 2	RRCID -> 134140	COMPL. DATE 03/30/1990	TOTAL DEPTH 7597	PERF. 7544	- 7597		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
RIO GRANDE GAS UNIT II			WELL #: 1	RRCID -> 134326	COMPL. DATE 04/04/1990	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 7956	- 7968		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
RIO GRANDE GAS UNIT II			WELL #: 7-L	RRCID -> 148907	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 8473	- 8714		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
RIO GRANDE GAS UNIT I			WELL #: 1	RRCID -> 149408	COMPL. DATE 08/25/1995	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8225	- 8594		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HARDING, GLEN			WELL #: 1	RRCID -> 154431	COMPL. DATE 06/09/1998	TOTAL DEPTH 9766	PERF. 7280	- 7312		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HARDING, GLEN			WELL #: 2	RRCID -> 193585	COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH 7802	PERF. 6534	- 6768		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-		98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-		98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-		98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-		98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-		98
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		98
HARDING, GLEN			WELL #: 3	RRCID -> 193920	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 6740	- 6760		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225														
HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6656 - 6748		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228														
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962										TOTAL DEPTH	16684	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986										TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7898 - 7906		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DECAVAZOS, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987										TOTAL DEPTH	8992	PERF. 8080 - 8096		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991										TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6744 - 6756		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179														
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955										TOTAL DEPTH	6618	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179										
WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542										
05	DLQ G-10	1	-0-	1	1638	1	2		Y	63
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1638				Y	63
07	DLQ G-10	1252	-0-	1252	2890	1252	2		Y	63
08	DLQ G-10	2237	-0-	2237	5127	2181	2	56	9	114
09	DLQ G-10	3069	-0-	3069	8196	3035	2	34	9	145
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8196				Y	NO RPT

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	38
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	38
08	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2963	2	11	9	48
09	3000 N	3635	-0-	-0-	635	635	2	18	9	64
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA										
BNR OPERATING, LLC 077577										
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089										
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
SANTA MARIA		WELL #:		1	RRCID ->	160745	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8988 - 8998			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCURIO		WELL #:		1	RRCID ->	161561	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8326 - 8568			
05	2847 N	1594	-0-	-1253	-0-	91	1	1503	2	N	-0-			-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	84	1	1291	2	N	-0-			-0-
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	95	1	1555	2	N	-0-			-0-
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	98	1	1523	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	796	-0-	-584	-0-	45	1	751	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	497	-0-	-1146	-0-	16	1	481	2	N	-0-			-0-

MERCURIO		WELL #:		3	RRCID ->	165491	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8334 - 8494			
05	1333 N	989	-0-	-344	-0-	57	1	932	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1015	-0-	-275	-0-	62	1	953	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	70	1	1150	2	N	-0-			-0-
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	72	1	1120	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	575	-0-	-445	-0-	32	1	543	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	408	-0-	-801	-0-	13	1	395	2	N	-0-			-0-

ACELA		WELL #:		1	RRCID ->	165936	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	8906	PERF. 8504 - 8587			
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	N	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	N	-0-			-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	34	1	556	2	N	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	2	N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-			-0-
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-

MERCURIO		WELL #:		4	RRCID ->	166627	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8257 - 8430			
05	1915 N	1453	-0-	-462	-0-	83	1	1370	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1323	-0-	-27	-0-	81	1	1242	2	N	-0-			-0-
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	91	1	1487	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	84	1	1303	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	699	-0-	-621	-0-	39	1	660	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	371	-0-	-1055	-0-	12	1	359	2	N	-0-			-0-

ADELFA		WELL #:		1	RRCID ->	167559	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	8704	PERF. 6636 - 8336			
05	3100 N	1996	-0-	-1104	4980	114	1	1882	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1563	-0-	-1437	3543	96	1	1467	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1913	-0-	-1187	2356	110	1	1803	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	1565	-0-	-1535	821	94	1	1471	2	N	-0-			-0-
09	1693 N	872	-0-	-821	-0-	49	1	823	2	N	-0-			-0-
10	372 N	185	-0-	-187	-0-	6	1	179	2	N	-0-			-0-

LAURO		WELL #:		1	RRCID ->	168199	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8682 - 8861			
05	248 N	162	-0-	-86	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	2	N	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	3	1	78	2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	65 1	1066 2	N	-0-			-0-
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	58 1	882 2	N	-0-			-0-
07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	64 1	1046 2	N	-0-			-0-
08		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	63 1	978 2	N	-0-			-0-
09		600 N	516	-0-	-84	-0-	29 1	487 2	N	-0-			-0-
10		620 N	303	-0-	-317	-0-	10 1	293 2	N	-0-			-0-

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651													
05		898 N	898	-0-	-0-	-0-	51 1	847 2	N	-0-			-0-
06		909 N	909	-0-	-0-	-0-	56 1	853 2	N	-0-			-0-
07		860 N	860	-0-	-0-	-0-	49 1	811 2	N	-0-			-0-
08		860 N	860	-0-	-0-	-0-	52 1	808 2	N	-0-			-0-
09		780 N	494	-0-	-286	-0-	28 1	466 2	N	-0-			-0-
10		806 N	92	-0-	-714	-0-	3 1	89 2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572													
05		1930 N	1675	-0-	-255	-0-	96 1	1579 2	N	-0-			-0-
06		1290 N	1271	-0-	-19	-0-	78 1	1193 2	N	-0-			-0-
07		1488 N	700	-0-	-788	-0-	40 1	660 2	N	-0-			-0-
08		1674 N	510	-0-	-1164	-0-	31 1	479 2	N	-0-			-0-
09		1260 N	690	-0-	-570	-0-	39 1	651 2	N	-0-			-0-
10		713 N	371	-0-	-342	-0-	12 1	359 2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592													
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155 2	N	-0-			-0-
06		90 N	71	-0-	-19	-0-	4 1	67 2	N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	N	-0-			-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	98 2	N	-0-			-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	3 1	56 2	N	-0-			-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	3 1	90 2	N	-0-			-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644													
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	N	-0-			-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	N	-0-			-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	N	-0-			-0-
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	14 1	222 2	N	-0-			-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	N	-0-			-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	2 1	50 2	N	-0-			-0-

TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917													
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200													
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
TEXXCO ENERGY SERVICES INC		//CONT.//		850917											
KING "B"		WELL #:		4	RRCID ->	228087	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3360 - 4000			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)				80410 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
GUADALUPE		WELL #:		1	RRCID ->	186564	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8118 - 8295			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136											
TREVINO, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	173662	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8136 - 8512			
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	-0-	44	1	724	2	N	-0-		-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	N	-0-		-0-
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	-0-	42	1	690	2	N	-0-		-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	751	2	N	-0-		-0-
09	660	N	394	-0-	-266	-0-	-0-	22	1	372	2	N	-0-		-0-
10	744	N	267	-0-	-477	-0-	-0-	9	1	258	2	N	-0-		-0-

SERAFIN		WELL #:		2	RRCID ->	176273	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8401 - 8560			
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-		-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-		-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-		-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-		-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-

TREVINO, J. B.		WELL #:		5	RRCID ->	177024	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8180 - 8527			
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	782	2	N	-0-		-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	671	2	N	-0-		-0-
07	868	N	725	-0-	-143	-0-	-0-	42	1	683	2	N	-0-		-0-
08	837	N	730	-0-	-107	-0-	-0-	44	1	686	2	N	-0-		-0-
09	720	N	133	-0-	-587	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-		-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SANTA ANA (MARKS)				80810 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
SANTA ANA		WELL #:		1	RRCID ->	169296	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15543	PERF.	12094 - 12246			
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	-0-	28	1	351	2	Y	-0-		-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1411	2	Y	-0-		-0-
07	527	N	378	-0-	-149	-0-	-0-	51	1	327	2	Y	-0-		-0-
08	372	N	177	-0-	-195	-0-	-0-	37	1	140	2	Y	-0-		-0-
09	1260	N	110	-0-	-1150	-0-	-0-	34	1	76	2	Y	-0-		-0-
10	372	N	2	-0-	-370	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		-0-

SANTA ANA (MARKS) //CONT.// 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3864	-0-	764	764	270	1	3394	2	Y	182			485
06	3000 N	2337	-0-	-663	101	200	9	2008	2	Y	85	365	1	205
07	1791 N	1690	-0-	-101	-0-	94	9	1416	2	Y	50			255
08	2263 X	1813	-0-	-450	-0-	55	9	382	1	Y	-0-			255
09	2190 X	1317	-0-	-873	-0-	402	1	915	2	Y	-0-			255
10	3875 X	1459	-0-	-2416	-0-	473	1	955	2	Y	28			283
						31	9							

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	3			185
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	7	1	64	2	N	-0-			185
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	16	1	103	2	N	-0-			185
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			185
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	2	N	-0-			185
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			185

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
 MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 WELDERXP LTD. 907320
 VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	374	2	31	9	N	28			119
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	168	2	18	9	N	16			135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6776 - 6782

05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			28
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	168	2	18	9	N	16			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
 VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	375	2	31	9	N	28					173
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	168	2	18	9	N	16					189
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08		701 N	701	-0-	-0-	-0-	577	2	124	9	N	113	169	1			133
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					160
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12206 - 12214

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	4938	-0-	4938	4938	4938	2			Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4938				Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 290447 COMPL. DATE 02/17/2021 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 12726

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2415 N	1149	-0-	-1266	-0-	1112	2	37	9	Y	34	39	1			36
06		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	939	2	74	9	Y	67	34	1			69
07		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1236	2	31	9	Y	28	57	1			40
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	949	2	54	9	Y	49	87	1			2
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	747	2	28	9	Y	25	5	1			22
10		1271 N	797	-0-	-474	-0-	763	2	34	9	Y	31	24	1			29

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND) 80867 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 287104 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 14634 PERF. 8106 - 8116

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		12617	11273	-0-	-1344	11432	11146	2	127	9	Y	115	131	1			69
06		14700	13618	-0-	-1082	10350	13335	2	283	9	Y	257	130	1			196
07		15190	11959	-0-	-3231	7119	11838	2	121	9	Y	110	219	1			87
08		15190	14828	-0-	-362	6757	14566	2	262	9	Y	238	323	1			2
09		14700	11641	-0-	-3059	3698	11466	2	175	9	Y	159	20	1			141
10		13020	11506	-0-	-1514	2184	11318	2	188	9	Y	171	89	1			223

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	310	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
08	310	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09	300	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SOMNITZ WELL #: RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2021

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

05	682 N	648	-0-	-34	-0-	58	1	590	2	Y	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	50	1	612	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	655	-0-	-27	-0-	71	1	584	2	Y	-0-			-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	74	1	584	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	73	1	523	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	401	-0-	-250	-0-	54	1	347	2	Y	-0-			-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

05	4123 X	3079	-0-	-1044	-0-	272	1	2772	2	Y	32			57
06	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	318	1	3905	2	Y	26	53	1	30
07	3658 X	823	-0-	-2835	-0-	88	1	726	2	Y	8			38
08	3410 X	847	-0-	-2563	-0-	95	1	748	2	Y	4	32	1	10
09	4260 X	537	-0-	-3723	-0-	65	1	469	2	Y	3			13
10	4402 X	1441	-0-	-2961	-0-	195	1	1246	2	Y	-0-			13

STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

05	496 N	474	-0-	-22	-0-	42	1	426	2	Y	5			8
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	36	1	439	2	Y	3	7	1	4
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	61	1	502	2	Y	5			9
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	53	1	421	2	Y	3	9	1	3
09	480 N	432	-0-	-48	-0-	52	1	378	2	Y	2			5
10	558 N	423	-0-	-135	-0-	57	1	363	2	Y	3			8

SANTA ROSA (10,700)		//CONT.// 80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748									
STEWART		WELL #: A 8		RRCID -> 160038		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10714 - 10923	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4309 X	3691	-0-	-618	-0-	326 1	3323 2	Y	38		59
06	3930 X	3756	-0-	-174	-0-	42 9	281 1	Y	23	52 1	30
07	4061 X	3319	-0-	-742	-0-	25 9	356 1	Y	32		62
08	3906 X	3015	-0-	-891	-0-	35 9	337 1	Y	13	57 1	18
09	3750 X	2736	-0-	-1014	-0-	14 9	331 1	Y	15		33
10	3875 X	2929	-0-	-946	-0-	17 9	393 1	Y	21		54
						23 9					

MCGILL, H.F. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 161779		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11000 - 11170	
05	4743 X	4166	-0-	-577	-0-	368 1	3751 2	Y	43		66
06	4590 X	4235	-0-	-355	-0-	47 9	317 1	Y	25	58 1	33
07	4743 X	4215	-0-	-528	-0-	28 9	452 1	Y	41		74
08	4402 X	4205	-0-	-197	-0-	45 9	470 1	Y	19	70 1	23
09	4230 X	3816	-0-	-414	-0-	21 9	462 1	Y	20		43
10	4371 X	2364	-0-	-2007	-0-	22 9	315 1	Y	29		72
						32 9					

MCGILL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 272966		COMPL. DATE 01/25/2014		TOTAL DEPTH 11163		PERF.11082 - 11092	
05	992 N	227	-0-	-765	-0-	20 1	205 2	Y	2		3
06	780 N	322	-0-	-458	-0-	2 9	23 1	Y	2	3 1	2
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	2 9	56 1	Y	5		7
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	6 9	24 1	Y	1	6 1	2
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	1 9	35 1	Y	2		4
10	527 N	408	-0-	-119	-0-	2 9	55 1	Y	2		6
						2 9					

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 107482		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 11465		PERF.11193 - 11380	
STEWART		WELL #: 1									
05	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	620 1	1963 2	N	-0-		127
06	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	600 1	1667 2	N	1		128
07	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	1 9	440 1	N	-0-		128
08	2635 X	2220	-0-	-415	-0-	472 1	2341 2	N	-0-		128
09	2490 X	1627	-0-	-863	-0-	333 1	1748 2	N	1		129
10	2790 X	1904	-0-	-886	-0-	1 9	1293 2	N	1		130
						423 1	1480 2	N	1		
						1 9					

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6)		80932 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
SANTA ROSA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 244855		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12539 - 12601			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		193
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	N	181	2	193
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	54	1	N	368	2	193
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	51	1	N	355	2	193
10	217 N	60	-0-	-157	-0-	7	1	N	53	2	193

SANTELLANA (FRIO)		80943 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
GUERRA		WELL #: 28		RRCID -> 252937		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	41	1	N	188	3	52
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	N	35	3	52

SANTELLANA (6500)		80943 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
GUERRA, A. E.		WELL #: 56		RRCID -> 179719		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 22R		RRCID -> 266295		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG)		80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
LODESTONE OPERATING, INC.		100710									
TIJERINA UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 047580		COMPL. DATE 09/27/1969		TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-		32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-		32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-		32
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-		32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600			Y	NO RPT		32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600			Y	NO RPT		32

TIJERINA UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 050953		COMPL. DATE 08/11/1971		TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		43

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748													
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		930 N	786	-0-	-144	-0-	10	1	776 2	Y	-0-		131
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	90	1	792 2	Y	-0-		131
07		837 N	723	-0-	-114	-0-	90	1	633 2	Y	-0-		131
08		775 N	621	-0-	-154	-0-	84	1	537 2	Y	-0-		131
09		870 N	506	-0-	-364	-0-	21	1	485 2	Y	-0-		131
10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	87	1	956 2	Y	-0-		131

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

E. E. GUERRA WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		151 X	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143 3	Y	-0-		-0-
10		172 X	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161 3	Y	-0-		-0-

E.E. GUERRA WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700													
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680													
05		93 N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13 3	Y	-0-	2 1	-0-
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25 3	Y	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-		-0-
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	128 3	Y	-0-		-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60 2	Y	-0-		-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280													
05		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	773	1	4050 3	Y	13	141 1	15
							14	9					
06		4290 X	3402	-0-	-888	-0-	428	1	2965 3	Y	8		23
							9	9					
07		5115 X	4094	-0-	-1021	-0-	634	1	3459 3	Y	1		24
							1	9					
08		5115 X	4070	-0-	-1045	-0-	570	1	3402 3	Y	89		113
							98	9					
09		4950 X	4235	-0-	-715	-0-	741	1	3443 3	Y	46		159
							51	9					
10		4836 X	4773	-0-	-63	-0-	772	1	3916 3	Y	77	144 1	92
							85	9					

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748											
E. E. GUERRA		WELL #: 16		RRCID -> 184447		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 8008 - 8530	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
05	3565 X	2422 -0- -1143 -0-	134 1 2273 3 Y	14	20 1	44					
06	3450 X	2007 -0- -1443 -0-	114 1 1873 3 Y	18	14 1	48					
07	3565 X	3537 -0- -28 -0-	192 1 3328 3 Y	15	19 1	44					
08	2976 X	2976 -0- -0- -0-	165 1 2793 3 Y	16	21 1	39					
09	2640 X	1888 -0- -752 -0-	110 1 1768 3 Y	9		48					
10	3534 X	652 -0- -2882 -0-	39 1 600 3 Y	12	18 1	42					

CASA BLANCA 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 197744		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8348 - 8368	
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-	30					
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-	30					
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-	30					
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-	30					
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-	30					
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-		Y	-0-	30					

CASA BLANCA 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 201782		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8421 - 8440	
05	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-					

GUERRA		WELL #: 24		RRCID -> 204559		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 8751		PERF. 8112 - 8132	
05	1186 N	1186 -0- -0- -0-	189 1 993 3 Y	4	31 1	3					
06	789 N	789 -0- -0- -0-	99 1 688 3 Y	2		5					
07	1099 N	1099 -0- -0- -0-	170 1 929 3 Y	-0-		5					
08	1178 N	815 -0- -363 -0-	114 1 681 3 Y	18		23					
09	1038 N	1038 -0- -0- -0-	181 1 843 3 Y	13		36					
10	1085 N	1025 -0- -60 -0-	165 1 840 3 Y	18	33 1	21					

GUERRA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 248790		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8493 - 8502	
05	0	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-					
06	0	NO RPT -0- -0- -0-		N	NO RPT	-0-					
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2022 - WELL PLUGGED 6/14/2022											

OIL AND GAS DIVISION

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748													
E. E. GUERRA "A" WELL #: 5 RRCID -> 291804 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 14601 PERF. 8484 - 8494													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	19034 X	12523	-0-	-6511	-0-	694 1	11775 3	Y	49	49 1	109		
06	18420 X	12424	-0-	-5996	-0-	54 9	11649 3	Y	62	39 1	132		
07	17205 X	12923	-0-	-4282	-0-	68 9	12164 3	Y	54	56 1	130		
08	16926 X	11542	-0-	-5384	-0-	700 1	10844 3	Y	52	63 1	119		
09	13410 X	11408	-0-	-2002	-0-	59 9	10706 3	Y	34		153		
10	12927 X	10700	-0-	-2227	-0-	641 1	10001 3	Y	42	56 1	139		
						57 9							
						665 1							
						37 9							
						653 1							
						46 9							

E. E. GUERRA WELL #: 10 RRCID -> 294496 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 7858 - 7922													
05	14694 X	3967	-0-	-10727	-0-	219 1	3726 3	Y	20	6 1	14		
06	14220 X	3151	-0-	-11069	-0-	22 9	2943 3	Y	26	9 1	31		
07	14694 X	3535	-0-	-11159	-0-	179 1	3319 3	Y	23	16 1	38		
08	3968 X	3238	-0-	-730	-0-	29 9	3034 3	Y	22	21 1	39		
09	3840 X	2687	-0-	-1153	-0-	191 1	2516 3	Y	14		53		
10	3844 X	3035	-0-	-809	-0-	25 9	2830 3	Y	18	21 1	50		
						180 1							
						24 9							
						156 1							
						15 9							
						185 1							
						20 9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.//		80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUERRA, A. E.		WELL #: 69		RRCID -> 182325		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	279 N	168	-0-	-111	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	151	-0-	-89	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 84		RRCID -> 234947		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158								
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	2	Y	-0-					-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	61	1	923	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	347	-0-	-180	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	252	-0-	-168	-0-	18	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	992 N	508	-0-	-484	-0-	28	1	480	2	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 90		RRCID -> 256615		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-

SANTPELLANA, SOUTH (GUERRA)		80947 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
GUERRA, A. E.		WELL #: 48		RRCID -> 163109		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316								
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-

SANTPELLANA, SOUTH (LF-3)		80947 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
CASA BLANCA 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 213333		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

SARITA (13-B)		81115 441		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
EAST, S.K.		WELL #: 9		RRCID -> 255777		COMPL. DATE 06/29/2015		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.)		81116 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 70		RRCID -> 218530		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 74		RRCID -> 220139		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326									
05		1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	100	1	1572	2	Y	43	32	1			42
							47	9									
06		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	102	1	1551	2	Y	44	36	1			50
							48	9									
07		1612 N	1394	-0-	-218 B	-0-	99	1	1234	2	Y	55	47	1			58
							61	9									
08		1705 N	1051	-0-	-654 B	-0-	75	1	921	2	Y	50	33	1			75
							55	9									
09		1590 N	1129	-0-	-461 B	-0-	83	1	1020	2	Y	24	36	1			63
							26	9									
10		1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	116	1	1344	2	Y	15	18	1			60
							17	9									

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 78		RRCID -> 223656		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700									
05		4030 X	4657	-0-	627 B	-796222	276	1	4319	2	Y	56	42	1			59
							62	9									
06		3900 X	4722	-0-	822 B	-795400	284	1	4341	2	Y	88	61	1			86
							97	9									
07		4030 X	4426	-0-	396 B	-795004	319	1	3968	2	Y	126	94	1			118
							139	9									
08		4030 X	4493	-0-	463 B	-794541	323	1	3999	2	Y	155	83	1			190
							171	9									
09		3900 X	3965	-0-	65 B	-794476	295	1	3595	2	Y	68	92	1			166
							75	9									
10		0 X	4260	-0-	4260 B	-790216	336	1	3882	2	Y	38	45	1			159
							42	9									

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 83		RRCID -> 228083		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150									
05		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
06		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					-0-
07		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	23	1	284	2	Y	-0-					-0-
08		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	23	1	286	2	Y	-0-					-0-
09		300 N	290	-0-	-10 B	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					-0-
10		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	26	1	299	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 87		RRCID -> 229287		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 13996									
05		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
06		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					-0-
07		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	23	1	283	2	Y	-0-					-0-
08		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	23	1	286	2	Y	-0-					-0-
09		300 N	290	-0-	-10 B	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					-0-
10		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	26	1	299	2	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800														
05	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	19 1	294 2	Y	28	21 1			31
06	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	31 9	310 2	Y	44	31 1			44
07	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	48 9	283 2	Y	63	47 1			60
08	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	23 1	286 2	Y	77	41 1			96
09	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	69 9	268 2	Y	39	48 1			87
10	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	23 1	299 2	Y	23	24 1			86
							85 9							
							22 1							
							43 9							
							26 1							
							25 9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-354801				Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304				Y	-0-			-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570														
05	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	24 1	517 2	Y	-0-				-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	22 1	497 2	Y	-0-				-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	24 1	491 2	Y	-0-				-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	24 1	468 2	Y	-0-				-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	24 1	429 2	Y	-0-				-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	25 1	451 2	Y	-0-				-0-

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
07	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	186	1	3768	3	Y	105	22	1			83
						116	9									
08	2356 X	2013	-0-	-343	-0-	107	1	1859	3	Y	42	125	1			-0-
						1	4	46	9							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4061 X	449	-0-	-3612	-0-	59	1	379	3	Y	7					7
						3	4	8	9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

05	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	247	1	5319	2	Y	141	98	1			68
						155	9									
06	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	229	1	5139	2	Y	123	98	1			93
						135	9									
07	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	245	1	5070	2	Y	122	145	1			70
						134	9									
08	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	246	1	4834	2	Y	186	154	1			102
						205	9									
09	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	241	1	4352	2	Y	127	150	1			79
						140	9									
10	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	251	1	4515	2	Y	156	155	1			80
						172	9									

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (FRIO)				81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061										
EAST, MRS. S. K. "B"				WELL #: 53	RRCID -> 170347	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 13825	PERF.12298	- 12750					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S.K. 'B'				WELL #: 201	RRCID -> 284838	COMPL. DATE 12/22/2017	TOTAL DEPTH 12864	PERF.12520	- 12740					
05	3348	X	2828	-0-	-520	-0-	255 1	2537 3	Y	33	29 1			19
							36 9							
06	3120	X	2598	-0-	-522	-0-	211 1	2324 3	Y	33	22 1			30
							27 4							
07	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	153 1	2893 3	Y	44	62 1			12
							4 4							
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	253 1	2905 3	Y	36	32 1			16
							1 4							
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	263 1	2665 3	Y	35	26 1			25
							39 9							
10	3100	X	2470	-0-	-630	-0-	220 1	2160 3	Y	31	26 1			30
							56 4							

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
EAST, S.K.				WELL #: 42	RRCID -> 119158	COMPL. DATE 10/21/1985	TOTAL DEPTH 15375	PERF.12232	- 12612					
05	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	655 1	14122 2	Y	251	174 1			124
							276 9							
06	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	616 1	13791 2	Y	220	175 1			169
							242 9							
07	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	657 1	13608 2	Y	219	261 1			127
							241 9							
08	14446	X	14003	-0-	-443	-0-	661 1	12975 2	Y	334	276 1			185
							367 9							
09	13980	X	13002	-0-	-978	-0-	668 1	12082 2	Y	229	270 1			144
							252 9							
10	14446	X	13846	-0-	-600	-0-	712 1	12824 2	Y	282	278 1			148
							310 9							

EAST, S.K.				WELL #: 3	RRCID -> 165619	COMPL. DATE 04/16/2012	TOTAL DEPTH 13650	PERF.12693	- 13328					
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20 1	444 2	Y	-0-				-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22 1	497 2	Y	-0-				-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24 1	491 2	Y	-0-				-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24 1	468 2	Y	-0-				-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24 1	429 2	Y	-0-				-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25 1	452 2	Y	-0-				-0-

EAST, S.K.				WELL #: 10	RRCID -> 185851	COMPL. DATE 04/11/2012	TOTAL DEPTH 13895	PERF.12164	- 12178					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
EAST, S.K.		WELL #: 8		RRCID -> 190426		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	694	2	Y	78	52 1	37
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	86	9	1326	2	Y	98	69 1	66
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	108	9	1309	2	Y	97	110 1	53
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	63	1	1247	2	Y	148	121 1	80
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	107	9	802	2	Y	102	119 1	63
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	63	1	602	2	Y	125	123 1	65
						163	9						
						44	1						
						112	9						
						34	1						
						138	9						

EAST, S.K.		WELL #: 11		RRCID -> 191092		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150				
05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	126	1	2714	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3463	-0-	463	463	148	1	3315	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3429	-0-	329	792	158	1	3271	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	3278	-0-	178	970	159	1	3119	2	Y	-0-		-0-
09	3537 X	2567	-0-	-970	-0-	134	1	2433	2	Y	-0-		-0-
10	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	125	1	2258	2	Y	-0-		-0-

EAST, S.K.		WELL #: 12ST		RRCID -> 204363		COMPL. DATE 07/25/2018			TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

EAST, S.K.		WELL #: 13ST		RRCID -> 212461		COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370				
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	2	Y	-0-		-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	Y	-0-		-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	Y	-0-		-0-
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-		-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	Y	-0-		-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	33	1	602	2	Y	-0-		-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 71		RRCID -> 217225		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-		-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 73		RRCID -> 220138		COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510				
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	122	1	1904	2	Y	-0-		-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	82	1	1256	2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	889	-0-	-351	-0-	66	1	823	2	Y	-0-		-0-
08	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	84	1	1036	2	Y	-0-		-0-
09	1200 N	1016	-0-	-184	-0-	77	1	939	2	Y	-0-		-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	73	1	848	2	Y	-0-		-0-

SARITA, EAST (FRIO)			//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #:		74	RRCID ->	221480	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	15900	PERF.14356 - 14520		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #:		76	RRCID ->	222222	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13507 - 14646		
05	2635 N	1854	-0-	-781	-0-	111	1	1736	2	Y	6	3	1	3
						7	9							
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	112	1	1709	2	Y	21	10	1	14
						23	9							
07	1922 N	1780	-0-	-142	-0-	130	1	1616	2	Y	31	20	1	25
						34	9							
08	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	127	1	1575	2	Y	37	19	1	43
						41	9							
09	1740 N	1671	-0-	-69	-0-	125	1	1529	2	Y	15	21	1	37
						17	9							
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	138	1	1592	2	Y	7	10	1	34
						8	9							

EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #:		79	RRCID ->	226492	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	13645	PERF.12421 - 12694		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #:		77	RRCID ->	226600	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	14740	PERF.12192 - 12494		
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	23	1	284	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	23	1	286	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	22	1	268	2	Y	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #:		84	RRCID ->	228139	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	13863	PERF.12276 - 12608		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	121 1	1887 2	Y	6	3 1	3		
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	77 1	1178 2	Y	22	11 1	14		
07	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	24 9	1077 2	Y	31	21 1	24		
08	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	87 1	1085 2	Y	39	20 1	43		
09	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	34 9	971 2	Y	24	25 1	42		
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	88 1	1045 2	Y	15	13 1	44		
						43 9							
						80 1							
						26 9							
						90 1							
						17 9							
EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12213 - 12245													
05	4681 X	2184	-0-	-2497	-0-	96 1	2065 2	Y	21	29 1	21		
06	4530 X	1177	-0-	-3353	-0-	23 9	1127 2	Y	-0-	21 1	-0-		
07	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-	50 1		Y	-0-		-0-		
08	4681 X	634	-0-	-4047	-0-	31 1	603 2	Y	-0-		-0-		
09	1140 X	561	-0-	-579	-0-	29 1	532 2	Y	-0-		-0-		
10	604 X	604	-0-	-0-	-0-	32 1	572 2	Y	-0-		-0-		
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222													
05	14B2 EXT	1709	-0-	1709	2190	103 1	1606 2	Y	-0-		-0-		
06	2355 X	165	-0-	-2190	-0-	10 1	155 2	Y	-0-		-0-		
07	153 X	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 2	Y	-0-		-0-		
08	1705 N	155	-0-	-1550	-0-	12 1	143 2	Y	-0-		-0-		
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	11 1	134 2	Y	-0-		-0-		
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13 1	149 2	Y	-0-		-0-		
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12765 - 12836													
05	96720 X	52915	-0-	-43805	-0-	3151 1	49272 2	Y	447	418 1	571		
06	82980 X	49811	-0-	-33169	-0-	492 9	46484 2	Y	258	347 1	482		
07	76508 X	41523	-0-	-34985	-0-	3043 1	38407 2	Y	23	226 1	279		
08	68882 X	40750	-0-	-28132	-0-	284 9	37701 2	Y	-0-	279 1	-0-		
09	47730 X	35859	-0-	-11871	-0-	3091 1	32998 2	Y	143	51 1	92		
10	34770 X	34770	-0-	-0-	-0-	25 9	31957 2	Y	43	30 1	105		
						2704 1							
						157 9							
						2766 1							
						47 9							

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	3230	2	Y	-0-					-0-
06		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	3411	2	Y	-0-					-0-
07		3410 X	3369	-0-	-41	-0-	-0-	251	1	3118	2	Y	-0-					-0-
08		3410 X	3396	-0-	-14	-0-	-0-	254	1	3142	2	Y	-0-					-0-
09		3300 X	3106	-0-	-194	-0-	-0-	235	1	2871	2	Y	-0-					-0-
10		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	3135	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

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

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		310 N	267	-0-	-43	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	-0-					-0-
06		300 N	165	-0-	-135	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
07		310 N	148	-0-	-162	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					-0-
08		279 N	155	-0-	-124	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 70 RRCID -> 290147 COMPL. DATE 09/19/2020 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13336 - 13424

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1989	2	N	13	5	1			8
06		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1551	2	N	44	22	1			30
07		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1417	2	N	63	41	1			52
08		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1428	2	N	77	39	1			90
09		1500 N	1485	-0-	-15	-0-	-0-	110	1	1342	2	N	30	43	1			77
10		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1493	2	N	15	20	1			72

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.//		370061									
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 198DF		RRCID -> 169749		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 177083		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 193 F		RRCID -> 194236		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 402		RRCID -> 290652		COMPL. DATE 04/11/2021		TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4111 - 4116			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 255423		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179			
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 303									
05	3100 N	2074	-0-	-1026	969	907	1	1167	2	Y	-0-
06	2302 X	1333	-0-	-969	-0-	603	1	591	2	Y	126
						139	9				
07	1953 X	1028	-0-	-925	-0-	527	1	393	2	Y	98
						108	9				107
08	1953 X	1377	-0-	-576	-0-	617	1	631	2	Y	117
						129	9				71
09	1140 X	1133	-0-	-7	-0-	410	1	515	2	Y	189
						208	9				315
10	828 X	828	-0-	-0-	-0-	434	1	253	2	Y	128
						141	9				169
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 307		RRCID -> 256950		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.//		386310								
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 257069		COMPL. DATE 06/26/2020		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 1760 - 1766		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 308		RRCID -> 257841		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 305		RRCID -> 257951		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 309		RRCID -> 264499		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182		
05	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	312 1	402 2	N	261 359 1	328
06	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	287 9	491 2	N	125 135 1	318
07	899 X	873	-0-	-26	-0-	500 1	327 2	N	98 238 1	178
08	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	138 9	524 2	N	117 106 1	189
09	1140 X	741	-0-	-399	-0-	438 1	413 2	N	-0- 181 1	8
10	1178 X	525	-0-	-653	-0-	108 9	193 2	N	-0- 8 1	-0-
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 304		RRCID -> 270892		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SARNOSA (2100)		81130 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
BRALEX OPERATING LLC		088561								
WELL		WELL #: 8		RRCID -> 069088		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SARNOSA (2100)		//CONT.//		81130 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
BRALEX OPERATING LLC		//CONT.//		088561									
WELL		WELL #:		16SW	RRCID ->	277165	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	3529	PERF. 3360 - 3380		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAXET		81283 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499											
HUMPHREY, M.B.		WELL #:		D 5	RRCID ->	133494	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 1790 - 1951		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES					
LAWRENCE, R. M. & L. S.		022499											
WELL #:		B 3	RRCID ->	158886	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 3935 - 3943				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3			N	-0-			-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 3			N	-0-			-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3			N	-0-			-0-
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3			N	-0-			-0-
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 3			N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

SAXET (FRIO)		81283 012		ASSOCIATED	49B		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499											
ERIGAN-QUIROZ		WELL #:		4	RRCID ->	181168	COMPL. DATE	01/21/2001	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 5244 - 5250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAXET (HARVEY)		81283 024		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642											
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:		4 T	RRCID ->	180256	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8438 - 9630		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAXET (2,500)		81283 192		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780														
ISENSEE-WEST		WELL #: 1		RRCID -> 249349		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT					-0-

DOUGLAS		81283 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780														
LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 290530		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAXET (2,600)		81283 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780														
LAWRENCE		WELL #: 2		RRCID -> 269800		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472								
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

SAXET (3,900)		81283 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780														
ISENSEE		WELL #: 2		RRCID -> 268380		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266								
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAXET (5,700 FRIO)		81283 636		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES								
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780														
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 4		RRCID -> 287367		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5702 - 5713								
05	291	N	291	-0-	-0-	B	195	3	96	9	N	87	181	1		359
06	690	N	690	-0-	-0-	B	497	3	193	9	N	175	178	1		356
07	1240	N	1212	-0-	-28	B	953	3	259	9	N	235	179	1		412
08	1099	N	1099	-0-	-0-	B	626	3	473	9	N	430	346	1		496
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	875	N	875	-0-	-0-	B	585	3	290	9	N	264	343	1		417
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-				N	NO RPT				417

ISENSEE		81283 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780														
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 3		RRCID -> 290369		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 5754 - 5764								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2	173	1			186
06	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3		N	-0-				186
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				186
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				186
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				186
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	992 N	438	-0-	-554	-0-	438 3		N	-0-			-0-
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-			-0-
07	1488 N	908	-0-	-580	-0-	908 3		N	-0-			-0-
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		N	-0-			-0-
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		N	-0-			-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SALVADOR OIL, LLC 744509
 WEIL "C" WELL #: RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			126
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			126
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			126
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			126
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			126
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			126
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2021												

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

SAXET, DEEP (7400) //CONT.// 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SALVADOR OIL, LLC 744509
WELL -C- WELL #: RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-24912		Y	NO RPT			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-24912		Y	NO RPT			103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-24912		Y	NO RPT			103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-24912		Y	NO RPT			103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-24912		Y	NO RPT			103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-24912		Y	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2021											

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5220 - 5230

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31 1	529 3	Y	13	26 1	58
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	14 9	840 3	Y	15	17 1	56
07	620 N	374	-0-	-246	-0-	51 1	339 3	Y	14	21 1	49
08	589 N	346	-0-	-243	-0-	17 9	315 3	Y	12	21 1	40
09	840 N	317	-0-	-523	-0-	20 1	289 3	Y	9		49
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	15 9	335 3	Y	10	18 1	41
						18 1					
						13 9					
						10 9					
						22 1					
						11 9					

OIL AND GAS DIVISION

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)		//CONT.//		81516 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748							
GUERRA, E. E. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 160689	COMPL. DATE 11/23/1998	TOTAL DEPTH 15987	PERF. 8366	- 8370		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SWOLI		WELL #:		A 1	RRCID -> 284564	COMPL. DATE 07/26/2018	TOTAL DEPTH 14660	PERF. 8600	- 8608		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SCHMIDT (S-15)				81516 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
MANN, J.C. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 284641	COMPL. DATE 04/25/2017	TOTAL DEPTH 15950	PERF. 9076	- 9102		
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13 1	195 3	N	-0-		-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 3	N	-0-		-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 3	N	-0-		-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 3	N	-0-		-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 3	N	-0-		-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	106 3	N	-0-		-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600)				81516 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY				891175							
BROWN, MARY MANLEY		WELL #:		1	RRCID -> 229070	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14264	- 14316		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SCHWARZ (FLORES)				81700 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
DAKOTA OIL COMPANY				197406							
FLORES, DANIEL		WELL #:			RRCID -> 111473	COMPL. DATE 06/27/1984	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8356	- 8404		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			84
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014										

FLORES, DANIEL		WELL #:			RRCID -> 125170	COMPL. DATE 09/03/1987	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8263	- 8404		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			6
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014										

SCHWARZ (FLORES)		//CONT.//		81700 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
FLORES, DANIEL 762				WELL #: 6	RRCID -> 167446	COMPL. DATE 04/13/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5642 X	5248	-0-	-394	-0-	896 1	4299 2	Y	48		104
06	5550 X	5064	-0-	-486	-0-	53 9	4160 2	Y	41		145
07	5735 X	5334	-0-	-401	-0-	45 9	4396 2	Y	36	143 1	38
08	5735 X	5503	-0-	-232	-0-	898 1	4499 2	Y	33		71
09	5130 X	4877	-0-	-253	-0-	40 9	3848 2	Y	66		137
10	5332 X	5003	-0-	-329	-0-	968 1	3926 2	Y	58	170 1	25
						36 9					
						956 1					
						73 9					
						1013 1					
						64 9					

FLORES, DANIEL 546				WELL #: 7	RRCID -> 167555	COMPL. DATE 12/29/1997	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8658	- 8710		
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	176 1	845 2	Y	9		24
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	10 9	862 2	Y	9		33
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	178 1	869 2	Y	7	28 1	12
08	961 N	611	-0-	-350	-0-	10 9	500 2	Y	3		15
09	930 N	269	-0-	-661	-0-	8 9	212 2	Y	4		19
10	1054 N	305	-0-	-749	-0-	3 9	240 2	Y	3	10 1	12
						53 1					
						4 9					
						62 1					
						3 9					

SCHWARZ (LOBO)				81700 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656							
SCHWARZ, E.H.				WELL #: 12	RRCID -> 128391	COMPL. DATE 06/12/1988	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7496	- 7700		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-		-0-

SCHWARZ, E. H.				WELL #: 21	RRCID -> 196613	COMPL. DATE 08/13/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8488	- 8504		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ENCINA RESOURCES, LLC				251741		CAPACITY				CNTY: WEBB	
LAS BLANCAS				WELL #: 1	RRCID -> 270043	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8024	- 8120		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51

SCHWARZ (LOBO 6)		81700 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
SCHWARZ		WELL #: 4		RRCID -> 116625		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	941	-0-	-82	-0-	66	1	875	3	N	-0-	22
06	990 N	936	-0-	-54	-0-	73	1	863	3	N	-0-	22
07	961 N	849	-0-	-112	-0-	68	1	781	3	N	-0-	22
08	930 N	847	-0-	-83	-0-	55	1	786	3	N	5	27
						6	9					
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	80	1	990	3	N	-0-	27
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	73	1	994	3	N	-0-	27

MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #: 3 L		RRCID -> 135213		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWARZ (8700)		81700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656										
SCHWARZ, E.H.		WELL #: 3		RRCID -> 080765		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHWARZ, E. H.		WELL #: 19		RRCID -> 170292		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		RRCID -> 248826		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716		
LAS BLANCAS		WELL #: 1										
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019										

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 228287		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982				
LAS BLANCAS		WELL #: 1										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

SCHWARZ (8700)		//CONT.//		81700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LAS BLANCAS		WELL #:		3ST	RRCID -> 256024	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 9719	PERF. 7454	- 7462					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHWARZ (8700-A)				81700 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
DAKOTA OIL COMPANY				197406										
FLORES, DANIEL		WELL #:		2	RRCID -> 084021	COMPL. DATE 07/05/1978	TOTAL DEPTH 9278	PERF. 9108	- 9112					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						73

SCHWARZ (10500)				81700 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652										
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		5	RRCID -> 099181	COMPL. DATE 01/06/1982	TOTAL DEPTH 10585	PERF.10492	- 10506					
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310 2	3 9	N	3	3 1				-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-					-0-
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	238 2		N	-0-					-0-
09	240 N	178	-0-	-62	-0-	178 2		N	-0-					-0-
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2		N	-0-					-0-

SCHWARZ, E.H.		WELL #:		6	RRCID -> 107114	COMPL. DATE 07/21/1984	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10456	- 10466					
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2433 2	26 9	Y	24	24 1				-0-
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		Y	-0-					-0-
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		Y	-0-					-0-
08	2449 N	1870	-0-	-579	-0-	1870 2		Y	-0-					-0-
09	1920 N	1399	-0-	-521	-0-	1399 2		Y	-0-					-0-
10	2449 X	1642	-0-	-807	-0-	1642 2		Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		14	RRCID -> 135529	COMPL. DATE 08/13/1990	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10464	- 10472					
05	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4493 2	50 9	Y	45	45 1				96
06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2		Y	-0-					96
07	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2		Y	-0-					96
08	4557 X	3453	-0-	-1104	-0-	3453 2		Y	-0-					96
09	4410 X	2584	-0-	-1826	-0-	2584 2		Y	-0-					96
10	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y	-0-					96

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		20	RRCID -> 171959	COMPL. DATE 01/17/1999	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10402	- 10411					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER		81752 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
VAQUERO OPERATING		882776								
SCOTT & HOPPER		WELL #: 15 T		RRCID -> 014114		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)		81752 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
TRAD/KALIFA		WELL #: 1		RRCID -> 137361		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71

SCOTT & HOPPER (H-85)		81752 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
VAQUERO OPERATING		882776								
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1		WELL #: 3 F		RRCID -> 121371		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER		WELL #: 52 F		RRCID -> 165728		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 167771		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			4

SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 242509		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			11
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			11

OIL AND GAS DIVISION

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23)										81752 062		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING										882776									
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1										WELL #:	4	RRCID ->	151962	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	8855	PERF.	8018 - 8052
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-				4				
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-				4				
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				4				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4				
*09		27 N	-0-	-0-	-0-	-0-		27	3	Y	-0-				4				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4				

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1										WELL #:	3D	RRCID ->	161046	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	8949	PERF.	8078 - 8224
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4				

SCOTT & HOPPER (I-34)										81752 063		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING										882776									
SCOTT & HOPPER G.U. 1										WELL #:	6	RRCID ->	170020	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8710 - 8718
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				

SCOTT & HOPPER (6100)										81752 095		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING										882776									
AMADO TRAD GAS UNIT #1										WELL #:	1 F	RRCID ->	192583	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6129 - 6132
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				

SCOTT & HOPPER (6400)										81752 124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING										882776									
SCOTT & HOPPER										WELL #:	15 C	RRCID ->	014119	COMPL. DATE	09/13/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

SCOTT & HOPPER (6500-A)										81752 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING										882776									
SCOTT & HOPPER										WELL #:	21	RRCID ->	190657	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6366 - 6373
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10				
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10				
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10				
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10				
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				10				

SCOTT & HOPPER (6600)		81752 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING		882776									
SCOTT & HOPPER		WELL #: 48 D		RRCID -> 189397		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SCOTT & HOPPER (6800-A)		81752 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING		882776									
SCOTT & HOPPER		WELL #: 34 D		RRCID -> 089614		COMPL. DATE 08/26/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SCOTT & HOPPER (7000-A)		81752 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING		882776									
AMADO TRAD GAS UNIT #1		WELL #: 1 D		RRCID -> 162982		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839			
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26
SCOTT & HOPPER (7700)		81752 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
GARCIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168240		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683			
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2023 - WELL PLUGGED 05/03/23											
SCOTT & HOPPER (7950)		81752 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124610		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930			
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SEELIGSON (COMBINED ZONES)		82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		505860									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4360C		RRCID -> 067828		COMPL. DATE 12/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4325AT	RRCID ->	081487	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6082 -	6092
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1109	RRCID ->	265841	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	7021	PERF. 5288 -	5941
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		SEELIGSON UNIT			WELL #:			0167 C	RRCID ->	013682	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0183AC	RRCID ->	013687	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0130B	RRCID ->	013688	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 4856 -	4868
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	26	1	259	3	Y	-0-	-0-
06	330 N	249	-0-	-81	-0-	25	1	224	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	245	-0-	-96	-0-	25	1	220	3	Y	-0-	-0-
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	21	1	200	3	Y	-0-	-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	23	1	205	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	24	1	218	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0125B	RRCID ->	013711	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5325 -	5352
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	Y	-0-	-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	10	1	89	3	Y	-0-	-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	3	Y	-0-	-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-	-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AT		RRCID ->	013738	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5679 - 5682	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0127BC		RRCID ->	013741	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	48 1	474 3	Y	-0-	-0-	
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	53 1	472 3	Y	-0-	-0-	
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	58 1	505 3	Y	-0-	-0-	
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	56 1	520 3	Y	-0-	-0-	
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	56 1	495 3	Y	-0-	-0-	
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	55 1	514 3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1127		RRCID ->	013746	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 5115 - 6530	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419		RRCID ->	013757	COMPL. DATE	01/06/1958	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5805 - 5855	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1761		RRCID ->	013759	COMPL. DATE	08/21/1958	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 5799 - 5826	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1733T		RRCID ->	013769	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5949 - 5960	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1660		RRCID ->	013774	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 6026 - 6036	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BT		RRCID ->	013779	COMPL. DATE	12/26/1957	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5950 - 5987	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AC		RRCID ->	032508	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5522 - 5525	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0183AT		RRCID ->	032859	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5523 - 5527	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1760		RRCID ->	033196	COMPL. DATE	06/04/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0131C		RRCID ->	033260	COMPL. DATE	09/03/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5939 - 5950	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2004 T		RRCID ->	033975	COMPL. DATE	08/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5532 - 5542	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0127BT		RRCID ->	040661	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5855 - 5862	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BC		RRCID ->	040762	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5247 - 5822			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167A		RRCID ->	049019	COMPL. DATE	06/17/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4571 - 4590			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0177A		RRCID ->	049020	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5473 - 5486			
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	66	-0-	-58	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1407		RRCID ->	049038	COMPL. DATE	08/01/1970	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5094 - 5106			
05	279 N	199	-0-	-80	-0-	18	1	181	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	19	1	173	3	Y	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	Y	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	21	1	192	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0154 T		RRCID ->	049144	COMPL. DATE	08/11/1970	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4952 - 4960			
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0110 U		RRCID ->	049150	COMPL. DATE	07/07/1970	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	5060 - 5088			
05	465 N	317	-0-	-148	-0-	29	1	288	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
07	434 N	370	-0-	-64	-0-	38	1	332	3	Y	-0-			-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	47	1	441	3	Y	-0-			-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	51	1	450	3	Y	-0-			-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	411	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1710		RRCID ->	050529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4910 - 4920			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4341A		RRCID -> 056588	COMPL. DATE 01/10/1951	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 4872	-		4882					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2004 C		RRCID -> 059439	COMPL. DATE 09/01/1974	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1440T		RRCID -> 059743	COMPL. DATE 02/11/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6054	-		6072					
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-				-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	10	1	88	3	Y	-0-				-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	3	Y	-0-				-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-				-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-				-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0133 C		RRCID -> 059905	COMPL. DATE 10/15/1974	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5436	-		5452					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0144 C		RRCID -> 060931	COMPL. DATE 02/11/1975	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5873	-		5890					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0153A		RRCID -> 061632	COMPL. DATE 02/20/1950	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4560	-		4660					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3100 N	1499	-0-	-1601	650	136	1	1337	3	Y	24	22	1	14	
						26	9								
06	2043 N	1393	-0-	-650	-0-	139	1	1228	3	Y	24	22	1	16	
						26	9								
07	1643 N	1381	-0-	-262	-0-	141	1	1214	3	Y	24	21	1	19	
						26	9								
08	1488 N	1287	-0-	-201	-0-	122	1	1136	3	Y	26	22	1	23	
						29	9								
09	1380 N	1237	-0-	-143	-0-	124	1	1088	3	Y	23	22	1	24	
						25	9								
10	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	128	1	1186	3	Y	25	35	1	14	
						28	9								

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

05	341 N	335	-0-	-6	-0-	31	1	304	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	27	1	240	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341 N	246	-0-	-95	-0-	26	1	220	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341 N	250	-0-	-91	-0-	24	1	226	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	26	1	229	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

05	3100 N	1803	-0-	-1297	1921	163	1	1607	3	Y	30	26	1	22
						33	9							
06	3000 N	1625	-0-	-1375	546	162	1	1433	3	Y	27	33	1	16
						30	9							
07	2217 N	1671	-0-	-546	-0-	170	1	1466	3	Y	32	33	1	15
						35	9							
08	1798 N	471	-0-	-1327	-0-	45	1	417	3	Y	8	15	1	8
						9	9							
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	6	1	2
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	168	1	1561	3	Y	1	2	1	1
						1	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0804		RRCID -> 064924		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 6304		PERF. 4818 - 5846					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4349AC		RRCID -> 065339		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6140 - 6152					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0110 L		RRCID -> 066281		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 6602		PERF. 5625 - 5636					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0154C		RRCID -> 067681		COMPL. DATE 02/21/1944		TOTAL DEPTH 6135		PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304C		RRCID -> 067698		COMPL. DATE 02/13/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167T		RRCID -> 067717		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1727		RRCID -> 067742		COMPL. DATE 03/04/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304T		RRCID -> 067768		COMPL. DATE 09/07/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0170T		RRCID -> 067818		COMPL. DATE 05/28/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1680C		RRCID -> 067844		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4313AL		RRCID -> 067916		COMPL. DATE 02/22/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1415		RRCID -> 067925		COMPL. DATE 01/17/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141BU		RRCID -> 068206		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 069661		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141T		RRCID -> 070560		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0142B		RRCID -> 071863		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 125A		RRCID -> 079060		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4051C		RRCID -> 079511		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1431		RRCID -> 079526		COMPL. DATE 01/26/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	23 1	231 3	Y	-0-	-0-
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	25 1	218 3	Y	-0-	-0-
07	279 N	229	-0-	-50	-0-	24 1	205 3	Y	-0-	-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	22 1	201 3	Y	-0-	-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	22 1	196 3	Y	-0-	-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	25 1	228 3	Y	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1402		RRCID -> 079531		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488		
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	31 1	303 3	Y	-0-	-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	32 1	287 3	Y	-0-	-0-
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	33 1	287 3	Y	-0-	-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	35 1	331 3	Y	-0-	-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	37 1	322 3	Y	-0-	-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	35 1	328 3	Y	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141C		RRCID -> 080486		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0606		RRCID -> 083107		COMPL. DATE 12/19/1948			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	30	1	294	3	Y	-0-		-0-	
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	28	1	252	3	Y	-0-		-0-	
07	341 N	197	-0-	-144	-0-	20	1	177	3	Y	-0-		-0-	
08	310 N	190	-0-	-120	-0-	18	1	172	3	Y	-0-		-0-	
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	19	1	170	3	Y	-0-		-0-	
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419 T		RRCID -> 085734		COMPL. DATE 12/07/1979			TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099					
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1747		RRCID -> 085750		COMPL. DATE 09/18/1979			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BC		RRCID -> 086969		COMPL. DATE 02/16/1980			TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141B		RRCID -> 087123		COMPL. DATE 03/13/1980			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032					
05	7595 X	5921	-0-	-1674	-0-	546	1	5375	3	Y	-0-		-0-	
06	7230 X	5189	-0-	-2041	-0-	526	1	4663	3	Y	-0-		-0-	
07	6789 X	5119	-0-	-1670	-0-	531	1	4588	3	Y	-0-		-0-	
08	6541 X	5103	-0-	-1438	-0-	494	1	4609	3	Y	-0-		-0-	
09	5820 X	4995	-0-	-825	-0-	511	1	4484	3	Y	-0-		-0-	
10	5921 X	5117	-0-	-804	-0-	498	1	4619	3	Y	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1699		RRCID -> 088816		COMPL. DATE 07/19/1980			TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525					
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	3	Y	-0-		-0-	
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	3	Y	-0-		-0-	
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	3	Y	-0-		-0-	
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	Y	-0-		-0-	
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	Y	-0-		-0-	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 155A		RRCID -> 090537		COMPL. DATE 10/19/1980			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1139		RRCID -> 093350		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2501		RRCID -> 093835		COMPL. DATE 05/28/1981			TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4031		RRCID -> 097232		COMPL. DATE 10/03/1981			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856							
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	62	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	600 N	543	-0-	-57	-0-	55	1	488	3	Y	-0-					-0-
07	589 N	469	-0-	-120	-0-	49	1	420	3	Y	-0-					-0-
08	682 N	602	-0-	-80	-0-	57	1	545	3	Y	-0-					-0-
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	510	3	Y	-0-					-0-
*10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	57	1	541	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1646		RRCID -> 097506		COMPL. DATE 11/05/1981			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164							
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	33	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	38	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	43	1	397	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1113		RRCID -> 097963		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0171		RRCID -> 102421		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481							
05	372 N	304	-0-	-68	-0-	28	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	203	-0-	-127	-0-	21	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	28	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	241	-0-	-69	-0-	23	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 106438		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399							
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	283	-0-	-27	-0-	29	1	254	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	30	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	30	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	22	1	206	3	Y	-0-					-0-

 SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	20	1	196	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	20	1	174	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	20	1	176	3	Y	-0-			-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	Y	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	-0-			-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

05	2945 X	2558	-0-	-387	-0-	236	1	2321	3	Y	1			15
						1	9							
06	2760 X	2232	-0-	-528	-0-	226	1	2006	3	Y	-0-			15
07	2635 X	2287	-0-	-348	-0-	237	1	2050	3	Y	-0-			15
08	2635 X	2343	-0-	-292	-0-	227	1	2116	3	Y	-0-			15
09	2550 X	2352	-0-	-198	-0-	241	1	2111	3	Y	-0-			15
10	2573 X	2421	-0-	-152	-0-	236	1	2185	3	Y	-0-			15

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	12	1	107	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	133	-0-	-84	-0-	14	1	119	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	11	1	98	3	Y	-0-			-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-			-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145B		RRCID -> 115958		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4960 - 5887				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1416		RRCID -> 116603		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5875 - 5905				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0193A		RRCID -> 116701		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5137 - 5835				
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	25	1	246	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	25	1	219	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	26	1	224	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	25	1	230	3	Y	-0-			-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0124B		RRCID -> 121643		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 7351		PERF. 5644 - 5920				
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	54	1	535	3	Y	-0-			-0-
06	630 N	444	-0-	-186	-0-	45	1	399	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	411	-0-	-178	-0-	43	1	368	3	Y	-0-			-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	57	1	532	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	45	1	399	3	Y	-0-			-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	47	1	437	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0134		RRCID -> 122418		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 6176		PERF. 5876 - 5890				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2404		RRCID -> 123960		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 4197 - 4208				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4026		RRCID -> 124160		COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	118 1	1164 3	Y	16	19 1		14
06	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	18 9						
07	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	107 1	951 3	Y	69	49 1		34
08	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	76 9						
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	91 1	782 3	Y	185	144 1		75
*10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	204 9						
						113 1	1054 3	Y	15	65 1		25
						17 9						
						126 1	1102 3	Y	15	18 1		22
						17 9						
						124 1	1146 3	Y	18	27 1		13
						20 9						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1902		RRCID -> 124461		COMPL. DATE 06/06/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436			
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	36 1	352 3	Y	-0-			-0-
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	37 1	332 3	Y	-0-			-0-
07	403 N	327	-0-	-76	-0-	34 1	293 3	Y	-0-			-0-
08	403 N	310	-0-	-93	-0-	30 1	280 3	Y	-0-			-0-
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	35 1	305 3	Y	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	36 1	337 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 124875		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807			
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	16 1	155 3	Y	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	28 1	245 3	Y	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	29 1	253 3	Y	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	33 1	311 3	Y	-0-			-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	27 1	240 3	Y	-0-			-0-
10	248 N	89	-0-	-159	-0-	9 1	80 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1102		RRCID -> 125171		COMPL. DATE 09/08/1987			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165			
05	1054 N	900	-0-	-154	-0-	83 1	817 3	Y	-0-			-0-
06	960 N	835	-0-	-125	-0-	85 1	750 3	Y	-0-			-0-
07	930 N	876	-0-	-54	-0-	91 1	785 3	Y	-0-			-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	107 1	996 3	Y	-0-			-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	98 1	863 3	Y	-0-			-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	91 1	848 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1115		RRCID -> 125454		COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519			
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	4 1	38 3	Y	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	Y	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	Y	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 3	Y	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	Y	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 125586		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422			
05	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1121		RRCID -> 125982		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1640		RRCID -> 126217		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4235 A		RRCID -> 126326		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1602		RRCID -> 126655		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0198		RRCID -> 126916		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1647		RRCID -> 127005		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1149		RRCID -> 127232		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

05	3100	N	2651	-0-	-449	8418	243	1	2397	3	Y	10	107	1			21
							11	9									
06	3000	N	2403	-0-	-597	7821	243	1	2150	3	Y	9					30
							10	9									
07	3100	N	2481	-0-	-619	7202	257	1	2216	3	Y	7					37
							8	9									
08	3100	N	2737	-0-	-363	6839	264	1	2466	3	Y	6					43
							7	9									
09	3000	N	2666	-0-	-334	6505	272	1	2387	3	Y	6					49
							7	9									
10	3100	N	2822	-0-	-278	6227	274	1	2537	3	Y	10					59
							11	9									

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

05	806	N	792	-0-	-14	-0-	73	1	719	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	72	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	727	-0-	-79	-0-	75	1	652	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	73	1	682	3	Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	77	1	672	3	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	74	1	688	3	Y	-0-					-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	3100 N	1762	-0-	-1338	1625	161 1	1590 3	1590 3	Y	10			39
06	3000 N	1606	-0-	-1394	231	11 9	1435 3	1435 3	Y	8			47
07	1861 N	1630	-0-	-231	-0-	162 1	1454 3	1454 3	Y	7			54
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	168 1	1747 3	1747 3	Y	7			61
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	187 1	1588 3	1588 3	Y	7			68
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	188 1	1603 3	1603 3	Y	10			78

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

05	248 N	191	-0-	-57	-0-	18 1	173 3	173 3	Y	-0-			-0-
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	16 1	140 3	140 3	Y	-0-			-0-
07	217 N	147	-0-	-70	-0-	15 1	132 3	132 3	Y	-0-			-0-
08	186 N	115	-0-	-71	-0-	11 1	104 3	104 3	Y	-0-			-0-
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	12 1	109 3	109 3	Y	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	20 1	182 3	182 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1413		RRCID -> 133812		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0199		RRCID -> 135215		COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538					
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	25	1	225	3	Y	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	3	Y	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	239	3	Y	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	3	Y	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1633 A		RRCID -> 135216		COMPL. DATE 09/13/2018			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6130					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0137B		RRCID -> 135288		COMPL. DATE 07/13/1990			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376					
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	36	1	356	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	37	1	323	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	368	-0-	-66	-0-	38	1	330	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	357	-0-	-46	-0-	35	1	322	3	Y	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	41	1	358	3	Y	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	358	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1607T		RRCID -> 136512		COMPL. DATE 09/01/1990			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393					
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	48	1	474	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	66	-0-	-294	-0-	7	1	59	3	Y	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	3	Y	-0-			-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	72	1	663	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197		RRCID -> 136768		COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 N	852	-0-	-109	-0-	78 1	772 3	Y	2	27 1		14
						2 9						
06	840 N	794	-0-	-46	-0-	80 1	711 3	Y	3			17
						3 9						
07	868 N	810	-0-	-58	-0-	84 1	723 3	Y	3			20
						3 9						
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	83 1	778 3	Y	1			21
						1 9						
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	95 1	833 3	Y	1			22
						1 9						
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	95 1	883 3	Y	1			23
						1 9						

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4851 - 4859

05	2325 X	1140	-0-	-1185	-0-	105 1	1035 3	Y	-0-			-0-
06	1500 N	1181	-0-	-319	-0-	120 1	1061 3	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1214	-0-	-243	-0-	126 1	1088 3	Y	-0-			-0-
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	112 1	1043 3	Y	-0-			-0-
09	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	113 1	989 3	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	107 1	989 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

05	992 N	874	-0-	-118	-0-	80 1	787 3	Y	6	56 1		30
						7 9						
06	870 N	803	-0-	-67	-0-	81 1	716 3	Y	5			35
						6 9						
07	806 N	748	-0-	-58	-0-	77 1	664 3	Y	6			41
						7 9						
08	868 N	659	-0-	-209	-0-	64 1	593 3	Y	2			43
						2 9						
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			43
10	744 N	110	-0-	-634	-0-	11 1	99 3	Y	-0-			43

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	34 1	338 3	Y	-0-			-0-
06	360 N	316	-0-	-44	-0-	32 1	284 3	Y	-0-			-0-
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	36 1	315 3	Y	-0-			-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	44 1	414 3	Y	-0-			-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	47 1	412 3	Y	-0-			-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	57 1	525 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352															
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2602		RRCID -> 143584		COMPL. DATE 12/18/1992			TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189A		RRCID -> 144016		COMPL. DATE 01/22/1993			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0116		RRCID -> 144344		COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1417		RRCID -> 145498		COMPL. DATE 03/16/2008			TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512								
05	2876 N	1541	-0-	-1335	-0-	142	1	1399	3	Y	-0-						-0-
06	1470 N	1358	-0-	-112	-0-	138	1	1220	3	Y	-0-						-0-
07	1519 N	1449	-0-	-70	-0-	150	1	1299	3	Y	-0-						-0-
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	151	1	1407	3	Y	-0-						-0-
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	156	1	1368	3	Y	-0-						-0-
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	157	1	1459	3	Y	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0905		RRCID -> 146247		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098								
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	504	3	Y	-0-						-0-
06	570 N	501	-0-	-69	-0-	51	1	450	3	Y	-0-						-0-
07	558 N	509	-0-	-49	-0-	53	1	456	3	Y	-0-						-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	57	1	536	3	Y	-0-						-0-
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	62	1	547	3	Y	-0-						-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	549	3	Y	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 146509		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678								
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-						-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	Y	-0-						-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	-0-						-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	3	Y	-0-						-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	Y	-0-						-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	22	1	206	3	Y	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1600AT		RRCID -> 155635		COMPL. DATE 08/20/1995			TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0113		RRCID -> 157597		COMPL. DATE 02/04/1996			TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0160A		RRCID -> 158174		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1721		RRCID -> 160058		COMPL. DATE 08/03/1996			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1639A		RRCID -> 161034		COMPL. DATE 09/11/2009			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541							
05	248 N	159	-0-	-89	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	132	-0-	-78	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1150		RRCID -> 164388		COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822							
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	29	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	26	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	248	-0-	-62	-0-	26	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	27	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	224	-0-	-46	-0-	23	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	266	3	Y	-0-					-0-

SEELISON UNIT		WELL #: 1406		RRCID -> 235673		COMPL. DATE 12/03/2004			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5554							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1802C		RRCID -> 243768		COMPL. DATE 07/07/2008			TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174							
05	248 N	230	-0-	-18	-0-	21	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	195	-0-	-45	-0-	20	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	25	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854

05	837 N	749	-0-	-88	-0-	63	1	625	3	Y	55						126
						61	9										
06	750 N	647	-0-	-103	-0-	60	1	535	3	Y	47						173
						52	9										
07	744 N	695	-0-	-49	-0-	66	1	573	3	Y	51	168	1				56
						56	9										
08	744 N	724	-0-	-20	-0-	65	1	604	3	Y	50						106
						55	9										
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	587	3	Y	49						155
						54	9										
*10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	65	1	607	3	Y	52	171	1				36
						57	9										

SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 5955

05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	101	1	999	3	Y	98	88	1				58
						108	9										
06	1140 N	1001	-0-	-139	-0-	91	1	805	3	Y	95	89	1				64
						105	9										
07	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	102	1	880	3	Y	97	84	1				77
						107	9										
08	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	97	1	903	3	Y	92	84	1				85
						101	9										
09	990 N	843	-0-	-147	-0-	74	1	650	3	Y	108	92	1				101
						119	9										
10	1085 N	961	-0-	-124	-0-	74	1	682	3	Y	186	205	1				82
						205	9										

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 F	RRCID ->	097148	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 6474 - 6482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
SEELIGSON, K. R.		WELL #:		C 7 C	RRCID ->	013809	COMPL. DATE	05/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6833 - 6845
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C190 F	RRCID ->	087899	COMPL. DATE	11/08/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6256 - 6552
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C204 C	RRCID ->	090616	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6074 - 6279
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REMORA OPERATING, LLC				701613							
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		59	RRCID ->	127455	COMPL. DATE	05/04/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6646 - 6704
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		27
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		27
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	Y	-0-		27
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
DUNLAP, B. H.		WELL #:		64	RRCID ->	039152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5806	PERF. 6414 - 6597
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
DUNLAP, B. H.		WELL #: 67L		RRCID -> 039780		COMPL. DATE 07/22/1966			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNLAP, B. H.		WELL #: 67MU		RRCID -> 039781		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430						
05	3100	N	1539	-0-	-1561	665	136	1	1403	3	Y	-0-			75
06	2079	N	1414	-0-	-665	-0-	136	1	1265	3	Y	12			87
							13	9							
07	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	145	1	1313	3	Y	-0-			87
08	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	143	1	1401	3	Y	-0-			87
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	145	1	1334	3	Y	-0-			87
10	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	139	1	1313	3	Y	-0-			87

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 8 U		RRCID -> 041344		COMPL. DATE 02/08/1967			TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165						
05	2604	N	1428	-0-	-1176	-0-	132	1	1296	3	Y	-0-			2
06	1530	N	1233	-0-	-297	-0-	125	1	1108	3	Y	-0-			2
07	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	131	1	1128	3	Y	-0-			2
08	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	129	1	1203	3	Y	-0-			2
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	137	1	1201	3	Y	-0-			2
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	143	1	1328	3	Y	-0-			2

CANALES, P.		WELL #: 118U		RRCID -> 041787		COMPL. DATE 04/06/1967			TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES, P.		WELL #: 118 L		RRCID -> 041824		COMPL. DATE 04/07/1967			TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A						
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES, P.		WELL #: 117		RRCID -> 041934		COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927						
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	59	1	578	3	Y	-0-			-0-
06	780	N	361	-0-	-419	-0-	37	1	324	3	Y	-0-			-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	54	1	464	3	Y	-0-			-0-
08	651	N	462	-0-	-189	-0-	45	1	417	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	34	1	298	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	46	1	429	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	72	1	712	3	Y	-0-			90
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	77	1	683	3	Y	-0-			90
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	92	1	798	3	Y	-0-			90
08	775 N	485	-0-	-290	-0-	46	1	431	3	Y	7			97
						8	9							
09	750 N	139	-0-	-611	-0-	14	1	125	3	Y	-0-			97
10	899 N	91	-0-	-808	-0-	9	1	82	3	Y	-0-			97

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 9 U		RRCID -> 089118		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1271 X	347	-0-	-924	-0-	-	32	1	315	3	Y	-0-	-	-	2
06	1170 X	841	-0-	-329	-0-	-	85	1	756	3	Y	-0-	-	-	2
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-	94	1	812	3	Y	-0-	-	-	2
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-	77	1	723	3	Y	-0-	-	-	2
09	840 N	318	-0-	-522	-0-	-	33	1	285	3	Y	-0-	-	-	2
10	899 N	710	-0-	-189	-0-	-	69	1	641	3	Y	-0-	-	-	2

DUNLAP, B.H.		WELL #: 63		RRCID -> 097516		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 232		RRCID -> 121705		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 7		RRCID -> 122237		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-

CANALES, P.		WELL #: 112		RRCID -> 124063		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 211		RRCID -> 129800		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327							
05	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	-	244	1	2408	3	Y	-0-			8
06	2790 X	2654	-0-	-136	-0-	-	269	1	2385	3	Y	-0-			8
07	2883 X	2653	-0-	-230	-0-	-	275	1	2378	3	Y	-0-			8
08	2883 X	2736	-0-	-147	-0-	-	265	1	2471	3	Y	-0-			8
09	2790 X	2593	-0-	-197	-0-	-	265	1	2328	3	Y	-0-			8
10	2728 X	2516	-0-	-212	-0-	-	245	1	2271	3	Y	-0-			8

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 18		RRCID -> 129981		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 51		RRCID -> 133023		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6602 - 6614				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 157		RRCID -> 136614		COMPL. DATE 09/25/1990		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6469 - 6493				
05	6851 X	6528	-0-	-323	-0-	602	1	5926	3	N	-0-			11
06	6630 X	5923	-0-	-707	-0-	601	1	5322	3	N	-0-			11
07	6851 X	5966	-0-	-885	-0-	619	1	5347	3	N	-0-			11
08	6851 X	6654	-0-	-197	-0-	644	1	6010	3	N	-0-			11
09	6570 X	6489	-0-	-81	-0-	664	1	5825	3	N	-0-			11
10	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	650	1	6031	3	N	-0-			11

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 235		RRCID -> 136791		COMPL. DATE 12/18/1990		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 6195 - 6205				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 248		RRCID -> 137139		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6580 - 6600				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 137157		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6552 - 6586				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNLAP, B. H.		WELL #: 66		RRCID -> 137379		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6367 - 6704				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 138422		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6769 - 7020				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		84	RRCID ->	147148	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	6523 - 6530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		83	RRCID ->	147474	COMPL. DATE	09/08/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6488 - 6496			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		84	RRCID ->	148600	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	6476 - 6493			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		247	RRCID ->	148604	COMPL. DATE	04/04/1995	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	6196 - 6492			
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	72	1	707	3	Y	-0-	2			
06	870 N	673	-0-	-197	-0-	68	1	605	3	Y	-0-	2			
07	806 N	688	-0-	-118	-0-	71	1	617	3	Y	-0-	2			
08	775 N	731	-0-	-44	-0-	71	1	660	3	Y	-0-	2			
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	72	1	634	3	Y	-0-	2			
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	70	1	648	3	Y	-0-	2			

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		201	RRCID ->	148773	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6348 - 6433			
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	85	1	836	3	N	-0-	-0-			
06	1020 N	689	-0-	-331	-0-	70	1	619	3	N	-0-	-0-			
07	1054 N	736	-0-	-318	-0-	76	1	660	3	N	-0-	-0-			
08	930 N	659	-0-	-271	-0-	64	1	595	3	N	-0-	-0-			
09	690 N	574	-0-	-116	-0-	59	1	515	3	N	-0-	-0-			
10	744 N	567	-0-	-177	-0-	55	1	512	3	N	-0-	-0-			

SEJITA (BAZAN)		82204 083		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL							
TRINITY GAS CORPORATION		870230													
CASEY, JACK		WELL #:		12	RRCID ->	041097	COMPL. DATE	01/11/1967	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	N/A			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	180		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	180		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	180		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	180		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	180		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	180		

PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2023 - WELL PLUGGED 7/3/2023															

SEJITA (HOCKLEY 1ST)		82204 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TRINITY GAS CORPORATION		870230										
CASEY, JACK		WELL #: 15		RRCID -> 043695		COMPL. DATE 12/13/1967		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2023												

YZAGUIRRE, MANUEL F.		82204 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION		870230									
YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #: 1		RRCID -> 143633		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-		-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND)		82204 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION		870230									
YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #: 1		RRCID -> 014153		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEREZ, GUILLERMO		82204 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION		870230									
BAZAN, DAVID		WELL #: 3		RRCID -> 036077		COMPL. DATE 01/10/1965		TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A			
05	2046 X	1787	-0-	-259	-0-	1787	2	N	-0-		-0-
06	1980 X	1868	-0-	-112	-0-	1868	2	N	-0-		-0-
07	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	N	-0-		-0-
08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	N	-0-		-0-
09	1980 X	1045	-0-	-935	-0-	1045	2	N	-0-		-0-
10	2108 X	1952	-0-	-156	-0-	1952	2	N	-0-		-0-

SEJITA (YEGUA, UP.)		82204 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION		870230									
BAZAN, DAVID		WELL #: 3		RRCID -> 036077		COMPL. DATE 01/10/1965		TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A			
05	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1026	2	6 9 N	5		193
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1172	2	8 9 N	7		200
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1202	2	9 9 N	8		208
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1225	2	9 9 N	8		216
09	1170 N	901	-0-	-269	-0-	897	2	4 9 N	4		220
10	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	1075	2	9 9 N	8		228

GARCIA, OVIDIO		82204 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION		870230									
BAZAN, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 222445		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2023 - WELL PLUGGED 07/25/23											

SEJITA, EAST		82205 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184										
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 200047		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	14 2		-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	13 2		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (550)		82205 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184										
RAMIREZ, H.		WELL #: 2		RRCID -> 242248		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (800)		82205 264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184										
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 233983		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06		7 N	4	-0-	-3	-0-	1 1	N	-0-	3 2		-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BARRERA, HOMER ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 241974		COMPL. DATE 05/26/2008			TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
06		8 N	4	-0-	-4	-0-	1 1	N	-0-	3 2		-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	5 2		-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1000)		82205 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184										
MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #: 2A		RRCID -> 222326		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-	34 2		-0-
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	8 1	N	-0-	67 2		-0-
07		93 N	58	-0-	-35	-0-	7 1	N	-0-	51 2		-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-	75 2		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B"		WELL #: 6A		RRCID -> 252109		COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	N	-0-	8 2		-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	22 2		-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-	27 2		-0-
08		9 N	6	-0-	-3	-0-	1 1	N	-0-	5 2		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
 MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	78 R	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-			-0-
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
07	24 R	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-			-0-
08	93 #	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
 W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	11 N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	17	-0-	17	55	2	1	15	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	14	-0-	14	69	2	1	12	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	7	-0-	7	76	1	1	6	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	8	-0-	8	84	1	1	7	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION 870230
 BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-			-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-			-0-
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2023 - WELL PLUGGED 7/11/2023

SEJITA, EAST (1300)		//CONT.//		82205 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL		
TRINITY GAS CORPORATION		//CONT.//		870230							
PLANT SITE		WELL #:		1	RRCID ->	239157	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1226 - 1230
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2	N	-0-		-0-	
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2	N	-0-		-0-	
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2023 - WELL PLUGGED 07/14/23											

SEJITA, WEST				82211 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL		
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.				190708							
VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	245754	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5402 - 5405
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SERAFIN (WILCOX 5800)				82259 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SERAFIN		WELL #:		1	RRCID ->	111671	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 5783 - 5788
05	1860 N	197	-0-	-1663	-0-	197 2	N	-0-		-0-	
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-		N	-0-		-0-	
07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-		-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-	
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178					CNTY: ZAPATA		
URIBE		WELL #:		1	RRCID ->	128602	COMPL. DATE	09/17/1988	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5756 - 5770
05	1085 N	866	-0-	-219	-0-	157 1	709 2	N	-0-		29
06	1050 N	803	-0-	-247	-0-	96 1	707 2	N	-0-		29
07	992 N	739	-0-	-253	-0-	82 1	657 2	N	-0-		29
08	868 N	438	-0-	-430	-0-	88 1	350 2	N	-0-		29
09	810 N	149	-0-	-661	-0-	29 1	120 2	N	-0-		29
10	744 N	126	-0-	-618	-0-	7 1	107 2	N	11	29 1	11
12 9											

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)				82381 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
GORMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	157260	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	14980	PERF. 13180 - 13430
05	3906 X	1248	-0-	-2658	-0-	364 1	845 3	Y	-0-		-0-
06	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	861 1	3266 3	Y	-0-		-0-
07	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	184 1	1318 3	Y	-0-		-0-
08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	364 1	3022 3	Y	-0-		-0-
09	4200 X	2254	-0-	-1946	-0-	302 1	1936 3	Y	-0-		-0-
10	4340 X	3442	-0-	-898	-0-	406 1	3021 3	Y	-0-		-0-
15 4											

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)		//CONT.//		82381 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 197743	COMPL. DATE 11/22/2009	TOTAL DEPTH 13740	PERF.13218	- 13582					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 220102	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13123	- 13254					
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	22 1	95 3			Y	-0-			-0-
						1 4								
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	30 1	149 3			Y	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	22 1	150 3			Y	-0-			-0-
						1 4								
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12 1	98 3			Y	-0-			-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	20 1	130 3			Y	-0-			-0-
						1 4								

REMORA OPERATING, LLC				701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
EXXON - LICHTENBERGER FEE				WELL #: 9	RRCID -> 109428	COMPL. DATE 04/02/2010	TOTAL DEPTH 13600	PERF.13236	- 13469					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 265872	COMPL. DATE 01/16/2012	TOTAL DEPTH 17000	PERF.13280	- 13500					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)				82381 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 201475	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 13740	PERF.13570	- 13582					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 218000	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13524	- 13544					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND)		82381 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
GORMAN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094447		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 101266		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240				
05	47275 X	37840	-0-	-9435	-0-	10654 1	25828 3	Y	-0-			20
						1358 4						
06	47580 X	37818	-0-	-9762	-0-	5999 1	31200 3	Y	-0-			20
						619 4						
07	49166 X	41015	-0-	-8151	-0-	5086 1	35638 3	Y	-0-			20
						291 4						
08	43121 X	38847	-0-	-4274	-0-	4315 1	34410 3	Y	-0-			20
						122 4						
09	41730 X	40369	-0-	-1361	-0-	4928 1	35198 3	Y	-0-			20
						243 4						
10	41013 X	40631	-0-	-382	-0-	5318 1	35023 3	Y	-0-			20
						290 4						

HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102892		COMPL. DATE 11/28/1982		TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106182		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176				
05	27652 X	22413	-0-	-5239	-0-	6281 1	15361 3	Y	-0-			12
						771 4						
06	28230 X	22272	-0-	-5958	-0-	3494 1	18430 3	Y	-0-			12
						348 4						
07	29171 X	23627	-0-	-5544	-0-	2905 1	20565 3	Y	-0-			12
						157 4						
08	29171 X	22751	-0-	-6420	-0-	2522 1	20161 3	Y	-0-			12
						68 4						
09	25740 X	22128	-0-	-3612	-0-	2663 1	19331 3	Y	-0-			12
						134 4						
10	23622 X	22777	-0-	-845	-0-	2953 1	19672 3	Y	-0-			12
						152 4						

SEVEN SISTERS, EAST (0-55)		82381 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108578		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)		82381 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
WELDER LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 102473		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	115 1 7 4	331 3	Y	-0-	1
06	780 N	255	-0-	-525	-0-	33 1 1 4	221 3	Y	-0-	1
07	558 N	37	-0-	-521	-0-	4 1	33 3	Y	-0-	1
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	1
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	1
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	23 1 1 4	159 3	Y	-0-	1

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WELL #: 5		RRCID -> 285507		COMPL. DATE 07/28/2018		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314				
05	4774 X	623	-0-	-4151	-0-	128 1 7 4	488 3	Y	-0-	-0-
06	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	738 1 46 4	4574 3	Y	-0-	-0-
07	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	706 1 24 4	4928 3	Y	-0-	-0-
08	4898 X	2577	-0-	-2321	-0-	286 1 4 4	2287 3	Y	-0-	-0-
09	5370 X	1325	-0-	-4045	-0-	166 1 4 4	1155 3	Y	-0-	-0-
10	5673 X	4414	-0-	-1259	-0-	601 1 22 4	3791 3	Y	-0-	-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #: 10		RRCID -> 262006		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)		82381 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248270		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1)		82381 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #: 9		RRCID -> 178155		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)		82381 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HAZELWOOD GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	124751	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 11363 - 11496	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		540 N	-0-	-0-	-540			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	12 1	108 3	Y	-0-		-0-
10		1230 N	1230	-0-	-0-	187 1	1031 3	Y	-0-		-0-
						12 4					

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
EXXON-LICHTENBERGER FEE		169313									
HAZELWOOD GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	177642	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	15780	PERF. 11358 - 11370	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, E. (2ND MASSIVE)		82381 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	221133	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 10512 - 10524	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500)		82381 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
ARCO ET AL-HUMBLE FEE		WELL #:	1	RRCID ->	048643	COMPL. DATE	06/15/1970	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9510 - 9572	
05	11811 X	1111	-0-	-10700	-0-	177 1	928 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
06	12870 X	5682	-0-	-7188	-0-	820 1	4822 3	Y	-0-		-0-
						40 4					
07	13299 X	8732	-0-	-4567	-0-	1077 1	7620 3	Y	-0-		-0-
						35 4					
08	13299 X	9789	-0-	-3510	-0-	1098 1	8673 3	Y	-0-		-0-
						18 4					
09	10590 X	9714	-0-	-876	-0-	1145 1	8541 3	Y	-0-		-0-
						28 4					
10	8742 X	5341	-0-	-3401	-0-	720 1	4596 3	Y	-0-		-0-
						25 4					

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	208235	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	15303	PERF. 9664 - 9684	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500)		//CONT.//		82381 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
WELDER 385		WELL #:		1	RRCID ->	210308	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	14820	PERF. 9570 - 9706	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2713 N	2311	-0-	-402	-0-	652 1	1630 3	Y	-0-		-0-
							29 4					
06		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	704 1	3044 3	Y	-0-		-0-
							28 4					
07		2170 X	1177	-0-	-993	-0-	150 1	1024 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
08		2170 X	2053	-0-	-117	-0-	235 1	1815 3	Y	-0-		-0-
							3 4					
09		2100 X	1258	-0-	-842	-0-	131 1	1126 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
10		2170 X	934	-0-	-1236	-0-	114 1	818 3	Y	-0-		-0-
							2 4					

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		6	RRCID ->	264228	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	13479	PERF. 9810 - 9830
05	183 X	23	-0-	-160	-0-	1 3	22 9	N	20		50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42		92
07	96 X	96	-0-	-0-	-0-	89 3	7 9	N	6		98
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	24 3	2 9	N	2		100
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	11 3	9 9	N	8		108
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 3		N	-0-		107

SEVEN SISTERS, EAST (10000)		82381 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
WELDER, J. F. HEIRS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	047222	COMPL. DATE	09/11/1969	TOTAL DEPTH	10200	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ARCO HUMBLE FEE		WELL #:		4	RRCID ->	217459	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	12603	PERF. 10026 - 10038
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000)		82382 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
LICHTENBERGER FEE		WELL #:		11	RRCID ->	168921	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 9932 - 10190
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE)		82384 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC		701613													
WELDER GU 217		WELL #:		1 T		RRCID -> 212263		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10768		PERF.10232 - 10712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		7128 X	3616	-0-	-3512	-0-	3544 3	72 9	Y	65			192		
06		3660 X	2642	-0-	-1018	-0-	2559 3	83 9	Y	75	169 1		98		
07		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3757 3	114 9	Y	104			202		
08		3782 X	2720	-0-	-1062	-0-	2656 3	64 9	Y	58	165 1		95		
09		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3794 3	53 9	Y	48			143		
10	DLQ	G-10	3984	-0-	3984	-0-	3898 3	86 9	Y	78	169 1		52		

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.)		82384 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC		701613											
EXXON STATE		WELL #:		2		RRCID -> 197442		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 14550		PERF.13996 - 14356	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER HEIRS 215		WELL #:		3		RRCID -> 200016		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13700 - 14578	
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3			N	-0-			-0-
06	720 N	408	-0-	-312	-0-	408 3			N	-0-			-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3			N	-0-			-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3			N	-0-			-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3			N	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3			N	-0-			-0-

EXXON STATE		WELL #:		5		RRCID -> 218808		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12600 - 12927	
05	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 3			N	-0-			271
06	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-			271
07	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-			271
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3			N	-0-			271
09	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-			271
10	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-			271

WELDER HEIRS 71		WELL #:		1		RRCID -> 228137		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14645		PERF.14323 - 14357	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-			-0-
07	155 N	47	-0-	-108	-0-	47 3			N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3			N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3			N	-0-			-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3			N	-0-			-0-

EXXON STATE		WELL #:		6		RRCID -> 237423		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.13500 - 14334	
05	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	11531 3			N	-0-			-0-
06	9450 X	8984	-0-	-466	-0-	8984 3			N	-0-			-0-
07	9238 X	7555	-0-	-1683	-0-	7555 3			N	-0-			-0-
08	10199 X	6651	-0-	-3548	-0-	6651 3			N	-0-			-0-
09	9870 X	9270	-0-	-600	-0-	9270 3			N	-0-			-0-
10	10199 X	9137	-0-	-1062	-0-	9137 3			N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-			-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
07	310 N	65	-0-	-245	-0-	65	3			N	-0-			-0-
08	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 1, N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

05	4898 X	3030	-0-	-1868	-0-	2855	2	175	9	N	159	173	1	87
06	4740 X	497	-0-	-4243	-0-	497	2			N	-0-			87
07	4898 X	498	-0-	-4400	-0-	498	2			N	-0-			87
08	4898 X	606	-0-	-4292	-0-	606	2			N	-0-			87
09	4740 X	653	-0-	-4087	-0-	653	2			N	-0-			87
10	3038 X	347	-0-	-2691	-0-	347	2			N	-0-			87

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SERNA INC. 767596
 SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAY CORPORATION 484025
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAY CORPORATION 484025
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2021																

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
 DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF. 14798 - 14950

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
08	341 N	13	-0-	-328	-0-	12	2	N	1			1
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2	N	-0-			1

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

05	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2	N	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
08	403 N	17	-0-	-386	-0-	15	2	N	2			2
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2	N	-0-			2

SHOCKACON (WILCOX 6700)		//CONT.//		83398 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327												
DESPAIN, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	160334	COMPL. DATE	09/15/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6686 -	6696			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	465 N	413	-0-	-52	-0-			413	2		N	-0-				16
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-				16
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-				16
08	403 N	18	-0-	-385	-0-			15	2	3	9	N	3			19
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19
10	155 N	1	-0-	-154	-0-			1	2		N	-0-				19

FROST TRUST 29		WELL #:		1	RRCID ->	203510	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6803 -	6828			
05	465 N	384	-0-	-81	-0-			384	2		N	-0-				-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-				-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-				-0-
08	372 N	15	-0-	-357	-0-			14	2	1	9	N	1			1
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
10	155 N	1	-0-	-154	-0-			1	2		N	-0-				1

FROST TRUST -17-		WELL #:		1	RRCID ->	208834	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6777 -	6896			
05	465 N	368	-0-	-97	-0-			368	2		N	-0-				-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-				-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-				-0-
08	372 N	11	-0-	-361	-0-			10	2	1	9	N	1			1
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
10	155 N	1	-0-	-154	-0-			1	2		N	-0-				1

SINTON, NORTH (2400)		83754 476		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO									
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688														
WELDER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	135532	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2951 -	2998			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SINTON, NORTH (5550)		83754 748		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO									
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
BERNSEN		WELL #:		13	RRCID ->	252131	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	5464 -	5472			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SINTON, WEST (SHALLOW)		83760 165		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO									
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313														
BAYDER, E.		WELL #:		12	RRCID ->	151773	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	2794	PERF.	1531 -	1533			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900)		83774 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
SIMS, A. LOY		WELL #: 5		RRCID -> 036337		COMPL. DATE 12/10/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIRENA (UPPER WILCOX)		83789 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
EL VIEJITO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 246532		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8148 - 8178				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	2108 #	85	-0-	-2023	-0-	15	1	70	2	Y	-0-			98
06	2040 #	30	-0-	-2010	-0-	5	1	25	2	Y	-0-			98
07	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			98
08	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			98
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98

SLICK RANCH (YEGUA)		84085 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 113		RRCID -> 172153		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 14175 - 14195				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6)		84204 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 100		RRCID -> 144337		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 8242 - 8276				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	1984 N	1187	-0-	-797	-0-	81	1	1106	2	N	-0-			4
06	1710 N	1146	-0-	-564	-0-	99	1	1047	2	N	-0-			4
07	1674 N	1585	-0-	-89	-0-	96	1	1489	2	N	-0-			4
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	100	1	1392	2	N	8	2	1	10
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	101	1	1660	2	N	9	17	1	2
*10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	142	1	1735	2	N	8	10	1	-0-

SODVILLE, WEST (7100)		84489 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194												
HAY DAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 295309		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 7242 - 7247				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	0	53603	-0-	53603	316715	51459	2	2144	9	N	1949	1779	1	619
06	0	33598	-0-	33598	350313	32283	2	1315	9	N	1195	1437	1	377
07	45000	33531	-0-	-11469	338844	32292	2	1239	9	N	1126	1258	1	245
08	46500	4	-0-	-46496	292348	4	2			N	-0-			245
09	45000	-0-	-0-	-45000	247348					N	-0-			245
10	46500	-0-	-0-	-46500	200848					N	-0-			245

OIL AND GAS DIVISION

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

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

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

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

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6032	4349	-0-	-1683	-0-	671	1	3500	3	N	162	162	1			470
						178	9									
06	5560	4070	-0-	-1490	-0-	666	1	3404	3	N	-0-					470
07	5562	4114	-0-	-1448	-0-	666	1	3378	3	N	64					534
						70	9									
08	5852	4259	-0-	-1593	-0-	664	1	3595	3	N	-0-					534
09	5938	4259	-0-	-1679	-0-	664	1	3595	3	N	-0-					534
*10	5812	4239	-0-	-1573	-0-	665	1	3551	3	N	21					555
						23	9									

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE)		84756 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861								
SOUTHLAND LIFE		WELL #:		RRCID -> 014333		COMPL. DATE 08/26/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2018										

SPARTAN (HIGHTOWER SAND)		84960 200		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO		
POCO LLC		668802								
LLD-MOONRAKER UNIT		WELL #:		RRCID -> 292101		COMPL. DATE 10/21/2021		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7174 - 7177		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2604 N	1844	-0-	-760 B	-0-	1339 2	505 9	N	459 364 1	215
06	2550 N	2026	-0-	-524 B	-0-	1639 2	387 9	N	352 362 1	205
07	1674 N	1312	-0-	-362 B	-0-	973 2	339 9	N	308 356 1	157
08	1829 N	1651	-0-	-178 B	-0-	1229 2	422 9	N	384 361 1	180
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2040 N	1460	-0-	-580 B	-0-	1134 2	326 9	N	296 361 1	115
10	1302 N	1245	-0-	-57 B	-0-	865 2	380 9	N	345 348 1	112

SPARTAN (4500)		84960 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
POCO LLC		668802								
BAYLOR WHATLEY UNIT		WELL #:		RRCID -> 291332		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 4662 - 4674		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPARTAN (7370)		84960 720		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
POCO LLC		668802								
FRWL		WELL #:		RRCID -> 293965		COMPL. DATE 01/06/2023		TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7436 - 7440		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1000		-0-	-1000	-0-		N	-0-	17 1	-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SPRINT, S. (FRIO A)		85387 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
MODENA OPERATING LLC		573221								
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2		WELL #:		RRCID -> 053640		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3		85387 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
		573221								
		WELL #:		RRCID -> 120342		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STARR BRITE W (4470)										85669 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC										072671					
HINOJOSA "B"										WELL #:	1	RRCID -> 160681	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 6007	PERF. 4479 - 4483
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HINOJOSA "A"										WELL #:	1U	RRCID -> 200692	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 6026	PERF. 4440 - 4450
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

STARR BRITE, W. (4900)										85669 540	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC										072671					
HINOJOSA "B"										WELL #:	2	RRCID -> 154787	COMPL. DATE 06/02/1995	TOTAL DEPTH 7818	PERF. 4967 - 4973
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1905			N	NO RPT			-0-		
06		T. A.	2	-0-	2	1907	2	2	N	-0-			-0-		
07		T. A.	1	-0-	1	1908	1	2	N	-0-			-0-		
08		T. A.	1	-0-	1	1909	1	2	N	-0-			-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1909			N	NO RPT			-0-		
10		T. A.	6	-0-	6	1915	6	2	N	-0-			-0-		

M. RAMIREZ GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 164409	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 5007 - 5010
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2143			N	NO RPT			-0-		
06		T. A.	2	-0-	2	2145	2	2	N	-0-			-0-		
07		T. A.	1	-0-	1	2146	1	2	N	-0-			-0-		
08		T. A.	1	-0-	1	2147	1	2	N	-0-			-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2147			N	NO RPT			-0-		
10		T. A.	5	-0-	5	2152	5	2	N	-0-			-0-		

HINOJOSA "A"										WELL #:	1U	RRCID -> 254521	COMPL. DATE 11/13/2009	TOTAL DEPTH 6026	PERF. 5006 - 5010
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20		

STARR BRITE, W. (5380)										85669 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC										072671					
BARRERA "B"										WELL #:	3	RRCID -> 120001	COMPL. DATE 12/13/1985	TOTAL DEPTH 7273	PERF. 5381 - 5398
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL										
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671										
M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335										
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-
STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL										
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671										
HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981										
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)										85669 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC										072671							
RAMIREZ, M. GAS UNIT										WELL #: 2 U		RRCID -> 114825		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

HINOJOSA "A"										WELL #: 2 U		RRCID -> 164947		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)										85669 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC										072671							
HINOJOSA "A"										WELL #: 2 U		RRCID -> 110533		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

RAMIREZ, M. GAS UNIT										WELL #: 2 L		RRCID -> 114784		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

HINOJOSA "A"										WELL #: 2 L		RRCID -> 164946		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HINOJOSA										WELL #: 4		RRCID -> 226378		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//	85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL	
SCORPION OPERATING, INC.			758492				
GARCIA, DAVID		WELL #:	1	RRCID -> 115061	COMPL. DATE 01/26/1985	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7130 - 7146
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA)			85669 815	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671				
HINOJOSA "A"		WELL #:	2 L	RRCID -> 110532	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7215 - 7227
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT -0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT -0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT -0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT -0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT -0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT -0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204)			85673 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR	
MACERO MINERALS, INC.			520265				
PENA, MARCOS		WELL #:		RRCID -> 074767	COMPL. DATE 01/11/1978	TOTAL DEPTH 4690	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007							

STARR, NORTH (7000)			85690 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR	
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179				
SAENZ, NOE		WELL #:	1	RRCID -> 103130	COMPL. DATE 10/25/1982	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 7015 - 7018
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT -0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT -0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT -0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT -0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT -0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	N	NO RPT -0-

STEDMAN ISLAND			85771 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES	
MAGNUM PRODUCING, LP			521516				
REDFISH BAY PROPERTIES		WELL #:	2	RRCID -> 142434	COMPL. DATE 06/08/1992	TOTAL DEPTH 9026	PERF. 7940 - 7949
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 49
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 49

OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND(C-1)		85771 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 162686		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.		483925								
		WELL #: 1		RRCID -> 142269		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

STEDMAN ISLAND (C-2)		85771 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 309		WELL #: 1		RRCID -> 179245		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880			
05	1860	977	-0-	-883	6762	61 1	884 3	Y	29	14 1	15
06	3000	407	-0-	-2593	4169	32 9	371 3	Y	10	15 1	10
07	3100	48	-0-	-3052	1117	25 1	44 3	Y	-0-	10 1	-0-
08	2449 #	139	-0-	-2310	-0-	11 9	111 3	Y	17	11 1	6
09	960 #	22	-0-	-938	-0-	4 1	15 3	Y	5	9 1	2
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	9 9		Y	-0-	2 1	-0-

STEDMAN ISLAND (C-2A)		85771 101		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 277		WELL #: 3		RRCID -> 209200		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-5)		85771 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 129234		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220			
05	93 N		-0-	-0-	-93	-0-					2
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	132 3	Y	-0-	2
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	Y	-0-	2

STEDMAN ISLAND (C-6)		85771 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE OF TEXAS 53065		WELL #: 1		RRCID -> 064598		COMPL. DATE 12/19/1975		TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEDMAN ISLAND (D-6)		85771 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 277		WELL #: 2		RRCID -> 201452		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO)		85771 795		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148527		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	31			Y	-0-		5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	31			Y	-0-		5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	31			Y	-0-		5
08	T. A.	64	-0-	64	95	5	1	59	3	Y	5
09	T. A.	104	-0-	104	199	4	1	47	3	Y	18
						53	9				
10	T. A.	23	-0-	23	222	2	1	21	3	Y	5

STATE TRACT 308		WELL #: 2		RRCID -> 179722		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123						
05	2635 X	2317	-0-	-318	-0-	134	1	1943	3	Y	218	147	1	237
						240	9							
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	59	1	870	3	Y	77	147	1	167
						85	9							
07	1364 N	1117	-0-	-247	-0-	69	1	822	3	Y	205	184	1	188
						226	9							
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	158	1	2061	3	Y	227	162	1	253
						250	9							
09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	169	1	2114	3	Y	247	331	1	169
						272	9							
10	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	186	1	2240	3	Y	251	295	1	125
						276	9							

STATE TRACT 308		WELL #: 1		RRCID -> 261031		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116						
05	930 N	158	-0-	-772	-0-	9	1	135	3	Y	13	8	1	12
						14	9							
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	6	1	6
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	1	3
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND (8300 SD)		85771 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 277		WELL #: 1		RRCID -> 255567		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1 268 3	Y	-0-		-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1 193 3	Y	-0-		-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23	1 274 3	Y	-0-		-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21	1 275 3	Y	-0-		-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1 261 3	Y	-0-		-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	22	1 271 3	Y	-0-		-0-

STILLMAN (DEEP CONS.)		86133 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN		WELL #: 90D		RRCID -> 175439		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1		86133 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
		253162									
		WELL #: 1		RRCID -> 222929		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 12595 - 13208			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	15314 X	14378	-0-	-936	-0-	1221	1 12733 2	Y	358	328 1	296
						30	4 394 9				
06	14820 X	13779	-0-	-1041	-0-	1230	1 12329 2	Y	184	165 1	315
						18	4 202 9				
07	15314 X	14342	-0-	-972	-0-	1309	1 12761 3	Y	228	164 1	379
						21	4 251 9				
08	14709 X	14709	-0-	-0-	-0-	1357	1 12807 3	Y	476	323 1	532
						21	4 524 9				
09	14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	1255	1 12575 3	Y	157	324 1	365
						19	4 173 9				
10	14384 X	14383	-0-	-1	-0-	1306	1 12774 3	Y	255	167 1	453
						22	4 281 9				

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		86133 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
		253162									
		WELL #: 514		RRCID -> 267364		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 14495 PERF. 12710 - 14084			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	200			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	200			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	200			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	200			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	200			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	200			Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		86133 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
		253162									
		WELL #: 513ST		RRCID -> 271415		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 12118 - 13326			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	11997 X	10393	-0-	-1604	-0-	909	1 9481 2	Y	-0-		-0-
						3	4				
06	11610 X	9480	-0-	-2130	-0-	860	1 8617 2	Y	-0-		-0-
						3	4				
07	11749 X	8803	-0-	-2946	-0-	819	1 7981 3	Y	-0-		-0-
						3	4				
08	11749 X	8124	-0-	-3625	-0-	778	1 7343 3	Y	-0-		-0-
						3	4				
09	10950 X	9087	-0-	-1863	-0-	824	1 8260 3	Y	-0-		-0-
						3	4				
10	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	895	1 8751 3	Y	-0-		-0-
						3	4				

STILLMAN (DEEP CONS.)		//CONT.//		86133 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		526	RRCID ->	286617	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL DEPTH	13679	PERF.10982	-	11804
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736					CNTY: KENEDY					
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		16	RRCID ->	200372	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10940	-	10950	
05	31298 X	18775	-0-	-12523	-0-	1361	1	17382	2	Y	29	72	1	147
						32	9							
06	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	1553	1	12297	2	Y	70	107	1	110
						77	9							
07	13826 X	11078	-0-	-2748	-0-	1283	1	9749	2	Y	42			152
						46	9							
08	13826 X	12294	-0-	-1532	-0-	1631	1	10593	2	Y	64			216
						70	9							
09	13410 X	11243	-0-	-2167	-0-	1579	1	9616	2	Y	44	23	1	237
						48	9							
10	15465 X	15465	-0-	-0-	-0-	1180	1	14243	2	Y	38	79	1	196
						42	9							

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		53	RRCID ->	280852	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL DEPTH	12270	PERF.10903	-	11058
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		18	RRCID ->	282022	COMPL. DATE	01/30/2021	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11075	-	11129	
05	32306 X	19189	-0-	-13117	-0-	1389	1	17750	2	Y	45	113	1	132
						50	9							
06	12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	1417	1	11209	2	Y	95	145	1	82
						105	9							
07	14539 X	12680	-0-	-1859	-0-	1467	1	11156	2	Y	52			134
						57	9							
08	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	1778	1	11546	2	Y	69			203
						76	9							
09	12960 X	12253	-0-	-707	-0-	1721	1	10481	2	Y	46	24	1	225
						51	9							
10	19138 X	19138	-0-	-0-	-0-	1460	1	17625	2	Y	48	100	1	173
						53	9							

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		107	RRCID ->	286736	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	13963	PERF.12305	-	12800	
05	121086 X	35872	-0-	-85214	-0-	1909	1	33849	2	N	104	139	1	290
						114	9							
06	90690 X	77701	-0-	-12989	-0-	3615	1	73785	2	N	274	226	1	338
						301	9							
07	93713 X	69523	-0-	-24190	-0-	3785	1	65569	2	N	154	213	1	279
						169	9							
08	82615 X	68311	-0-	-14304	-0-	3792	1	64358	2	N	146	203	1	222
						161	9							
09	80220 X	62232	-0-	-17988	-0-	3670	1	58423	2	N	126			348
						139	9							
10	80290 X	40261	-0-	-40029	-0-	2203	1	38001	2	N	52	73	1	327
						57	9							

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736													
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 307 RRCID -> 291590 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11840 - 12706													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	71842 X	71842	-0-	-0-	-0-	3826 1	67828 2	N	171	229 1	495		
06	43440 X	41632	-0-	-1808	-0-	188 9	1935 1	N	163	134 1	524		
07	44888 X	35838	-0-	-9050	-0-	179 9	1949 1	N	106	147 1	483		
08	40889 X	35045	-0-	-5844	-0-	117 9	1943 1	N	114	159 1	438		
09	39570 X	31927	-0-	-7643	-0-	125 9	1880 1	N	101		539		
10	71827 X	40905	-0-	-30922	-0-	111 9	2237 1	N	74	104 1	509		
						81 9							

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
EOG RESOURCES, INC. 253162													
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736													
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

STILLMAN (SHALLOW)			//CONT.//		86133 952	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			//CONT.//		411736													
SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF)			WELL #:	1	RRCID ->	106745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE			WELL #:	53	RRCID ->	293280	COMPL. DATE	07/10/2022	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	6722 - 6726						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	133	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)					86182 476	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB							
SMITH PRODUCTION INC.					789662													
SLATOR RANCH			WELL #:	G 1	RRCID ->	190115	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10809	PERF.	9500 - 10192						
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	883	2	Y	-0-					29
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	1501	2	Y	48					77
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	9	640	2	Y	-0-					77
08	1023 N	392	-0-	-631	-0-	-0-	-0-	64	1	328	2	Y	-0-					77
09	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	347	1	1332	2	Y	20	71	1			26
10	806 N	733	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	22	9	597	2	Y	-0-					26
136								1										

SLATOR RANCH			WELL #:	J 1	RRCID ->	195641	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10203 - 10257						
05	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	250	1	1497	2	Y	-0-					2
06	1680 N	1232	-0-	-448	-0-	-0-	-0-	185	1	971	2	Y	69					71
07	1674 N	1462	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	76	9	1172	2	Y	-0-					71
08	1736 N	1434	-0-	-302	-0-	-0-	-0-	235	1	1199	2	Y	-0-					71
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	1009	2	Y	30	101	1			-0-
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	9	1276	2	Y	-0-					-0-
290								1										

SLATOR RANCH			WELL #:	H 2	RRCID ->	199215	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10492 - 10644						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH			WELL #:	H 3	RRCID ->	202502	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10390 - 10534						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

05	620	N	583	-0-	-37	-0-	131	1	450	2	Y	2	2	1		1	
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	121	1	444	2	Y	2	2	1		1	
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	104	1	441	2	Y	1	1	1		1	
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	98	1	434	2	Y	2	3	1		-0-	
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	102	1	407	2	Y	3	2	1		1	
10	558	N	517	-0-	-41	-0-	117	1	398	2	Y	2	2	1		1	

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

05	4284	X	3559	-0-	-725	-0-	508	1	3041	2	Y	9	20	1		3	
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	526	1	2763	2	Y	-0-				3	
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	716	1	2898	2	Y	15				18	
08	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	481	1	2451	2	Y	7	20	1		5	
09	2940	X	2931	-0-	-9	-0-	606	1	2325	2	Y	-0-				5	
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	581	1	2555	2	Y	13	18	1		-0-	

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	549	1	1879	2	Y	11	11	1		7	
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	507	1	1861	2	Y	9	11	1		5	
07	2449	N	2385	-0-	-64	-0-	453	1	1920	2	Y	11	6	1		10	
08	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	436	1	1926	2	Y	14	22	1		2	
09	2370	N	2311	-0-	-59	-0-	459	1	1838	2	Y	13	11	1		4	
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	543	1	1853	2	Y	11	11	1		4	

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

05	775	N	712	-0-	-63	-0-	161	1	551	2	Y	-0-				-0-	
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	151	1	554	2	Y	-0-				-0-	
07	744	N	651	-0-	-93	-0-	124	1	527	2	Y	-0-				-0-	
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	123	1	545	2	Y	-0-				-0-	
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	144	1	576	2	Y	-0-				-0-	
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	163	1	557	2	Y	-0-				-0-	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
SLATOR RANCH		WELL #: T 1		RRCID -> 219920		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	837 N	397	-0-	-440	-0-	73 1	324 2	Y	-0-	7
06	480 N	303	-0-	-177	-0-	68 1	235 2	Y	-0-	7
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	149 1	617 2	Y	-0-	7
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	150 1	573 2	Y	-0-	7
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	167 1	390 2	Y	-0-	7
10	775 N	558	-0-	-217	-0-	127 1	431 2	Y	-0-	7

SLATOR RANCH		WELL #: W 1		RRCID -> 220890		COMPL. DATE 08/16/2017		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692		
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	12 1	52 2	Y	-0-	-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	16 1	55 2	Y	-0-	-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	14 1	56 2	Y	-0-	-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	13 1	48 2	Y	-0-	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	24 1	55 2	Y	-0-	-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	19 1	63 2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: V 2		RRCID -> 221181		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404		
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	102 1	456 2	Y	-0-	-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	122 1	419 2	Y	-0-	-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	111 1	459 2	Y	-0-	-0-
08	558 N	525	-0-	-33	-0-	109 1	416 2	Y	-0-	-0-
09	540 N	510	-0-	-30	-0-	153 1	357 2	Y	-0-	-0-
10	558 N	521	-0-	-37	-0-	119 1	402 2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: U 3		RRCID -> 221508		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598		
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	82 1	492 2	Y	-0-	-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	94 1	492 2	Y	-0-	-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	153 1	621 2	Y	-0-	-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	101 1	515 2	Y	-0-	-0-
09	600 N	552	-0-	-48	-0-	114 1	438 2	Y	-0-	-0-
10	775 N	565	-0-	-210	-0-	105 1	460 2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: X 1		RRCID -> 222346		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BMT/K&H		WELL #: N 3		RRCID -> 222385		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776		
05	7130 X	6386	-0-	-744	-0-	865 1	5521 2	Y	-0-	-0-
06	6900 X	5796	-0-	-1104	-0-	1029 1	4767 2	Y	-0-	-0-
07	6634 X	6239	-0-	-395	-0-	1217 1	5022 2	Y	-0-	-0-
08	6634 X	5446	-0-	-1188	-0-	527 1	4919 2	Y	-0-	-0-
09	6420 X	4666	-0-	-1754	-0-	931 1	3735 2	Y	-0-	-0-
10	6386 X	3578	-0-	-2808	-0-	1138 1	2440 2	Y	-0-	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662								
SLATOR RANCH		WELL #: W 2		RRCID -> 222417	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 11009	PERF. 9774 - 10720	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5392 X	5392	-0-	-0-	987 1	4403 2	Y 2	20
06	5431 X	5431	-0-	-0-	2 9	1220 1	4211 2	20
07	5952 X	5952	-0-	-0-	1155 1	4796 2	Y 1	21
08	5746 X	5746	-0-	-0-	1 9	1193 1	4553 2	21
09	5430 X	5090	-0-	-340	1528 1	3562 2	Y -0-	21
10	5611 X	5174	-0-	-437	1180 1	3994 2	Y -0-	21

SLATOR RANCH		WELL #: U 4		RRCID -> 222672	COMPL. DATE 10/03/2006	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9964 - 10028	
05	8502 X	8502	-0-	-0-	1215 1	7268 2	Y 17	17
06	7614 X	7614	-0-	-0-	19 9	1218 1	6396 2	17
07	6851 X	5742	-0-	-1109	1132 1	4581 2	Y 26	43
08	6851 X	6839	-0-	-12	29 9	1119 1	5706 2	20
09	7172 X	7172	-0-	-0-	14 9	1483 1	5689 2	20
10	6899 X	6899	-0-	-0-	26 9	1274 1	5599 2	5

BMT K&H		WELL #:		1AC	RRCID -> 222780	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10492 - 10895
05	2970 X	2970	-0-	-0-	402 1	2568 2	Y -0-	-0-
06	2970 X	2750	-0-	-220	488 1	2262 2	Y -0-	-0-
07	3100 X	2980	-0-	-120	581 1	2399 2	Y -0-	-0-
08	3100 X	2770	-0-	-330	268 1	2502 2	Y -0-	-0-
09	3000 X	2750	-0-	-250	549 1	2201 2	Y -0-	-0-
10	2976 X	2418	-0-	-558	769 1	1649 2	Y -0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: S 4		RRCID -> 223024	COMPL. DATE 10/16/2006	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10167 - 10874	
05	282 N	282	-0-	-0-	52 1	230 2	Y -0-	-0-
06	270 N	249	-0-	-21	56 1	193 2	Y -0-	-0-
07	310 N	212	-0-	-98	41 1	171 2	Y -0-	-0-
08	279 N	145	-0-	-134	30 1	115 2	Y -0-	-0-
09	240 N	130	-0-	-110	39 1	91 2	Y -0-	-0-
10	217 N	188	-0-	-29	43 1	145 2	Y -0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: V 3		RRCID -> 223026	COMPL. DATE 04/02/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9830 - 11099	
05	4030 X	3794	-0-	-236	695 1	3098 2	Y 1	1
06	3900 X	3304	-0-	-596	1 9	742 1	2562 2	1
07	4118 X	4118	-0-	-0-	799 1	3319 2	Y -0-	1
08	4030 X	3484	-0-	-546	723 1	2761 2	Y -0-	1
09	3660 X	3660	-0-	-0-	1099 1	2561 2	Y -0-	1
10	4123 X	3958	-0-	-165	903 1	3055 2	Y -0-	1

SLATOR RANCH		WELL #: S 3		RRCID -> 223797	COMPL. DATE 12/24/2006	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10747 - 10901	
05	3767 X	3767	-0-	-0-	690 1	3077 2	Y -0-	-0-
06	3630 X	3253	-0-	-377	731 1	2522 2	Y -0-	-0-
07	3596 X	3292	-0-	-304	639 1	2653 2	Y -0-	-0-
08	3782 X	2798	-0-	-984	581 1	2217 2	Y -0-	-0-
09	3660 X	3164	-0-	-496	950 1	2214 2	Y -0-	-0-
10	3782 X	2995	-0-	-787	683 1	2312 2	Y -0-	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05		1364 N	1261	-0-	-103	-0-	-0-	231 1	1030 2	Y	-0-	-0-	
06		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	297 1	1025 2	Y	-0-	-0-	
07		1333 N	1315	-0-	-18	-0-	-0-	255 1	1060 2	Y	-0-	-0-	
08		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	380 1	1450 2	Y	-0-	-0-	
09		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	438 1	1022 2	Y	-0-	-0-	
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	343 1	1162 2	Y	-0-	-0-	

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849													
05		310 N	301	-0-	-9	-0-	-0-	55 1	246 2	Y	-0-	27	
06		300 N	298	-0-	-2	-0-	-0-	67 1	231 2	Y	-0-	27	
07		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	205 1	851 2	Y	-0-	27	
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	392 2	Y	-0-	27	
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	108 1	252 2	Y	-0-	27	
10		961 N	345	-0-	-616	-0-	-0-	79 1	266 2	Y	-0-	27	

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053													
05		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	-0-	196 1	875 2	Y	-0-	-0-	
06		1050 N	1029	-0-	-21	-0-	-0-	231 1	798 2	Y	-0-	-0-	
07		1085 N	1082	-0-	-3	-0-	-0-	210 1	872 2	Y	-0-	-0-	
08		1085 N	1030	-0-	-55	-0-	-0-	214 1	816 2	Y	-0-	-0-	
09		1020 N	1016	-0-	-4	-0-	-0-	305 1	711 2	Y	-0-	-0-	
10		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	-0-	234 1	794 2	Y	-0-	-0-	

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2635 X	1481	-0-	-1154	-0-	323	1	1127	2	Y	28	46	1	17
						31	9							
06	2670 N	2373	-0-	-297	-0-	499	1	1839	2	Y	32	30	1	19
						35	9							
07	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	517	1	2383	2	Y	60	50	1	29
						66	9							
08	2945 X	1998	-0-	-947	-0-	309	1	1625	2	Y	58	49	1	38
						64	9							
09	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	619	1	2781	2	Y	85	98	1	25
						94	9							
10	2945 X	1615	-0-	-1330	-0-	247	1	1249	2	Y	108	49	1	84
						119	9							

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865														
05	6200 X	5891	-0-	-309	-0-	1312	1	4579	2	Y	-0-	-0-	-0-	10
06	5970 X	4722	-0-	-1248	-0-	1008	1	3714	2	Y	-0-	-0-	-0-	10
07	5828 X	5213	-0-	-615	-0-	929	1	4284	2	Y	-0-	-0-	-0-	10
08	5890 X	4729	-0-	-1161	-0-	756	1	3973	2	Y	-0-	-0-	-0-	10
09	5700 X	4873	-0-	-827	-0-	887	1	3986	2	Y	-0-	-0-	-0-	10
10	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	1001	1	5070	2	Y	-0-	-0-	-0-	10

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594														
05	10354 X	7623	-0-	-2731	-0-	1087	1	6505	2	Y	28	59	1	38
						31	9							
06	10140 X	9737	-0-	-403	-0-	1558	1	8179	2	Y	-0-	-0-	-0-	38
07	10478 X	8412	-0-	-2066	-0-	1657	1	6708	2	Y	43	43	1	81
						47	9							
08	10478 X	9139	-0-	-1339	-0-	1494	1	7620	2	Y	23	61	1	43
						25	9							
09	9750 X	7267	-0-	-2483	-0-	1502	1	5765	2	Y	-0-	-0-	-0-	43
10	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	1929	1	8476	2	Y	40	61	1	22
						44	9							

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986														
05	3007 X	2764	-0-	-243	-0-	496	1	2213	2	Y	50	-0-	-0-	50
						55	9							
06	2910 X	2404	-0-	-506	-0-	540	1	1864	2	Y	-0-	-0-	-0-	50
07	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	595	1	2469	2	Y	35	35	1	85
						39	9							
08	2914 X	2876	-0-	-38	-0-	591	1	2254	2	Y	28	-0-	-0-	113
						31	9							
09	2820 X	2749	-0-	-71	-0-	825	1	1924	2	Y	-0-	-0-	-0-	113
10	3100 X	2494	-0-	-606	-0-	566	1	1915	2	Y	12	12	1	125
						13	9							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3720 X	3174	-0-	-546	-0-	707 1	2467 2		Y	-0-		-0-
06	3600 X	3097	-0-	-503	-0-	661 1	2436 2		Y	-0-		-0-
07	3224 X	3211	-0-	-13	-0-	572 1	2639 2		Y	-0-		-0-
08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	552 1	2903 2		Y	-0-		-0-
09	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	607 1	2725 2		Y	-0-		-0-
10	3224 X	3111	-0-	-113	-0-	513 1	2598 2		Y	-0-		-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018												
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	423 1	1885 2		Y	-0-		25
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	497 1	1717 2		Y	-0-		25
07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	446 1	1851 2		Y	97		122
08	2294 N	1616	-0-	-678	-0-	334 1	1273 2		Y	8	13 1	117
09	2220 N	1557	-0-	-663	-0-	467 1	1090 2		Y	-0-		117
10	2356 N	1978	-0-	-378	-0-	451 1	1527 2		Y	-0-		117

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 05/23/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9318 - 9784												
05	2821 X	579	-0-	-2242	-0-	122 1	426 2		Y	28	46 1	67
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-	31 9			Y	32	30 1	69
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				Y	60	50 1	79
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				Y	58	49 1	88
09	2160 X	124	-0-	-2036	-0-	5 1	25 2		Y	85	98 1	75
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	94 9			Y	108	49 1	134

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606												
05	4185 X	2564	-0-	-1621	-0-	365 1	2181 2		Y	16	33 1	12
06	4050 X	3840	-0-	-210	-0-	18 9			Y	-0-		12
07	3689 X	2792	-0-	-897	-0-	614 1	3226 2		Y	24		36
08	3472 X	2227	-0-	-1245	-0-	548 1	2218 2		Y	26		14
09	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	363 1	1851 2		Y	12	34 1	14
10	3968 X	2317	-0-	-1651	-0-	13 9			Y	-0-		14
						908 1	3484 2		Y	23	34 1	3
						425 1	1867 2		Y			
						25 9						

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
SLATOR RANCH		WELL #: S 7		RRCID -> 240376		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH		WELL #: W 5		RRCID -> 241076		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700								
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	92	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	131	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	103	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	115	1	439	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	529	-0-	-41	-0-	159	1	370	2	Y	-0-					-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	131	1	445	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 242899		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470								
05	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	189	1	1012	2	Y	-0-					23
06	1170 N	967	-0-	-203	-0-	113	1	854	2	Y	-0-					23
07	1209 N	1095	-0-	-114	-0-	162	1	933	2	Y	-0-					23
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	212	1	1022	2	Y	-0-					23
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	323	1	818	2	Y	37					60
10	1085 N	875	-0-	-210	-0-	237	1	635	2	Y	3					63

MARTINEZ MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 243740		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214								
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	136	1	728	2	Y	-0-					29
06	840 N	782	-0-	-58	-0-	91	1	691	2	Y	-0-					29
07	837 N	770	-0-	-67	-0-	114	1	656	2	Y	-0-					29
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	166	1	798	2	Y	-0-					29
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	398	1	1008	2	Y	37					66
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	41	9	473	1	Y	3					69

BARROCITO, B. M.		WELL #: 12		RRCID -> 243921		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903								
05	3100 N	2052	-0-	-1048	585	453	1	1582	2	Y	15	23	1			9
06	2572 N	1987	-0-	-585	-0-	421	1	1549	2	Y	15	15	1			9
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	370	1	1707	2	Y	30	25	1			14
08	3100 N	3888	-0-	788	788	616	1	3239	2	Y	30	25	1			19
09	3000 N	8293	-0-	5293	6081	1502	1	6745	2	Y	42	49	1			12
10	3100 N	6652	-0-	3552	9633	1087	1	5504	2	Y	55	25	1			42

BARROCITO, B.M.		WELL #: 13		RRCID -> 246987		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
BARROCITO, B.M.		WELL #:	14	RRCID ->	246992	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9336 - 9686				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5487 X	3859	-0-	-1628	-0-	831	1	2901	2	Y	115	185	1		193
06	5310 X	1239	-0-	-4071	-0-	127	9								
07	3627 X	1058	-0-	-2569	-0-	248	1	912	2	Y	72	68	1		197
08	3844 X	3192	-0-	-652	-0-	79	9								
09	3720 X	3606	-0-	-114	-0-	189	1	869	2	Y	-0-				197
10	3844 X	3741	-0-	-103	-0-	510	1	2682	2	Y	-0-				197
						657	1	2949	2	Y	-0-				197
						617	1	3124	2	Y	-0-				197
BARROCITO, B. M.		WELL #:	15	RRCID ->	247788	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9324 - 9850				
05	3999 X	3417	-0-	-582	-0-	757	1	2643	2	Y	15	23	1		9
06	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	17	9								
07	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	867	1	3193	2	Y	15	15	1		9
08	3689 X	3259	-0-	-430	-0-	17	9								
09	4080 X	3057	-0-	-1023	-0-	747	1	3444	2	Y	30	25	1		14
10	4216 X	3156	-0-	-1060	-0-	33	9								
						516	1	2710	2	Y	30	25	1		19
						33	9								
						548	1	2463	2	Y	42	49	1		12
						46	9								
						510	1	2585	2	Y	55	25	1		42
						61	9								
BARROCITO, B. M.		WELL #:	16	RRCID ->	249417	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9346 - 9712				
05	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	446	1	1557	2	Y	-0-				-0-
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	422	1	1554	2	Y	-0-				-0-
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	293	1	1351	2	Y	-0-				-0-
08	2015 N	1753	-0-	-262	-0-	280	1	1473	2	Y	-0-				-0-
09	1980 N	1844	-0-	-136	-0-	336	1	1508	2	Y	-0-				-0-
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	296	1	1500	2	Y	-0-				-0-
BMT K&H		WELL #:	N 5	RRCID ->	249502	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9616 - 10890				
05	2387 N	1693	-0-	-694	-0-	229	1	1464	2	Y	-0-				-0-
06	1950 N	1540	-0-	-410	-0-	273	1	1267	2	Y	-0-				-0-
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	404	1	1668	2	Y	-0-				-0-
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	168	1	1564	2	Y	-0-				-0-
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	470	1	1887	2	Y	-0-				-0-
10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	745	1	1598	2	Y	-0-				-0-
MARTINEZ MINERALS		WELL #:	4ST	RRCID ->	251834	COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL DEPTH	11567	PERF.	9565 - 11292				
05	2449 N	2402	-0-	-47	-0-	379	1	2023	2	Y	-0-				-0-
06	2520 N	2355	-0-	-165	-0-	274	1	2081	2	Y	-0-				-0-
07	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	374	1	2152	2	Y	-0-				-0-
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	428	1	2062	2	Y	-0-				-0-
09	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	741	1	1876	2	Y	-0-				-0-
10	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	707	1	1897	2	Y	-0-				-0-
BMT-BARROCITO		WELL #:	3	RRCID ->	253372	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9520 - 11010				
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	148	1	516	2	Y	-0-				-0-
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	134	1	492	2	Y	-0-				-0-
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	105	1	482	2	Y	-0-				-0-
08	651 N	565	-0-	-86	-0-	90	1	475	2	Y	-0-				-0-
09	630 N	614	-0-	-16	-0-	112	1	502	2	Y	-0-				-0-
10	589 N	522	-0-	-67	-0-	86	1	436	2	Y	-0-				-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BARROCITO, B. M.		WELL #: 17		RRCID -> 254022		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3255 X	2722	-0-	-533	-0-	606 1	2116 2	Y	-0-			-0-
06	2970 X	2572	-0-	-398	-0-	549 1	2023 2	Y	-0-			-0-
07	3224 X	2740	-0-	-484	-0-	488 1	2252 2	Y	-0-			-0-
08	3224 X	2604	-0-	-620	-0-	416 1	2188 2	Y	-0-			-0-
09	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	600 1	2697 2	Y	-0-			-0-
10	2728 X	2681	-0-	-47	-0-	442 1	2239 2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: T 5		RRCID -> 254959		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARROCITO, B. M.		WELL #: 18		RRCID -> 255207		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824				
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	117 1	409 2	Y	-0-			-0-
06	540 N	496	-0-	-44	-0-	106 1	390 2	Y	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	108 1	497 2	Y	-0-			-0-
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	81 1	427 2	Y	-0-			-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	141 1	632 2	Y	-0-			-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	112 1	565 2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: S 8		RRCID -> 255787		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922				
05	2573 X	215	-0-	-2358	-0-	39 1	176 2	Y	-0-			-0-
06	2490 X	300	-0-	-2190	-0-	67 1	233 2	Y	-0-			-0-
07	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	791 1	3285 2	Y	-0-			-0-
08	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	676 1	2578 2	Y	-0-			-0-
09	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	772 1	1799 2	Y	-0-			-0-
10	4061 X	2412	-0-	-1649	-0-	550 1	1862 2	Y	-0-			-0-

BMT-BARROCITO		WELL #: 4		RRCID -> 256225		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634				
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	524 1	1827 2	Y	-0-			14
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	495 1	1822 2	Y	2			16
07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	451 1	2081 2	Y	-0-			16
08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	398 1	2094 2	Y	-0-			16
09	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	475 1	2136 2	Y	158			174
10	2418 N	2108	-0-	-310	-0-	174 9	347 1	Y	3			177
						3 9						

BMT K&H		WELL #: N 4		RRCID -> 256293		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT K&H		WELL #: 4AC		RRCID -> 256399		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	682 N	566	-0-	-116	-0-	77	1	489	2	Y	-0-
06	570 N	466	-0-	-104	-0-	83	1	383	2	Y	-0-
07	744 N	685	-0-	-59	-0-	134	1	551	2	Y	-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	54	1	505	2	Y	-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	107	1	427	2	Y	-0-
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	293	1	629	2	Y	-0-

BARROCITO, B. M.		WELL #: 20		RRCID -> 256681		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT-BARROCITO		WELL #: 6		RRCID -> 257070		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642			
05	3379 X	2856	-0-	-523	-0-	636	1	2220	2	Y	-0-
06	3270 X	3092	-0-	-178	-0-	660	1	2432	2	Y	-0-
07	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	516	1	2378	2	Y	-0-
08	2852 X	2568	-0-	-284	-0-	410	1	2158	2	Y	-0-
09	3090 X	2522	-0-	-568	-0-	459	1	2063	2	Y	-0-
10	3193 X	2649	-0-	-544	-0-	437	1	2212	2	Y	-0-

BMT K&H		WELL #: 1AE		RRCID -> 257227		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039			
05	1581 X	1139	-0-	-442	-0-	154	1	985	2	Y	-0-
06	1260 X	833	-0-	-427	-0-	148	1	685	2	Y	-0-
07	1488 X	1056	-0-	-432	-0-	206	1	850	2	Y	-0-
08	1488 X	1129	-0-	-359	-0-	109	1	1020	2	Y	-0-
09	1440 X	1217	-0-	-223	-0-	243	1	974	2	Y	-0-
10	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	483	1	1036	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: V 5		RRCID -> 257744		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166			
05	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	1042	1	4645	2	Y	-0-
06	5370 X	3665	-0-	-1705	-0-	823	1	2842	2	Y	-0-
07	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	1050	1	4360	2	Y	-0-
08	5673 X	5000	-0-	-673	-0-	1038	1	3962	2	Y	-0-
09	5490 X	3375	-0-	-2115	-0-	1013	1	2362	2	Y	-0-
10	5673 X	5073	-0-	-600	-0-	1157	1	3916	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: D 3		RRCID -> 259304		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044			
05	17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	3737	1	13366	2	Y	-0-
06	16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	4084	1	12637	2	Y	-0-
07	15996 X	12721	-0-	-3275	-0-	3742	1	8979	2	Y	-0-
08	15996 X	7799	-0-	-8197	-0-	2237	1	5562	2	Y	-0-
09	15825 X	15825	-0-	-0-	-0-	3477	1	12348	2	Y	-0-
10	15996 X	15600	-0-	-396	-0-	4837	1	10706	2	Y	-0-
						57	9				230

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT K&H		WELL #:		2AE	RRCID ->	260273	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10162	- 11100
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	3224 X	2787	-0-	-437	-0-	377	1	2410	2	Y	-0-	-0-
06	3060 X	2545	-0-	-515	-0-	452	1	2093	2	Y	-0-	-0-
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	819	1	3379	2	Y	-0-	-0-
08	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	373	1	3482	2	Y	-0-	-0-
09	2820 X	2449	-0-	-371	-0-	489	1	1960	2	Y	-0-	-0-
10	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	1624	1	3482	2	Y	-0-	-0-

BMT K&H		WELL #:		3AE	RRCID ->	261139	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10084	- 11206
05	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	325	1	2075	2	Y	-0-	-0-
06	2310 X	2244	-0-	-66	-0-	398	1	1846	2	Y	-0-	-0-
07	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	487	1	2010	2	Y	-0-	-0-
08	2418 X	2389	-0-	-29	-0-	231	1	2158	2	Y	-0-	-0-
09	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	483	1	1937	2	Y	-0-	-0-
10	2511 X	2382	-0-	-129	-0-	758	1	1624	2	Y	-0-	-0-

BARROCITO, B. M.		WELL #:		21	RRCID ->	262005	COMPL. DATE	12/19/2016	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 9505	- 9858
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

BMT K&H		WELL #:		4AE	RRCID ->	262424	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10330	- 11068
05	7037 X	5586	-0-	-1451	-0-	751	1	4793	2	Y	38	80
06	6810 X	5776	-0-	-1034	-0-	1025	1	4751	2	Y	-0-	80
07	6541 X	6079	-0-	-462	-0-	1181	1	4873	2	Y	23	103
08	6541 X	4609	-0-	-1932	-0-	445	1	4152	2	Y	11	114
09	5970 X	4933	-0-	-1037	-0-	973	1	3904	2	Y	51	80
10	6076 X	5158	-0-	-918	-0-	1641	1	3517	2	Y	-0-	80

BARROCITO, B. M.		WELL #:		22	RRCID ->	263126	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9462	- 10708
05	465 N	421	-0-	-44	-0-	90	1	316	2	Y	14	23 1 42
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	84	1	309	2	Y	16	15 1 43
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	69	1	319	2	Y	30	25 1 48
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	185	1	972	2	Y	30	25 1 53
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	206	1	924	2	Y	42	49 1 46
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	97	1	491	2	Y	54	25 1 75

BMT K&H		WELL #:		5AE	RRCID ->	266653	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	11543	PERF.10172	- 11282
05	1829 N	981	-0-	-848	-0-	133	1	848	2	Y	-0-	-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	179	1	830	2	Y	-0-	-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	229	1	947	2	Y	-0-	-0-
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	118	1	1097	2	Y	-0-	-0-
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	281	1	1126	2	Y	-0-	-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	384	1	824	2	Y	-0-	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BARROCITO, B. M.		WELL #: 23		RRCID -> 266798		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 11305		PERF. 9438 - 9585	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	303	1	1056	2	Y	-0-
06	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	280	1	1032	2	Y	-0-
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	240	1	1108	2	Y	-0-
08	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	213	1	1117	2	Y	-0-
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	250	1	1123	2	Y	-0-
10	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	218	1	1105	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: V 6		RRCID -> 288874		COMPL. DATE 09/22/2019		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 10065 - 10100	
05	3100 N	7215	-0-	4115	16362	1319	1	5881	2	Y	48
						15	9				
06	18990 X	2628	-0-	-16362	-0-	590	1	2038	2	Y	48
07	2666 X	2375	-0-	-291	-0-	459	1	1906	2	Y	57
						10	9				
08	2666 X	1777	-0-	-889	-0-	368	1	1405	2	Y	61
						4	9				
09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	790	1	1841	2	Y	61
10	2666 X	2515	-0-	-151	-0-	573	1	1940	2	Y	63
						2	9				

SLATOR RANCH		WELL #: A 6		RRCID -> 288966		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 12518		PERF. 9890 - 9940	
05	13547 X	10521	-0-	-3026	-0-	2340	1	8009	2	Y	165
						172	9				
06	13110 X	9343	-0-	-3767	-0-	1969	1	7232	2	Y	132
						142	9				
07	14485 X	14485	-0-	-0-	-0-	2730	1	11580	2	Y	210
						175	9				
08	20607 X	20607	-0-	-0-	-0-	3759	1	16624	2	Y	94
						224	9				
09	17286 X	17286	-0-	-0-	-0-	3414	1	13663	2	Y	123
						209	9				
10	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	3879	1	13239	2	Y	126
						178	9				

SLATOR RANCH		WELL #: C 4		RRCID -> 288970		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9780 - 9870	
05	7068 X	6203	-0-	-865	-0-	1369	1	4685	2	Y	89
						149	9				
06	6840 X	5494	-0-	-1346	-0-	1150	1	4222	2	Y	60
						122	9				
07	7068 X	5838	-0-	-1230	-0-	1085	1	4602	2	Y	127
						151	9				
08	6510 X	5787	-0-	-723	-0-	1032	1	4561	2	Y	28
						194	9				
09	6300 X	5460	-0-	-840	-0-	1056	1	4226	2	Y	52
						178	9				
10	6200 X	5553	-0-	-647	-0-	1223	1	4176	2	Y	55
						154	9				

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 SLATOR RANCH WELL #: V 7 RRCID -> 288997 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9920 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	775 N	493	-0-	-282	-0-	90	1	402	2	Y	1		3
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	136	1	470	2	Y	-0-		3
07	3100 N	3423	-0-	323	323	664	1	2759	2	Y	-0-		3
08	2024 N	1701	-0-	-323	-0-	353	1	1348	2	Y	-0-		3
09	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	2408	1	5614	2	Y	-0-		3
10	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	1500	1	5077	2	Y	1		4

SLATOR RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 289296 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8808 - 8828

05	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	953	1	3260	2	Y	20	20 1	13
06	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	850	1	3120	2	Y	17	21 1	9
07	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	783	1	3322	2	Y	21	11 1	19
08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	750	1	3315	2	Y	27	42 1	4
09	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	784	1	3137	2	Y	25	21 1	8
10	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	924	1	3154	2	Y	21	21 1	8

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	84	1	1079	2	Y	13	97 1	77
06	1170 N	1039	-0-	-131	-0-	84	1	943	2	Y	11		88
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	109	1	787	2	Y	16		104
08	1178 N	923	-0-	-255	-0-	92	1	808	2	Y	21		125
09	1050 N	984	-0-	-66	-0-	72	1	886	2	Y	24		149
*10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	83	1	873	2	Y	24		173

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
 CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25244				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25244				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25244				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25244				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25244				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25244				N	NO RPT		-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) //CONT.// 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

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

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	14			140
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	16			156
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	61	3	4	9	Y	4		160
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	Y	3		163
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	23	3	18	9	Y	16		179
10	DLQ	G-10	3	-0-	3	3	3	3		Y	-0-			177

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
 DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER, SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
06	870	N	163	-0-	-707	-0-	9	1	154	3	N	-0-		-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	3	N	-0-		-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	N	-0-		-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	N	-0-		-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	71	1	1018	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 7		RRCID -> 013603		COMPL. DATE 12/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2023																

KING RANCH STRATTON		WELL #: P123CT		RRCID -> 055676		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P282		RRCID -> 156691		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 88		RRCID -> 157495		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 89		RRCID -> 158242		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2023																

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 92DF		RRCID -> 159716		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2023																

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 99DF		RRCID ->	166495	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 5348 - 6554		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P283		RRCID ->	171577	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	9250 PERF. 7496 - 8884		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P284		RRCID ->	173850	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	9250 PERF. 7878 - 8840		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P285		RRCID ->	176901	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	9250 PERF. 7495 - 8782		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P286		RRCID ->	178533	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	9250 PERF. 7658 - 8837		
05	3100 N	3395	-0-	295	20204	363 1	3032 3	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2797	-0-	-203	20001	322 1	2475 3	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2903	-0-	-197	19804	321 1	2582 3	Y	-0-		-0-
08	3100 N	2984	-0-	-116	19688	307 1	2677 3	Y	-0-		-0-
09	3000 N	3048	-0-	48	19736	466 1	2582 3	Y	-0-		-0-
10	3100 N	2776	-0-	-324	19412	435 1	2341 3	Y	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P288		RRCID ->	214696	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	9345 PERF. 8202 - 8990		
05	3038 X	3024	-0-	-14	-0-	302 1	2526 3	Y	173	181 1	197
						6 4	190 9				
06	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	428 1	3292 3	Y	119	165 1	151
						3 4	131 9				
07	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	366 1	2940 3	Y	55		206
						5 4	61 9				
08	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	729 1	6362 3	Y	55	174 1	87
						1 4	61 9				
09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	536 1	2970 3	Y	26		113
						29 9					
10	3255 X	1833	-0-	-1422	-0-	286 1	1540 3	Y	6		119
						7 9					

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 86		RRCID -> 215166		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P289		RRCID -> 215426		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P291		RRCID -> 223506		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P292		RRCID -> 224325		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P290		RRCID -> 227226		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
KING RANCH STRATTON		WELL #: P805		RRCID -> 261819		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P801		RRCID -> 262507		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #:		P841	RRCID ->	267432	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	11723	PERF.11064 - 11392	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P863	RRCID ->	270329	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10292 - 10394	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A934	RRCID ->	281502	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A933	RRCID ->	281515	COMPL. DATE	10/03/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A936	RRCID ->	281562	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	6679	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A935	RRCID ->	281762	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	6805	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
LAMAY CORPORATION				484025							
PONDROM, L. G.				WELL #:	RRCID -> 032882	COMPL. DATE	03/02/1964	TOTAL DEPTH	5726	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		125
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		125
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		125
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		125
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		125
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		125
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019											
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635							
UNION CENTRAL "B"				WELL #: 19	RRCID -> 093385	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8024 - 8040	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300			N	-0-		-0-
07		DELQ PR	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
DRYDEN, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 013437	COMPL. DATE	09/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		3100 N	-0-	-0-	-3100			N	-0-		-0-
06		3000 N	-0-	-0-	-3000			N	-0-		-0-
07		2376 N	2076	-0-	-300		2076 3	N	-0-		-0-
08		2243 N	2243	-0-	-0-		2243 3	N	-0-		-0-
09		2243 N	2243	-0-	-0-		2243 3	N	-0-		-0-
10		2077 N	2071	-0-	-6		2071 3	N	-0-		-0-
WARDNER, G. P.				WELL #: 38	RRCID -> 013440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5420 - 6155	
05		3379 X	172	-0-	-3207		172 3	N	-0-		-0-
06		3300 X	736	-0-	-2564		736 3	N	-0-		-0-
07		5199 X	5199	-0-	-0-		5199 3	N	-0-		-0-
08		5741 X	5741	-0-	-0-		5741 3	N	-0-		-0-
09		5741 X	5741	-0-	-0-		5741 3	N	-0-		-0-
10		3627 X	3192	-0-	-435		3192 3	N	-0-		-0-
S. A. J. S. L. B. -B-				WELL #: 1 C	RRCID -> 013457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 5605 - 6676	
05		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-		-0-
07		73 N	73	-0-	-0-		73 3	N	-0-		-0-
08		35 N	35	-0-	-0-		35 3	N	-0-		-0-
09		35 N	35	-0-	-0-		35 3	N	-0-		-0-
10		62 N	54	-0-	-8		54 3	N	-0-		-0-
TEXON ROYALTY COMPANY				WELL #: 2	RRCID -> 013458	COMPL. DATE	09/14/1946	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 5498 - 6635	
05		2132 N	-0-	-0-	-2132			N	-0-		-0-
06		960 N	-0-	-0-	-960			N	-0-		-0-
07		1412 N	1412	-0-	-0-		88 1 1324 3	N	-0-		-0-
08		1386 N	1386	-0-	-0-		80 1 1306 3	N	-0-		-0-
09		1386 N	1386	-0-	-0-		80 1 1306 3	N	-0-		-0-
10		1426 N	1140	-0-	-286		74 1 1066 3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WARDNER, G. P.		WELL #:		34	RRCID ->	013459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6726	PERF. 5390	- 6667
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
06	660 N	244	-0-	-416	-0-	244 3		N	-0-			-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-			-0-
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3		N	-0-			-0-
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3		N	-0-			-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	013463	COMPL. DATE	09/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5261	- 6822
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	39 1	581 3	N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18 1	294 3	N	-0-			-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18 1	294 3	N	-0-			-0-
10	341 N	275	-0-	-66	-0-	18 1	257 3	N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #:		1	RRCID ->	013502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7195	PERF. 5515	- 6110
05	2501 N	852	-0-	-1649	-0-	5 1	847 3	N	-0-			-0-
06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	153 1	2621 3	N	-0-			-0-
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	116 1	1743 3	N	-0-			-0-
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	124 1	2005 3	N	-0-			-0-
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	124 1	2005 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	7899	-0-	4799	-0-	516 1	7383 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		104	RRCID ->	013539	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5445	- 6085
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		88	RRCID ->	013546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 5099	- 5767
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		33	RRCID ->	013547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5290	- 5920
05	3100 N	3341	-0-	241	22487	3341 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	823	-0-	-2177	20310	823 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2778	-0-	-322	19988	2778 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	2594	-0-	-506	19482	2594 3		N	-0-			-0-
09	3000 N	2594	-0-	-406	19076	2594 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	2430	-0-	-670	18406	2430 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		90	RRCID ->	013584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7311	PERF. 5374	- 5778
05	3100 N	112	-0-	-2988	2125	1 1	111 3	N	-0-			-0-
06	2669 N	544	-0-	-2125	-0-	30 1	514 3	N	-0-			-0-
07	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	184 1	2768 3	N	-0-			-0-
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	134 1	2173 3	N	-0-			-0-
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	134 1	2173 3	N	-0-			-0-
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	139 1	1990 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5342 - 5503						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-					-0-
06	1890	N	224	-0-	-1666	-0-	12	1	212	3	N	-0-				-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	134	1	2007	3	N	-0-				-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	117	1	1891	3	N	-0-				-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	117	1	1891	3	N	-0-				-0-
10	1984	N	1379	-0-	-605	-0-	90	1	1289	3	N	-0-				-0-

S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 036007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5149 - 6392						
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	1919				N	-0-					-0-
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3		N	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3		N	-0-					-0-
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3		N	-0-					-0-
10	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2105	3		N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 036437		COMPL. DATE 06/25/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-					-0-
10	527	N	102	-0-	-425	-0-	102	3		N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 111		RRCID -> 040602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 5202 - 5796						
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	681				N	-0-					-0-
06	2040	N	274	-0-	-1766	-0-	15	1	259	3	N	-0-				-0-
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	161	1	2416	3	N	-0-				-0-
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	142	1	2313	3	N	-0-				-0-
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	142	1	2313	3	N	-0-				-0-
10	2294	N	1035	-0-	-1259	-0-	68	1	967	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 116		RRCID -> 049109		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 4065 - 5476						
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-					-0-
06	1050	N	247	-0-	-803	-0-	14	1	233	3	N	-0-				-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	86	1	1287	3	N	-0-				-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	67	1	1091	3	N	-0-				-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	67	1	1091	3	N	-0-				-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	1069	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 66		RRCID -> 051701		COMPL. DATE 11/25/1971		TOTAL DEPTH 8071		PERF. N/A						
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	482323				N	-0-					-0-
06	3000	N	641	-0-	-2359	479964	35	1	606	3	N	-0-				-0-
07	3100	N	9610	-0-	6510	486474	600	1	9010	3	N	-0-				-0-
08	3100	N	11774	-0-	8674	495148	683	1	11091	3	N	-0-				-0-
09	3000	N	11774	-0-	8774	503922	683	1	11091	3	N	-0-				-0-
10	3100	N	5825	-0-	2725	506647	380	1	5445	3	N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #: 3 T		RRCID -> 055066		COMPL. DATE 04/26/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-				-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-				-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-				-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-				-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G.P.		WELL #: 89		RRCID -> 058853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1 1	248 3	N	-0-	-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	12 1	212 3	N	-0-	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20 1	300 3	N	-0-	-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23 1	367 3	N	-0-	-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23 1	367 3	N	-0-	-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	18 1	252 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 121		RRCID -> 064011		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090		
05	3100 N	99	-0-	-3001	151289	1 1	98 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	578	-0-	-2422	148867	32 1	546 3	N	-0-	-0-
07	3100 N	2795	-0-	-305	148562	175 1	2620 3	N	-0-	-0-
08	3100 N	2556	-0-	-544	148018	148 1	2408 3	N	-0-	-0-
09	3000 N	2556	-0-	-444	147574	148 1	2408 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	2346	-0-	-754	146820	153 1	2193 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 122		RRCID -> 065040		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 79		RRCID -> 068869		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585		
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-	-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-	-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-	-0-
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		N	-0-	-0-

CAGE, W.T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081836		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162		
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-	-0-
06	720 N	198	-0-	-522	-0-	198 3		N	-0-	-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-	-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-	-0-
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-	-0-
10	961 N	885	-0-	-76	-0-	885 3		N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 37		RRCID -> 081930		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-	-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-	-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-	-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-	-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 2 J		RRCID -> 083631		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120		
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	-0-
06	690 N	74	-0-	-616	-0-	74 3		N	-0-	-0-
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-	-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-	-0-
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-	-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-		13 3	N	-0-		-0-
06	13	N	13	-0-	-0-		1 1	N	-0-		-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9			N	-0-		-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13			N	-0-		-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578			
05	372	N	-0-	-0-	-372			N	-0-		-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360			N	-0-		-0-
07	413	N	413	-0-	-0-		26 1	N	-0-		-0-
08	393	N	393	-0-	-0-		23 1	N	-0-		-0-
09	393	N	393	-0-	-0-		23 1	N	-0-		-0-
10	403	N	169	-0-	-234		11 1	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214			
05	310	N	-0-	-0-	-310			N	-0-		-0-
06	300	N	156	-0-	-144		9 1	N	-0-		-0-
07	922	N	922	-0-	-0-		58 1	N	-0-		-0-
08	482	N	482	-0-	-0-		28 1	N	-0-		-0-
09	482	N	482	-0-	-0-		28 1	N	-0-		-0-
10	434	N	367	-0-	-67		24 1	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508			
05	31	N	-0-	-0-	-31			N	-0-		-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30			N	-0-		-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	2	N	2	-0-	-0-		2 3	N	-0-		-0-

JONES, EVA M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 096062		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192			
05	124	N	1	-0-	-123		1 3	N	-0-		-0-
06	150	N	1	-0-	-149		1 3	N	-0-		-0-
07	155	N	131	-0-	-24		131 3	N	-0-		-0-
08	221	N	221	-0-	-0-		221 3	N	-0-		-0-
09	221	N	221	-0-	-0-		221 3	N	-0-		-0-
10	146	N	146	-0-	-0-		146 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 77		RRCID -> 100162		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 150		RRCID -> 105129		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
CAGE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108506		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06	240 N	131	-0-	-109	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	3		N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 13		RRCID -> 110761		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636					
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06	300 N	10	-0-	-290	-0-	1	1	9	3	N			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	N			-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	N			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	N			-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	N			-0-

RIVERS -A-		WELL #: 17		RRCID -> 112720		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684					
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	50	1	753	3	N			-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	762	3	N			-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	762	3	N			-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	50	1	719	3	N			-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 113351		COMPL. DATE 09/19/1984		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192					
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 163		RRCID -> 113987		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N			-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 114964		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559					
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 7		RRCID -> 118052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144					
05	1612 N	19	-0-	-1593	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-
07	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3		N	-0-			-0-
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
10	1612 N	1424	-0-	-188	-0-	1424	3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
BUTTS, J.B.		WELL #:		4	RRCID ->	118480	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	5570 - 5596		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	217 N	1	-0-	-216	-0-		1	3		N	-0-			-0-
06	210 N	6	-0-	-204	-0-		6	3		N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-		19	1	307	3	N	-0-		-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-		14	1	233	3	N	-0-		-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-		14	1	233	3	N	-0-		-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-		14	1	219	3	N	-0-		-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #:		6	RRCID ->	123332	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	5284 - 5390		
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		1293	3		N	-0-			-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-		999	3		N	-0-			-0-
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-		999	3		N	-0-			-0-
10	899 N	864	-0-	-35	-0-		864	3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		157	RRCID ->	123490	COMPL. DATE	02/02/1987	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	6808 - 7227		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOSLEY DRYDEN		WELL #:		2	RRCID ->	125319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	5458 - 6998		
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3		N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		135	RRCID ->	125584	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	7696 - 7716		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:		5	RRCID ->	125778	COMPL. DATE	10/30/1987	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6074 - 6100		
05	558 N	1	-0-	-557	-0-		1	3		N	-0-			-0-
06	750 N	1	-0-	-749	-0-		1	3		N	-0-			-0-
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		80	1	1201	3	N	-0-		-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-		41	1	658	3	N	-0-		-0-
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-		41	1	658	3	N	-0-		-0-
10	1147 N	460	-0-	-687	-0-		30	1	430	3	N	-0-		-0-

SELLERS, W.S. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	125933	COMPL. DATE	10/16/1987	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	6244 - 6275		
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	3		N	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	3		N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WARDNER, G.P.				WELL #: 32	RRCID -> 126238	COMPL. DATE 04/05/2010	TOTAL DEPTH 7251	PERF. 5033	- 5462						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 172	RRCID -> 126505	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7392	PERF. 6700	- 6936						
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	25 1	383 3				N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18 1	288 3				N	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	18 1	288 3				N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16 1	226 3				N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #: 24 F	RRCID -> 126739	COMPL. DATE 02/29/1988	TOTAL DEPTH 7944	PERF. 5516	- 6120						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	90 N	12	-0-	-78	-0-	12 3					N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3					N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3					N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3					N	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3					N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W.				WELL #: 10	RRCID -> 126741	COMPL. DATE 02/26/1988	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5280	- 5574						
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-			-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3					N	-0-			-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3					N	-0-			-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3					N	-0-			-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3					N	-0-			-0-

WOFFORD, BUSH -B-				WELL #: 3	RRCID -> 126829	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 5658	- 6941						
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	5588						N	-0-			-0-
06	3000 N	367	-0-	-2633	2955	367 3					N	-0-			-0-
07	3100 N	2902	-0-	-198	2757	2902 3					N	-0-			-0-
08	3100 N	2730	-0-	-370	2387	2730 3					N	-0-			-0-
09	3000 N	2730	-0-	-270	2117	2730 3					N	-0-			-0-
10	3100 N	3194	-0-	94	2211	3194 3					N	-0-			-0-

GRUENE, O.A.				WELL #: 12	RRCID -> 127037	COMPL. DATE 11/09/1994	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 5704	- 6152						
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3					N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3					N	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3					N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.				WELL #: 178	RRCID -> 127595	COMPL. DATE 06/01/1988	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7463	- 7478						
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-			-0-
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3					N	-0-			-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3					N	-0-			-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3					N	-0-			-0-
10	589 N	348	-0-	-241	-0-	348 3					N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
WARDNER, G.P.		WELL #:		154	RRCID ->	127632	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	5374 - 5501		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
06	1290 N	173	-0-	-1117	-0-		10	1	163	3	N	-0-		-0-
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		122	1	1823	3	N	-0-		-0-
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		85	1	1385	3	N	-0-		-0-
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		85	1	1385	3	N	-0-		-0-
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		92	1	1318	3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY -B-		WELL #:		9	RRCID ->	127821	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	5564 - 6823		
05	558 N	1	-0-	-557	-0-		1	3		N	-0-			-0-
06	720 N	53	-0-	-667	-0-		5	1	48	3	N	-0-		-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-		63	1	829	3	N	-0-		-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-		59	1	720	3	N	-0-		-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-		55	1	724	3	N	-0-		-0-
10	744 N	732	-0-	-12	-0-		58	1	674	3	N	-0-		-0-

BUSH - WOFFORD -B-		WELL #:		4	RRCID ->	128017	COMPL. DATE	06/23/1988	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6940 - 6955		
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	330 N	71	-0-	-259	-0-		71	3		N	-0-			-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-		422	3		N	-0-			-0-
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		1286	3		N	-0-			-0-
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		1286	3		N	-0-			-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		1047	3		N	-0-			-0-

MOSLEY & DRYDEN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	128018	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6685 - 6995		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-		1	3		N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	3		N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	3		N	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	3		N	-0-			-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-		64	3		N	-0-			-0-

GRUENE, O.A.		WELL #:		11	RRCID ->	128131	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5682 - 7154		
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	3		N	-0-			-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277	3		N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277	3		N	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	3		N	-0-			-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:		7	RRCID ->	128192	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5613 - 5882		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES, MRS. EVA M.		WELL #:		5	RRCID ->	128385	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6776 - 7116		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
WARDNER, G.P.				WELL #: 194	RRCID -> 128571	COMPL. DATE 03/22/1995	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5582	- 6120					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	390 N	23	-0-	-367	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
07	155 N	69	-0-	-86	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	114	1	1630	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.				WELL #: 188	RRCID -> 128756	COMPL. DATE 10/25/2003	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 4644	- 4937					
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	360 N	169	-0-	-191	-0-	9	1	160	3	N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-			-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	3	N	-0-			-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	3	N	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	3	N	-0-			-0-

HAGAN & STEWART				WELL #: 5	RRCID -> 128873	COMPL. DATE 10/17/1988	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6790	- 6921					
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
06	300 N	66	-0-	-234	-0-	66	3			N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.				WELL #: 201	RRCID -> 129022	COMPL. DATE 11/04/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6345	- 6716					
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
10	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-			-0-

GRUENE, O.A.				WELL #: 20	RRCID -> 129387	COMPL. DATE 07/19/1988	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6550	- 7078					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.				WELL #: 186	RRCID -> 129543	COMPL. DATE 06/16/1988	TOTAL DEPTH 8056	PERF. 6972	- 7059					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #: 27 F	RRCID -> 129955	COMPL. DATE 06/10/1988	TOTAL DEPTH 7745	PERF. 6002	- 6916					
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	300 N	55	-0-	-245	-0-	55	3			N	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 130048		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-		-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 204		RRCID -> 130101		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 192		RRCID -> 130105		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456		
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
06	210 N	96	-0-	-114	-0-	5 1	N	-0-		-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-		-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21 1	N	-0-		-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21 1	N	-0-		-0-
10	434 N	272	-0-	-162	-0-	18 1	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 185 F		RRCID -> 130439		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
06	120 N	3	-0-	-117	-0-	3 3	N	-0-		-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-		-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 18		RRCID -> 130618		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276		
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3	N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 176		RRCID -> 130697		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610		
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-		-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 205		RRCID -> 130698		COMPL. DATE 11/04/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593		
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G.P.		WELL #: 195		RRCID -> 130705		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	71	-0-	-229	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 148		RRCID -> 130719		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404								
05	3100 N	91	-0-	-3009	44022	1	1	90	3	N	-0-					-0-
06	3000 N	530	-0-	-2470	41552	29	1	501	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	2016	-0-	-1084	40468	126	1	1890	3	N	-0-					-0-
08	3100 N	1637	-0-	-1463	39005	95	1	1542	3	N	-0-					-0-
09	3000 N	1637	-0-	-1363	37642	95	1	1542	3	N	-0-					-0-
10	3100 N	806	-0-	-2294	35348	53	1	753	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 25 F		RRCID -> 130771		COMPL. DATE 05/02/1989		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562								
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 29 F		RRCID -> 130780		COMPL. DATE 04/03/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175								
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	840 N	285	-0-	-555	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	1023 N	911	-0-	-112	-0-	911	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 21		RRCID -> 130901		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 131106		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 8		RRCID -> 131808		COMPL. DATE 02/11/1989		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
ELLIFF, J.S.		WELL #:		28	RRCID ->	131809	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6074 - 6939		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	270 N	14	-0-	-256	-0-	14	3			N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
RIVERS -A-		WELL #:		18 F	RRCID ->	131939	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5504 - 5786		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUTTS, J.B.		WELL #:		8	RRCID ->	131989	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	5319 - 6283		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUTTS, J.B.		WELL #:		10	RRCID ->	133008	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	8049	PERF.	5270 - 5370		
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		F 10	RRCID ->	133018	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	5831	PERF.	5640 - 5668		
05	961 N	650	-0-	-311	-0-	650	3			N	-0-			-0-
06	690 N	145	-0-	-545	-0-	145	3			N	-0-			-0-
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-			-0-
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-			-0-
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-			-0-
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-			-0-
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		F 6 T	RRCID ->	133020	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	5899	PERF.	5642 - 5700		
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	390 N	143	-0-	-247	-0-	143	3			N	-0-			-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-			-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #:		F 2	RRCID ->	133138	COMPL. DATE	12/17/1989	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	5454 - 5490		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #:		4	RRCID ->	133146	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	6420	PERF. 5466 - 5690			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	391	-0-	-2709	56565	2	1	389	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	1112	-0-	-1888	54677	61	1	1051	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3286	-0-	186	54863	205	1	3081	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2883	-0-	-217	54646	167	1	2716	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	2883	-0-	-117	54529	167	1	2716	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3102	-0-	2	54531	203	1	2899	3	N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #:		19 D	RRCID ->	133359	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	7595	PERF. 5283 - 5627			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #:		20 D	RRCID ->	133517	COMPL. DATE	03/23/1990	TOTAL DEPTH	7379	PERF. 5638 - 5770			
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	71	1	1061	3	N	-0-			-0-
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	68	1	1103	3	N	-0-			-0-
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	68	1	1103	3	N	-0-			-0-
10	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	72	1	1032	3	N	-0-			-0-

S.A.J.S.L.B.		WELL #:		3	RRCID ->	133643	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5230 - 5888			
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	420 N	4	-0-	-416	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-			-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:		12	RRCID ->	133660	COMPL. DATE	12/03/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5278 - 5286			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		197	RRCID ->	133704	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6364 - 7342			
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G.P.		WELL #: 106		RRCID -> 133796		COMPL. DATE 02/18/1990		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 133868		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 3		RRCID -> 133927		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466								
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	925	3	N	-0-					-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	3	N	-0-					-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	3	N	-0-					-0-
10	992 N	779	-0-	-213	-0-	51	1	728	3	N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 134330		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064								
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 134359		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159								
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1080 N	323	-0-	-757	-0-	30	1	293	3	N	-0-					-0-
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	113	1	1503	3	N	-0-					-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	102	1	1243	3	N	-0-					-0-
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	94	1	1251	3	N	-0-					-0-
10	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	100	1	1156	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 7		RRCID -> 134360		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533								
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	780 N	201	-0-	-579	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	45	1	668	3	N	-0-					-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	N	-0-					-0-
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	N	-0-					-0-
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	58	1	828	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 11		RRCID -> 134374		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932								
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992										TOTAL DEPTH	6744	PERF.	5510	-	5990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE		
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-		
06		540 N	4	-0-	-536	-0-	4	3		N	-0-		-0-		
07		708 N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	664	3	N	-0-	-0-		
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	3	N	-0-	-0-		
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	3	N	-0-	-0-		
10		682 N	462	-0-	-220	-0-	30	1	432	3	N	-0-	-0-		

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5222	-	6434
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-		
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-		-0-		
07		372 N	228	-0-	-144	-0-	228	3		N	-0-		-0-		
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-		
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-		
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-		-0-		

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990										TOTAL DEPTH	5803	PERF.	5630	-	5788
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	N	-0-	-0-		
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	N	-0-	-0-		
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	N	-0-	-0-		
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-	-0-		
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-	-0-		
10		93 N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	3	N	-0-	-0-		

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6910	-	6928
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-		
06		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3		N	-0-		-0-		
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-		
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-		
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-		-0-		
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-		-0-		

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7423	PERF.	5546	-	6476
05		403 N	14	-0-	-389	-0-	14	3		N	-0-		-0-		
06		420 N	101	-0-	-319	-0-	6	1	95	3	N	-0-	-0-		
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	N	-0-	-0-		
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	N	-0-	-0-		
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	N	-0-	-0-		
10		527 N	464	-0-	-63	-0-	30	1	434	3	N	-0-	-0-		

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5440	-	6538
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-		
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-		-0-		
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-		
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-	-0-		
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-	-0-		
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	-0-		

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999										TOTAL DEPTH	7506	PERF.	5176	-	6888
05		2475 N	38	-0-	-2437	-0-	38	3		N	-0-		-0-		
06		1470 N	365	-0-	-1105	-0-	365	3		N	-0-		-0-		
07		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3		N	-0-		-0-		
08		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-		-0-		
09		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-		-0-		
10		1953 N	1869	-0-	-84	-0-	1869	3		N	-0-		-0-		

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
WARDNER, G.P.				WELL #: 214	RRCID ->	138291	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6534 - 6610				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-						N	-0-			-0-	
06	1830 N	239	-0-	-1591	-0-		13	1	226	3	N	-0-			-0-	
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		111	1	1663	3	N	-0-			-0-	
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		97	1	1568	3	N	-0-			-0-	
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		97	1	1568	3	N	-0-			-0-	
10	1767 N	1669	-0-	-98	-0-		109	1	1560	3	N	-0-			-0-	

WARDNER, G.P.				WELL #: 216	RRCID ->	138295	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	5504 - 5752				
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	75551					N	-0-			-0-	
06	3000 N	527	-0-	-2473	-0-	73078	29	1	498	3	N	-0-			-0-	
07	3100 N	3053	-0-	-47	-0-	73031	191	1	2862	3	N	-0-			-0-	
08	3100 N	2410	-0-	-690	-0-	72341	140	1	2270	3	N	-0-			-0-	
09	3000 N	2410	-0-	-590	-0-	71751	140	1	2270	3	N	-0-			-0-	
10	3100 N	2868	-0-	-232	-0-	71519	187	1	2681	3	N	-0-			-0-	

DRYDEN, J. W.				WELL #: 7	RRCID ->	138421	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	5940 - 5982				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-	
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	3			N	-0-			-0-	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	3			N	-0-			-0-	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	3			N	-0-			-0-	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3			N	-0-			-0-	

TEXON ROYALTY CO.				WELL #: 5 C	RRCID ->	139912	COMPL. DATE	10/29/1991	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	5644 - 5700				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

WARDNER, G. P.				WELL #: 217	RRCID ->	143623	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5692 - 6186				
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-						N	-0-			-0-	
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-						N	-0-			-0-	
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

WARDNER, G. P.				WELL #: 218	RRCID ->	143748	COMPL. DATE	12/29/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6242 - 6770				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

WARDNER, G. P.				WELL #: 220	RRCID ->	144075	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6534 - 6812				
05	1767 X	177	-0-	-1590	-0-		177	3			N	-0-			-0-	
06	2160 X	233	-0-	-1927	-0-		233	3			N	-0-			-0-	
07	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-		3610	3			N	-0-			-0-	
08	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-		3180	3			N	-0-			-0-	
09	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-		3180	3			N	-0-			-0-	
10	3596 X	3231	-0-	-365	-0-		3231	3			N	-0-			-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
BUTTS, J. B.		WELL #: 13		RRCID -> 144975		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6502 - 6510				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 228		RRCID -> 146678		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6552 - 6659				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	72	1	1079	3	N	-0-			-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	65	1	1059	3	N	-0-			-0-
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	65	1	1059	3	N	-0-			-0-
10	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	71	1	1017	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 227		RRCID -> 147157		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6530 - 6629				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 223		RRCID -> 147397		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7091 - 7291				
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	450 N	177	-0-	-273	-0-	177	3			N	-0-			-0-
07	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-			-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			-0-
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-			-0-
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 233		RRCID -> 148913		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5678 - 5692				
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	570 N	64	-0-	-506	-0-	64	3			N	-0-			-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 189		RRCID -> 148954		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 6298 - 6494				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 226		RRCID -> 149062		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 7338		PERF. 5773 - 6575				
05	279 N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-			-0-
06	690 N	216	-0-	-474	-0-	12	1	204	3	N	-0-			-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	60	1	900	3	N	-0-			-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	53	1	858	3	N	-0-			-0-
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	53	1	858	3	N	-0-			-0-
10	961 N	871	-0-	-90	-0-	57	1	814	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 238-F		RRCID -> 149765		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N		4	-0-	-86		4 3			N	-0-					-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 3			N	-0-					-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200 3			N	-0-					-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200 3			N	-0-					-0-
10	155 N	84	-0-	-71	-0-		84 3			N	-0-					-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896																
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-		2 1	27 3		N	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-		8 1	126 3		N	-0-					-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-		7 1	120 3		N	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-		7 1	120 3		N	-0-					-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-		7 1	102 3		N	-0-					-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609																
05	558 N	34	-0-	-524	-0-		34 3			N	-0-					-0-
06	570 N	134	-0-	-436	-0-		134 3			N	-0-					-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-		752 3			N	-0-					-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-		676 3			N	-0-					-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-		676 3			N	-0-					-0-
10	651 N	625	-0-	-26	-0-		625 3			N	-0-					-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458																
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	14 N	1	-0-	-13	-0-		1 3			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12 3		N	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13 3		N	-0-					-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13 3		N	-0-					-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1 1	15 3		N	-0-					-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226																
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208																
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	82232					N	-0-					-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	79232					N	-0-					-0-
07	3100 N	1430	-0-	-1670	77562		89 1	1341 3		N	-0-					-0-
08	3100 N	2362	-0-	-738	76824		137 1	2225 3		N	-0-					-0-
09	3000 N	2362	-0-	-638	76186		137 1	2225 3		N	-0-					-0-
10	3100 N	793	-0-	-2307	73879		52 1	741 3		N	-0-					-0-
WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784																
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210 N	52	-0-	-158	-0-		3 1	49 3		N	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-		10 1	154 3		N	-0-					-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-		16 1	256 3		N	-0-					-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-		16 1	256 3		N	-0-					-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-		19 1	268 3		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 241		RRCID -> 160201		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180 N	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	3100 N	3334	-0-	234	234	218	1	3116	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 16		RRCID -> 160665		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812								
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 247		RRCID -> 161144		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780								
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630 N	246	-0-	-384	-0-	14	1	232	3	N	-0-					-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	58	1	871	3	N	-0-					-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	733	3	N	-0-					-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	45	1	733	3	N	-0-					-0-
10	930 N	366	-0-	-564	-0-	24	1	342	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 246		RRCID -> 161151		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370								
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	4604					N	-0-					-0-
06	3000 N	397	-0-	-2603	2001	397	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3072	-0-	-28	1973	3072	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	2904	-0-	-196	1777	2904	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	2904	-0-	-96	1681	2904	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	2798	-0-	-302	1379	2798	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 245		RRCID -> 161156		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 248		RRCID -> 161308		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006								
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	3	1	560	3	N	-0-					-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	39	1	665	3	N	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 243		RRCID -> 161417		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742								
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	1129					N	-0-					-0-
06	1800 N	171	-0-	-1629	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
10	2294 N	2154	-0-	-140	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WARDNER, G. P.				WELL #: 249	RRCID -> 161785	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5491	- 6163						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 250	RRCID -> 161815	COMPL. DATE 02/10/1997	TOTAL DEPTH 6677	PERF. 6369	- 6281						
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	3	N	-0-				-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-				-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-				-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-				-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-				-0-

U.C.L.I.				WELL #: 14	RRCID -> 162227	COMPL. DATE 02/13/1998	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6302	- 6317						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 258	RRCID -> 163736	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5450	- 6562						
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	3	N	-0-				-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	-0-				-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	-0-				-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	-0-				-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 256	RRCID -> 164077	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 6136	- 6144						
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				-0-
07	620 N	395	-0-	-225	-0-	25	1	370	3	N	-0-				-0-
08	3100 N	3174	-0-	74	74	184	1	2990	3	N	-0-				-0-
09	3000 N	3174	-0-	174	248	184	1	2990	3	N	-0-				-0-
10	1855 N	1607	-0-	-248	-0-	105	1	1502	3	N	-0-				-0-

U.C.L.I.				WELL #: 15	RRCID -> 165366	COMPL. DATE 10/04/1997	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6296	- 6370						
05	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-				-0-
06	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-				-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	-0-				-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-				-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-				-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 253	RRCID -> 165449	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7370	PERF. 5278	- 5284						
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
06	150 N	26	-0-	-124	-0-	1	1	25	3	N	-0-				-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	3	N	-0-				-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	N	-0-				-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	N	-0-				-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 260		RRCID -> 166788		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 13 F		RRCID -> 172733		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162								
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 263		RRCID -> 174341		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846								
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 267		RRCID -> 174887		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676								
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

CAGE, W. T. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175449		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098								
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 234 D		RRCID -> 175596		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632								
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	49	-0-	-191	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
10	155 N	69	-0-	-86	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-

BERTRAM HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 175674		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878								
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	600 N	65	-0-	-535	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	66	1	987	3	N	-0-					-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	68	1	1101	3	N	-0-					-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	68	1	1101	3	N	-0-					-0-
10	775 N	686	-0-	-89	-0-	45	1	641	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
GRUENE, O. A.		WELL #:		25	RRCID ->	175676	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 6644 - 8114	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		268	RRCID ->	176252	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8136 - 8166	
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
06	330 N	159	-0-	-171	-0-	159	3		N	-0-		-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-		-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-		-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-		-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-		-0-

BUTTS, J. B.		WELL #:		17	RRCID ->	176360	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	8283	PERF. 5182 - 5206	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	48	1	718	3	N	-0-	-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	-0-	-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	-0-	-0-
10	403 N	291	-0-	-112	-0-	19	1	272	3	N	-0-	-0-

U.C.L.I.		WELL #:		16	RRCID ->	180508	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5230 - 5258	
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-
06	630 N	14	-0-	-616	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	39	1	579	3	N	-0-	-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	3	N	-0-	-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	3	N	-0-	-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	666	3	N	-0-	-0-

WOFFORD, BUSH "D"		WELL #:		5	RRCID ->	180516	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 7668 - 8164	
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-
06	990 N	239	-0-	-751	-0-	239	3		N	-0-		-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-		-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		-0-
09	240 N	88	-0-	-152	-0-	88	3		N	-0-		-0-
10	620 N	22	-0-	-598	-0-	22	3		N	-0-		-0-

KEESE		WELL #:		1	RRCID ->	181646	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7958 - 7968	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		298	RRCID ->	182754	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 5206 - 6332	
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
MOSLEY-DRYDEN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	182793	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7086 -	7091			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-		715	3			N	-0-			-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-		227	3			N	-0-			-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-		227	3			N	-0-			-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-		141	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		310	RRCID ->	183144	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	5554 -	5592			
05	1674	N	1	-0-	-1673	-0-		1	3			N	-0-			-0-
06	1710	N	286	-0-	-1424	-0-		16	1	270	3	N	-0-			-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-		125	1	1879	3	N	-0-			-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-		122	1	1973	3	N	-0-			-0-
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-		122	1	1973	3	N	-0-			-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-		134	1	1923	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	183464	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	5546 -	5550			
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-		263	3			N	-0-			-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-		96	3			N	-0-			-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-		96	3			N	-0-			-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-		95	3			N	-0-			-0-

CAGE		WELL #:		C 2	RRCID ->	183850	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5818 -	5830			
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	33528						N	-0-			-0-
06	3000	N	250	-0-	-2750	30778		250	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	1121	-0-	-1979	28799		1121	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	1600	-0-	-1500	27299		1600	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	1600	-0-	-1400	25899		1600	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	850	-0-	-2250	23649		850	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		251	RRCID ->	189546	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6301 -	6308			
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			-0-
06	450	N	60	-0-	-390	-0-		60	3			N	-0-			-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-		238	3			N	-0-			-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-		201	3			N	-0-			-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-		201	3			N	-0-			-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-		268	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		277	RRCID ->	189665	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6338 -	6620			
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-			-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-		25	1	370	3	N	-0-			-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-		25	1	398	3	N	-0-			-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-		25	1	398	3	N	-0-			-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-		19	1	272	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		311	RRCID ->	197027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	5677 -	6570			
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	13011						N	-0-			-0-
06	3000	N	384	-0-	-2616	10395		21	1	363	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2889	-0-	-211	10184		181	1	2708	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2649	-0-	-451	9733		154	1	2495	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2649	-0-	-351	9382		154	1	2495	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2525	-0-	-575	8807		165	1	2360	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WARDNER, G. P.				WELL #: 313	RRCID -> 197706	COMPL. DATE 10/08/2003	TOTAL DEPTH 6902	PERF. 5382	- 6014						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				-0-
06	1560 N	208	-0-	-1352	-0-	11	1	197	3	N	-0-				-0-
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	125	1	1877	3	N	-0-				-0-
08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	113	1	1829	3	N	-0-				-0-
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	113	1	1829	3	N	-0-				-0-
10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	123	1	1763	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 312	RRCID -> 199156	COMPL. DATE 09/07/2003	TOTAL DEPTH 6720	PERF. 5404	- 5551						
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-
06	780 N	148	-0-	-632	-0-	8	1	140	3	N	-0-				-0-
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	58	1	866	3	N	-0-				-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
09	150 N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	63	1	908	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 320	RRCID -> 200293	COMPL. DATE 02/01/2004	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 5282	- 6552						
05	3193 X	116	-0-	-3077	-0-	1	1	115	3	N	-0-				-0-
06	3120 X	564	-0-	-2556	-0-	31	1	533	3	N	-0-				-0-
07	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	272	1	4075	3	N	-0-				-0-
08	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	383	1	6219	3	N	-0-				-0-
09	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	383	1	6219	3	N	-0-				-0-
10	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	368	1	5261	3	N	-0-				-0-

U.C.L.I.				WELL #: 19	RRCID -> 200294	COMPL. DATE 01/29/2004	TOTAL DEPTH 6964	PERF. 4742	- 6230						
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
06	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-				-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	N	-0-				-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-				-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-				-0-
10	248 N	181	-0-	-67	-0-	12	1	169	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 317	RRCID -> 200374	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 6944	PERF. 5082	- 6515						
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	34555					N	-0-				-0-
06	3000 N	321	-0-	-2679	31876	18	1	303	3	N	-0-				-0-
07	3100 N	3052	-0-	-48	31828	191	1	2861	3	N	-0-				-0-
08	3100 N	2956	-0-	-144	31684	172	1	2784	3	N	-0-				-0-
09	3000 N	2956	-0-	-44	31640	172	1	2784	3	N	-0-				-0-
10	3100 N	2845	-0-	-255	31385	186	1	2659	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 316	RRCID -> 201234	COMPL. DATE 03/19/2004	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6542	- 6552						
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				-0-
06	900 N	166	-0-	-734	-0-	9	1	157	3	N	-0-				-0-
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	64	1	956	3	N	-0-				-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	642	3	N	-0-				-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	642	3	N	-0-				-0-
10	1023 N	513	-0-	-510	-0-	34	1	479	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 321	RRCID -> 201235	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6338	- 6670						
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-				-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-				-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-				-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 314		RRCID -> 201248		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	20735					N	-0-					-0-
06	3000 N	124	-0-	-2876	17859	7	1	117	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	879	-0-	-2221	15638	55	1	824	3	N	-0-					-0-
08	3100 N	2577	-0-	-523	15115	150	1	2427	3	N	-0-					-0-
09	3000 N	2577	-0-	-423	14692	150	1	2427	3	N	-0-					-0-
10	3100 N	2655	-0-	-445	14247	173	1	2482	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 315		RRCID -> 201962		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544								
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	930 N	131	-0-	-799	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	51	1	762	3	N	-0-					-0-
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	86	1	1400	3	N	-0-					-0-
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	86	1	1400	3	N	-0-					-0-
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	52	1	741	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 202138		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556								
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 319		RRCID -> 202139		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678								
05	217 N	58	-0-	-159	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	473	3	N	-0-					-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-					-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-					-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 323		RRCID -> 202841		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580								
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					1
06	3090 X	451	-0-	-2639	-0-	25	1	426	3	N	-0-					1
07	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	283	1	4248	3	N	-0-					1
08	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	390	1	6334	3	N	-0-					1
09	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	390	1	6334	3	N	-0-					1
10	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	408	1	5844	3	N	-0-					1

WARDNER, G. P.		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776								
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	660 N	169	-0-	-491	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	117	1	1749	3	N	-0-					-0-
08	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	179	1	2898	3	N	-0-					-0-
09	3000 N	3077	-0-	77	77	179	1	2898	3	N	-0-					-0-
10	2786 N	2709	-0-	-77	-0-	177	1	2532	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138								
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	420 N	77	-0-	-343	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	N	-0-					-0-
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	853	3	N	-0-					-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	853	3	N	-0-					-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	49	1	708	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
WARDNER, G.P.		WELL #:		325	RRCID ->	203241	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	6839	PERF. 6456 -	6530		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-			-0-

BUTTS, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->	203516	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 6420 -	6560		
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	N	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-			-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER G. P		WELL #:		230 F	RRCID ->	203536	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 5354 -	5782		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #:		17	RRCID ->	204118	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6984	PERF. 6452 -	6824		
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
07	3100 N	3220	-0-	120	120	3220	3			N	-0-			-0-
08	2610 N	2490	-0-	-120	-0-	2490	3			N	-0-			-0-
09	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-			-0-
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		327	RRCID ->	204120	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6418 -	7008		
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		318	RRCID ->	204257	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	7081	PERF. 5160 -	6584		
05	2329 N	19	-0-	-2310	-0-	19	3			N	-0-			-0-
06	1890 N	320	-0-	-1570	-0-	18	1	302	3	N	-0-			-0-
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	165	1	2472	3	N	-0-			-0-
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	134	1	2168	3	N	-0-			-0-
09	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	134	1	2168	3	N	-0-			-0-
10	2263 N	2115	-0-	-148	-0-	138	1	1977	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		328	RRCID ->	204441	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	7352	PERF. 5330 -	7018		
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	330 N	50	-0-	-280	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	477	3	N	-0-			-0-
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	660	3	N	-0-			-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	660	3	N	-0-			-0-
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	44	1	626	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER G P		WELL #: 330		RRCID -> 204909		COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	39	1	581	3	N	-0-				-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	57	1	929	3	N	-0-				-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	57	1	929	3	N	-0-				-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	497	3	N	-0-				-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 332		RRCID -> 205610		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544							
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-					-0-
06	1440	N	264	-0-	-1176	-0-	15	1	249	3	N	-0-				-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	146	1	2185	3	N	-0-				-0-
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	129	1	2099	3	N	-0-				-0-
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	129	1	2099	3	N	-0-				-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	128	1	1826	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 331		RRCID -> 205656		COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078							
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	5	1	886	3	N	-0-				-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	106	1	1809	3	N	-0-				-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-				-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-				-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-				-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-				-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 333		RRCID -> 205956		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582							
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-				N	-0-					-0-
06	3570	X	453	-0-	-3117	-0-	25	1	428	3	N	-0-				-0-
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	272	1	4075	3	N	-0-				-0-
08	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	437	1	7093	3	N	-0-				-0-
09	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	437	1	7093	3	N	-0-				-0-
10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	427	1	6105	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 335		RRCID -> 206010		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602							
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-					-0-
06	600	N	90	-0-	-510	-0-	5	1	85	3	N	-0-				-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	44	1	655	3	N	-0-				-0-
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	79	1	1279	3	N	-0-				-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	79	1	1279	3	N	-0-				-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	80	1	1142	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 337		RRCID -> 206076		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500							
05	3100	N	41	-0-	-3059	136566	41	3		N	-0-					-0-
06	3000	N	564	-0-	-2436	134130	31	1	533	3	N	-0-				-0-
07	3100	N	4884	-0-	1784	135914	305	1	4579	3	N	-0-				-0-
08	3100	N	7420	-0-	4320	140234	431	1	6989	3	N	-0-				-0-
09	3000	N	7420	-0-	4420	144654	431	1	6989	3	N	-0-				-0-
10	3100	N	5932	-0-	2832	147486	387	1	5545	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 336		RRCID -> 206079		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188				N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G.P.		WELL #: 334		RRCID -> 206459		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 4810 - 6834		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4371 X	51	-0-	-4320	-0-	51	3	N	-0-			-0-
06	4230 X	605	-0-	-3625	-0-	33	1	N	-0-			-0-
07	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	317	1	N	-0-			-0-
08	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	461	1	N	-0-			-0-
09	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	461	1	N	-0-			-0-
10	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	436	1	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 339		RRCID -> 206626		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 5454 - 6626		
05	2140 N	-0-	-0-	-2140	-0-			N	-0-			-0-
06	1710 N	303	-0-	-1407	-0-	17	1	N	-0-			-0-
07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	159	1	N	-0-			-0-
08	3100 N	4057	-0-	957	957	235	1	N	-0-			-0-
09	3000 N	4057	-0-	1057	2014	235	1	N	-0-			-0-
10	3100 N	3185	-0-	85	2099	208	1	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 338		RRCID -> 206689		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 5434 - 6576		
05	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-			-0-
06	4890 X	873	-0-	-4017	-0-	48	1	N	-0-			-0-
07	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	425	1	N	-0-			-0-
08	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	642	1	N	-0-			-0-
09	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	642	1	N	-0-			-0-
10	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	594	1	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 19		RRCID -> 207924		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 6096 - 6260		
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-			-0-
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-			-0-
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	82	1	N	-0-			-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-			-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 270		RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5180 - 6256		
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
06	990 N	277	-0-	-713	-0-	15	1	N	-0-			-0-
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	117	1	N	-0-			-0-
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-			-0-
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-			-0-
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 340		RRCID -> 208217		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 6935		PERF. 4822 - 6554		
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-			-0-
06	2970 X	416	-0-	-2554	-0-	23	1	N	-0-			-0-
07	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	260	1	N	-0-			-0-
08	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	292	1	N	-0-			-0-
09	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	292	1	N	-0-			-0-
10	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	220	1	N	-0-			-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 344		RRCID -> 208753		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 6048 - 6382		
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
06	750 N	230	-0-	-520	-0-	13	1	N	-0-			-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-			-0-
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-			-0-
10	806 N	456	-0-	-350	-0-	30	1	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
TEXON ROYALTY		WELL #:		20	RRCID ->	209063	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 5047 -	6288			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	68	1	1019	3	N	-0-				-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	907	3	N	-0-				-0-
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	907	3	N	-0-				-0-
10	930 N	893	-0-	-37	-0-	58	1	835	3	N	-0-				-0-

WARDNER G. P.		WELL #:		342	RRCID ->	209093	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 5286 -	6006			
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
06	360 N	145	-0-	-215	-0-	8	1	137	3	N	-0-				-0-
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	78	1	1170	3	N	-0-				-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	53	1	860	3	N	-0-				-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	53	1	860	3	N	-0-				-0-
10	465 N	366	-0-	-99	-0-	24	1	342	3	N	-0-				-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		69	RRCID ->	209175	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5206 -	7040			
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
06	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-				-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-				-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-				-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY		WELL #:		21	RRCID ->	209193	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5562 -	6664			
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	11475					N	-0-				-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	8475					N	-0-				-0-
07	3100 N	413	-0-	-2687	5788	26	1	387	3	N	-0-				-0-
08	3100 N	585	-0-	-2515	3273	34	1	551	3	N	-0-				-0-
09	3000 N	585	-0-	-2415	858	34	1	551	3	N	-0-				-0-
10	1460 N	602	-0-	-858	-0-	39	1	563	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		348	RRCID ->	209788	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	7068	PERF. 6190 -	6580			
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	3068					N	-0-				-0-
06	3000 N	455	-0-	-2545	523	25	1	430	3	N	-0-				-0-
07	3100 N	3477	-0-	377	900	217	1	3260	3	N	-0-				-0-
08	3100 N	3580	-0-	480	1380	208	1	3372	3	N	-0-				-0-
09	3000 N	3580	-0-	580	1960	208	1	3372	3	N	-0-				-0-
10	3100 N	2348	-0-	-752	1208	153	1	2195	3	N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY		WELL #:		23	RRCID ->	209873	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 6354 -	6942			
05	2801 N	-0-	-0-	-2801	-0-					N	-0-				-0-
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-				-0-
07	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	182	1	2737	3	N	-0-				-0-
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	139	1	2264	3	N	-0-				-0-
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	139	1	2264	3	N	-0-				-0-
10	2914 N	1440	-0-	-1474	-0-	94	1	1346	3	N	-0-				-0-

TEXON ROYALTY		WELL #:		22	RRCID ->	210053	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 5584 -	6946			
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	3	N	-0-				-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	27	1	433	3	N	-0-				-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	27	1	433	3	N	-0-				-0-
10	589 N	410	-0-	-179	-0-	27	1	383	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G. P.		WELL #: 341		RRCID -> 211334		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3		N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3		N	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3		N	-0-					-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 3		N	-0-					-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 3		N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S.		WELL #: 71		RRCID -> 214179		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 355		RRCID -> 219644		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603							
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-					-0-
06	720 N	112	-0-	-608	-0-	6 1	106 3		N	-0-					-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	55 1	831 3		N	-0-					-0-
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	67 1	1088 3		N	-0-					-0-
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	67 1	1088 3		N	-0-					-0-
10	806 N	783	-0-	-23	-0-	51 1	732 3		N	-0-					-0-

CAGE W. T. A		WELL #: 4		RRCID -> 223758		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634							
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					-0-
06	300 N	158	-0-	-142	-0-	158 3			N	-0-					-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3			N	-0-					-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3			N	-0-					-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3			N	-0-					-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3			N	-0-					-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 136		RRCID -> 226982		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652							
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-					-0-
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				N	-0-					-0-
07	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	361 1	5409 3		N	-0-					-0-
08	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	315 1	5110 3		N	-0-					-0-
09	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	315 1	5110 3		N	-0-					-0-
10	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	347 1	4967 3		N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 25		RRCID -> 229018		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611							
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-					-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-					-0-
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	80 1	1196 3		N	-0-					-0-
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	63 1	1031 3		N	-0-					-0-
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	63 1	1031 3		N	-0-					-0-
10	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	71 1	1015 3		N	-0-					-0-

U.C.L.I.		WELL #: 20		RRCID -> 229041		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988							
05	589 N	7	-0-	-582	-0-	7 3			N	-0-					-0-
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-					-0-
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	112 1	1676 3		N	-0-					-0-
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	123 1	1996 3		N	-0-					-0-
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	123 1	1996 3		N	-0-					-0-
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	139 1	1991 3		N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)				//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035										
JONES				WELL #:	7	RRCID ->	229972	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 7012 - 7026			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-			-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-		793	3			N	-0-			-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	3			N	-0-			-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	3			N	-0-			-0-
10	496 N	454	-0-	-42	-0-		454	3			N	-0-			-0-

DRYDEN				WELL #:	18	RRCID ->	230509	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 6734 - 7242			
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-						N	-0-			-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-		917	3			N	-0-			-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		1007	3			N	-0-			-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		1007	3			N	-0-			-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-		891	3			N	-0-			-0-

U.C.L.I.				WELL #:	21	RRCID ->	231975	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 5230 - 6524			
05	372 N	42	-0-	-330	-0-		42	3			N	-0-			-0-
06	360 N	2	-0-	-358	-0-		2	3			N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-		33	1	497	3	N	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-		23	1	379	3	N	-0-			-0-
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-		23	1	379	3	N	-0-			-0-
10	465 N	386	-0-	-79	-0-		25	1	361	3	N	-0-			-0-

BUTTS, J. B.				WELL #:		RRCID ->	239125	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 10150 - 11120			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P.				WELL #:	133	RRCID ->	240185	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9797	PERF. 6406 - 6216			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-		12	1	185	3	N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-		4	1	69	3	N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-		4	1	69	3	N	-0-			-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-		2	1	33	3	N	-0-			-0-

BUTTS, J. B.				WELL #:	16	RRCID ->	242891	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6149 - 6498			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-		12	1	174	3	N	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-		2	1	25	3	N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-		2	1	25	3	N	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-		21	1	300	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL				WELL #:	78	RRCID ->	259795	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 5778 - 6236			
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-			-0-
06	840 N	14	-0-	-826	-0-		14	3			N	-0-			-0-
07	434 N	20	-0-	-414	-0-		20	3			N	-0-			-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-		756	3			N	-0-			-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-		756	3			N	-0-			-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		1321	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		74	RRCID ->	260472	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 6212 - 6650	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		75	RRCID ->	261029	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6390 - 6678	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3		N	-0-		-0-
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-		-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-		-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-		-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	261067	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 5856 - 6336	
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-		-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-		-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		77	RRCID ->	261137	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	7094	PERF. 6714 - 6724	
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
06	420 N	194	-0-	-226	-0-	194	3		N	-0-		-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-		-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-		-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-		-0-
10	589 N	450	-0-	-139	-0-	450	3		N	-0-		-0-

HAGAN & STEWART		WELL #:		6	RRCID ->	268194	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAGAN & STEWART		WELL #:		7	RRCID ->	269996	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5372 - 6822	
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
06	390 N	124	-0-	-266	-0-	124	3		N	-0-		-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-		-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-		-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-		-0-
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3		N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		329	RRCID ->	290506	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4962 - 6442	
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	10048				N	-0-		169
06	3000 N	247	-0-	-2753	7295	14	1	233	3	N	-0-	169
07	3100 N	5422	-0-	2322	9617	339	1	5083	3	N	-0-	169
08	3100 N	8822	-0-	5722	15339	512	1	8310	3	N	-0-	169
09	3000 N	8822	-0-	5822	21161	512	1	8310	3	N	-0-	169
10	3100 N	6978	-0-	3878	25039	456	1	6522	3	N	-0-	169

STRATTON (G-29-3)		86508 404 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035						
GRUENE, O. A.		WELL #:	4	RRCID ->	199275	COMPL. DATE	10/22/2003	
		TOTAL DEPTH	9284	PERF.	5336	-	6154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	161 3		-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	80 3		-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	80 3		-0-
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	-0-

STRATTON (GOLIAD)		86508 441 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635						
UCLI		WELL #:	B 21	RRCID ->	255486	COMPL. DATE	03/18/2010	
		TOTAL DEPTH	1018	PERF.	455	-	459	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		-0-
07		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		ONE WELL		CNTY: NUECES		
ELLIFF, MABEL		879035						
		WELL #:	A 13	RRCID ->	165064	COMPL. DATE	10/22/1997	
		TOTAL DEPTH	1510	PERF.	1088	-	1092	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

ELLIFF, MABEL		879035		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		879035						
		WELL #:	A 15	RRCID ->	178592	COMPL. DATE	08/11/2000	
		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1080	-	1083	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

ELLIFF, MABEL		879035		ONE WELL		CNTY: NUECES		
		879035						
		WELL #:	A 14	RRCID ->	178603	COMPL. DATE	08/10/2000	
		TOTAL DEPTH	1308	PERF.	714	-	717	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

STRATTON (HET, LOWER)		86508 450 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035						
WARDNER, G. P.		WELL #:	111 D	RRCID ->	040601	COMPL. DATE	10/19/1966	
		TOTAL DEPTH	6870	PERF.	N/A	-		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ALPHA OIL & GAS LLC 015111
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1025 N	893	-0-	-132	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	65	60	1	32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	37	58	1	11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	59	41	1	29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	51	61	1	19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	70	70	1	19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

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

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

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

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
06	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2	N	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	33	N	19	-0-	-14	B	-0-	19	2	Y	-0-		1
06	30	N	9	-0-	-21	B	-0-	9	2	Y	-0-		1
07	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	Y	-0-		1
08	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2	Y	-0-		1
09	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	Y	-0-		1
10	DLQ	G-10	17	-0-	17	B	17	17	2	Y	-0-		1

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)			87039 602		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO		
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
STEEN, BETTY			WELL #: 3		RRCID -> 273008		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 5000 - 5002	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34829				N	-0-	25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34829				N	-0-	25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34829				N	-0-	25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34829				N	-0-	25
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	34829				N	-0-	25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34829				N	-0-	25

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC			905376		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO		
SAENZ, G.F.			WELL #: 1		RRCID -> 106821		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6346		PERF. 5706 - 5860	
05		2108 #	1991	-0-	-117	-0-	1786	2	205	9	N	10
06		2040 #	1079	-0-	-961	-0-	896	2	183	9	N	5
07		2108 #	1646	-0-	-462	-0-	1414	2	232	9	N	10
08		1984 #	1769	-0-	-215	-0-	1649	2	120	9	N	119
09		1920 #	1470	-0-	-450	-0-	1387	2	83	9	N	80
10		1984 #	1630	-0-	-354	-0-	1595	2	35	9	N	112

RIVERA, ISABEL			WELL #: 1		RRCID -> 126235		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882	
05		125 N	71	-0-	-54	-0-	71	2			Y	13
06		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	13
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	13
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	13
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	13
10		DLQ G-10	63	-0-	63	-0-	63	2			Y	13

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065)			87039 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
STEEN, BETTY			WELL #: 10		RRCID -> 262472		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5158 - 5166	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SULLIVAN CITY (2975)			87039 688		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO		
FARGO OIL & GAS, LLC			261666									
CHAPA, V. G.			WELL #: 2A		RRCID -> 052810		COMPL. DATE 06/29/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	67
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	67

SUN			87122 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
GEO. H. SPEER			WELL #: 26		RRCID -> 277036		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4019 - 4022	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 TRIAD O&G, LLC 101140
 MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	34			34
08	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2	Y	-0-			34
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	17	1	17
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			17

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	Y	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	133	-0-	-301	-0-	96	2	Y	34			34
08	713 N	66	-0-	-647	-0-	66	2	Y	-0-			34
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	17	1	17
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			17

SUN (D-4)		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 38		RRCID -> 257905		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 4790 - 4808				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MONTALVO, I. V.		WELL #: 19		RRCID -> 258744		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 4580 - 4836				
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			17
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			17
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			17
08	496	N	97	-0-	-399	-0-	97	2		N	-0-			17
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			17
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			17

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 40		RRCID -> 260037		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 6889		PERF. 4550 - 4561				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 39		RRCID -> 260199		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 6922		PERF. 4582 - 4590				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 42		RRCID -> 260529		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7128		PERF. 4559 - 4756				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUN (F-1-M 4950)		87122 391		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
TRIAD O&G, LLC		101140												
MONTALVO, N.R.		WELL #: 37		RRCID -> 081671		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 4778 - 4795				
05	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
06	660	X	526	-0-	-134	-0-	358	2	168	9	N	153		153
07	682	X	431	-0-	-251	-0-	431	2		N	-0-			153
08	1395	X	108	-0-	-1287	-0-	108	2		N	-0-			153
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			153
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	142	1	11

OIL AND GAS DIVISION

SUN (F-1-M 4950)		//CONT.//		87122 391	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD. MC KINNEY, A.				460054								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (F-3-D)				87122 445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
TRIAD O&G, LLC MONTALVO, N. R.				101140								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2023 - WELL PLUGGED 06/20/23												

SUN (F-4-L, M)				87122 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
TRIAD O&G, LLC MONTALVO, N. R.				101140								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2023												

SUN (G-1)				87122 598	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD. SPEER, GEO. H.				460054								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (5200)				87122 865	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
TRIAD O&G, LLC MONTALVO, N. R.				101140								
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2023												

OIL AND GAS DIVISION

SUN (5530)		87122 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H. ST. 'B'		WELL #:	28ST	RRCID ->	281260	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 5558 - 5562		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		403 N	338	-0-	-65	-0-	338 2	Y	-0-			3
06		390 N	108	-0-	-282	-0-	108 2	Y	-0-			3
07		310 N	239	-0-	-71	-0-	239 2	Y	-0-			3
08		279 N	198	-0-	-81	-0-	198 2	Y	-0-			3
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-			3
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-	3 1		-0-

SUN (5680)		87122 905		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GEO. H. SPEER - STATE 'B'		WELL #:	31	RRCID ->	277517	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5545 - 5552		
05		3100 N	1395	-0-	-1705	1513	1395 2	Y	-0-			16
06		2838 N	1325	-0-	-1513	-0-	1325 2	Y	-0-			16
07		1550 N	776	-0-	-774	-0-	776 2	Y	-0-			16
08		1333 N	860	-0-	-473	-0-	860 2	Y	-0-			16
09		1290 N	773	-0-	-517	-0-	773 2	Y	-0-			16
10		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1211 2	55 9 Y	50	66 1		-0-

SUN (6550 VICKSBURG)		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #:	26	RRCID ->	163655	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 4582 - 4778		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B"		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
		460054										
		WELL #:	29	RRCID ->	266026	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 6524 - 6542		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SUN, EAST (G-39)		87123 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
PENA, EMMA ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	252012	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 6412 - 6480		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (C-2-A)		87124 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DE GARZA, C. L.		WELL #:	31	RRCID ->	138830	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	9159	PERF. 4552 - 4559		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (C-3-C)		87124 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
WALLIS ENERGY, INC.		893997															
GARZA, RUBEN		WELL #: 1		RRCID -> 117448		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUN, NORTH (D-1 RES. 2)		87124 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
KILLAM OIL CO., LTD.		460054															
MONTALVO, I. V. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 130645		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MONTALVO, I. V. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 153886		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835									
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUN, NORTH (DX-D)		87124 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
INLAND RECYCLING, LLC		424632															
LAUREL, C.		WELL #: 7		RRCID -> 154168		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015									
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUN, NORTH (DX-G)		87124 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
KILLAM OIL CO., LTD.		460054															
LAUREL, D.		WELL #: 11		RRCID -> 181437		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
I. V. MONTALVO 'C'		WELL #: 46		RRCID -> 275791		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686									
05		2194 N	1863	-0-	-331	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
06		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
07		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
08		1860 N	1660	-0-	-200	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
09		2280 N	1607	-0-	-673	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
10		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (F-4-D)		87124 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DE GARZA, C. L.		WELL #: 35		RRCID -> 154349		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5586 - 5593				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (GARZA)		87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
GARZA-MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 014459		COMPL. DATE 10/19/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4295 - 4305				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA, C. L. DE		WELL #: 1		RRCID -> 053819		COMPL. DATE 01/24/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAUREL, D.		WELL #: 6		RRCID -> 060445		COMPL. DATE 12/02/1974		TOTAL DEPTH 6705		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DE GARZA, C. L.		WELL #: 27		RRCID -> 060468		COMPL. DATE 11/28/1974		TOTAL DEPTH 6255		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 126939		COMPL. DATE 03/27/1988		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4326 - 4350				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (GARZA)		//CONT.//		87124 517	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	130461	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4252 - 4293	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	2236 R	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		Y	-0-			107
*12	2418 #	2237	-0-	-181	-0-	2237	2		Y	-0-			107
*01	2418 #	2018	-0-	-400	-0-	2018	2		Y	-0-			107
*02	2184 #	2030	-0-	-154	-0-	2030	2		Y	-0-			107
*03	2325 #	1835	-0-	-490	-0-	1835	2		Y	-0-			107
*04	2250 #	2022	-0-	-228	-0-	2022	2		Y	-0-			107
*05	2263 #	1943	-0-	-320	-0-	1943	2		Y	-0-			107
*06	2190 #	2099	-0-	-91	-0-	2099	2		Y	-0-			107
*07	2263 #	2029	-0-	-234	-0-	2029	2		Y	-0-			107
*08	2077 #	1999	-0-	-78	-0-	1999	2		Y	-0-			107
*09	2100 #	1963	-0-	-137	-0-	1963	2		Y	-0-			107
10	2170 #	1894	-0-	-276	-0-	1894	2		Y	-0-	107 1		-0-

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960)				87124 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
LAUREL, D.		WELL #:		17	RRCID ->	209781	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7663	PERF.	7842 - 7875	
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			82
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			82
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2879	2	68 9	N	62			144
10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2407	2	62 9	N	56			200

SUN, NORTH (5030)				87124 796	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
MONTALVO HEIRS 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	277543	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4842 - 4846	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-			-0-

SUN, NORTH (5400)				87124 828	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
I.V. MONTALVO 'C'		WELL #:		49	RRCID ->	290549	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	5476 - 5482	
05	744 #	378	-0-	-366	-0-	225	2	153 9	Y	139	179 1		215
06	570 N	120	-0-	-450	-0-	95	2	25 9	Y	23			238
07	465 N	128	-0-	-337	-0-	128	2		Y	-0-			238
08	372 N	182	-0-	-190	-0-	158	2	24 9	Y	22			260
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	191	2	130 9	Y	118	352 1		26
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	246	2	124 9	Y	113			139

SUN, NORTH (5470)				87124 834	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
I.V. MONTALVO 'C'		WELL #:		63	RRCID ->	290360	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5496 - 5499	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			4
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	4 1		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (5470)		//CONT.//		87124 834	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
MONTALVO 'B' (NORTH) UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291593	COMPL. DATE	10/18/2021	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5412 - 5416	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFE(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		13454	8404	-0-	-5050 B	41209	8380 2	24 9	N	22			77
06		13020	10060	-0-	-2960 B	38249	10038 2	22 9	N	20			97
07		8742 N	9882	-0-	1140 B	39389	9860 2	22 9	N	20			117
08		8401 N	10201	-0-	1800 B	41189	10173 2	28 9	N	25			142
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				41189									
09		10050 N	7954	-0-	-2096 B	39093	7924 2	30 9	N	27			169
10		10385	7537	-0-	-2848 B	36245	7512 2	25 9	N	23			192

SUN, NORTH (5810)				87124 878	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
I.V. MONTALVO 'C'				WELL #:	55	RRCID ->	287193	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	4654 - 4657
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFE(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	1359	-0-	1359	1359	1359 2		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	2072	-0-	2072	3431	2072 2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	531	-0-	-2569	862	531 2		Y	-0-			-0-
09		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-			-0-
10		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (6070)				87124 891	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
N.R. MONTALVO				WELL #:	2	RRCID ->	286012	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	6614	PERF.	5966 - 5972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFE(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SUN, NORTH (6350)				87124 918	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
IMP OIL				423066									
LAUREL, C.				WELL #:		RRCID ->	191690	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	6138 - 6160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFE(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED				01/15/2016									

INLAND RECYCLING, LLC				424632		RRCID ->	112498	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6358 - 6386
LAUREL, C.				WELL #:	7								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFE(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN, WEST (8800)		87129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS		627829													
BLOCK, E. HEIRS "B"		WELL #:	4	RRCID ->	167516	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 8749 - 8776					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27				130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27				157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28				185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	176	1		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27				89

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER)		87556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
MILLER		WELL #:	6	RRCID ->	164098	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5758 - 5769
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

T-BIRD (QUEEN CITY)		87842 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC		784823												
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	173300	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9488 - 9508				
05	3000 N	2028	-0-	-972	7212	1996	1	32	9	Y	29	16	1	47
06	3000 N	1933	-0-	-1067	6145	146	1	1758	3	Y	26	32	1	41
						29	9							
07	3100 N	1805	-0-	-1295	4850	135	1	1641	3	Y	26	16	1	51
						29	9							
08	3100 N	1826	-0-	-1274	3576	1798	3	28	9	Y	25	31	1	45
09	3000 N	1436	-0-	-1564	2012	1416	3	20	9	Y	18	16	1	47
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2012					Y	-0-	15	1	32

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT		87842 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
		784823												
		WELL #:	2	RRCID ->	174010	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9482 - 9487				
05	7544 X	3698	-0-	-3846	-0-	3648	1	50	9	Y	45	24	1	72
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	280	1	3362	3	Y	40	48	1	64
						44	9							
07	3565 X	3514	-0-	-51	-0-	263	1	3208	3	Y	39	24	1	79
						43	9							
08	3565 X	3537	-0-	-28	-0-	3494	3	43	9	Y	39	48	1	70
09	3450 X	2863	-0-	-587	-0-	1	1	2831	3	Y	28	25	1	73
						31	9							
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1	50

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT		87842 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
		784823												
		WELL #:	3	RRCID ->	175830	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9461 - 9466				
05	2791 N	1394	-0-	-1397	-0-	1353	1	41	9	Y	37	19	1	60
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	95	1	1147	3	Y	33	40	1	53
						36	9							
07	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	102	1	1239	3	Y	33	20	1	66
						36	9							
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1445	3	35	9	Y	32	40	1	58
09	1290 N	1201	-0-	-89	-0-	1176	3	25	9	Y	23	20	1	61
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1	42

T-BIRD (QUEEN CITY)													
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		595 N	505	-0-	-90	-0-	484	1	21 9	Y	19	10 1	31
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	232 3	Y	18	21 1	28
							20	9					
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	168 3	Y	17	11 1	34
							19	9					
08		341 N	237	-0-	-104	-0-	218	3	19 9	Y	17	21 1	30
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	430	3	13 9	Y	12	11 1	31
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10 1	21
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607													
05		5955 X	2984	-0-	-2971	-0-	2937	1	47 9	Y	43	22 1	69
06		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	186	1	2228 3	Y	39	46 1	62
							43	9					
07		3193 X	1948	-0-	-1245	-0-	145	1	1761 3	Y	38	24 1	76
							42	9					
08		3193 X	2458	-0-	-735	-0-	2417	3	41 9	Y	37	47 1	66
09		2970 X	661	-0-	-2309	-0-	631	3	30 9	Y	27	23 1	70
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22 1	48
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	39	21 1	63
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	200 3	Y	35	42 1	56
							39	9					
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	200 3	Y	34	21 1	69
							37	9					
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	232	3	37 9	Y	34	42 1	61
09		270 N	196	-0-	-74	-0-	168	3	28 9	Y	25	21 1	65
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20 1	45
CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
SOUTHWEST TEXAS CORP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208309	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8375 - 8936		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7998 X	5644	-0-	-2354	-0-	402	1	5199	2	Y	39			96
06	7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-	43	9							
07	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	436	1	7997	2	Y	24	70	1	50
08	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	50	9	9476	2	Y	45	93	1	95
09	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	637	1	5484	2	Y	73			75
10	8494 X	4592	-0-	-3902	-0-	80	9	47	9	Y	19			94
						21	9				43			137
						4545	2							
SOUTHWEST TEXAS CORP "B"		WELL #:		2	RRCID ->	208311	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8586 - 8717		
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-			1
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	1	1	1	1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
SOUTHWEST TEXAS CORP.		WELL #:		1 A	RRCID ->	208681	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8872 - 9001		
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	9	1	111	2	Y	1			2
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	1	9							
07	341 N	229	-0-	-112	-0-	12	1	216	2	Y	1	2	1	1
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	1	9							
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	1	1	1	2
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	1	9	10	2	Y	-0-			2
						1	1			Y	-0-			2
SOUTHWEST TEXAS CORP "C"		WELL #:		3	RRCID ->	208781	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8703 - 8915		
05	3348 X	869	-0-	-2479	-0-	62	1	800	2	Y	6			36
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-	7	9							
07	2449 X	59	-0-	-2390	-0-	3	1	55	2	Y	8	26	1	18
08	733 X	733	-0-	-0-	-0-	1	9				1			19
09	360 X	360	-0-	-0-	-0-	46	1	681	2	Y	5	7	1	17
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	6	9	319	2	Y	1			18
						40	1							
						1	9							
						289	2	3	9	Y	3			21
SOUTHWEST TEXAS CORP "D"		WELL #:		4	RRCID ->	209457	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8639 - 8858		
05	3503 X	2214	-0-	-1289	-0-	158	1	2039	2	Y	15			39
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-	17	9							
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	10	29	1	20
08	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	347	1	5158	2	Y	-0-			20
09	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	44	9				40	51	1	9
10	2201 X	1646	-0-	-555	-0-	254	1	2004	2	Y	7			16
						8	9							
						1628	2	18	9	Y	16			32

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		9021 X	6467	-0-	-2554	-0-	6372	2	95	9	Y	86		199
06		8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	3	119 1	83
07		8835 X	7564	-0-	-1271	-0-	7442	2	122	9	Y	111		194
08		10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	10292	2	131	9	Y	119	132 1	181
09		9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	9022	2	134	9	Y	122		303
10		9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9107	2	297	9	Y	270	391 1	182
LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904														
05		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	116	1	909	2	Y	3		38
								3						
06		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-		38
07		837 N	446	-0-	-391	-0-	33	1	391	2	Y	20		58
								22						
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	66	1	806	2	Y	4		62
								4						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		62
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		62
SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816														
05		341 N	185	-0-	-156	-0-	13	1	171	2	Y	1		16
								1						
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	4	12 1	8
07		279 N	219	-0-	-60	-0-	11	1	207	2	Y	1		9
								1						
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	2	2 1	9
								2						
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	313	2	Y	1		10
								1						
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		10
COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014														
05		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1403	2	21	9	Y	19		47
06		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-		47
07		1612 N	1203	-0-	-409	-0-	1184	2	19	9	Y	17		64
08		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1956	2	25	9	Y	23	25 1	62
09		209 X	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2		64
10		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-		64
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880														
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-		13
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	4	10 1	7
07		11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-		7
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		7

OIL AND GAS DIVISION

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
EIA PROPERTIES		WELL #:		1	RRCID ->	213818	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8410 - 8612
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1984 X	1677	-0-	-307	-0-	243	1	1414	18	38	1	91
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	20	9					91
07	1922 X	406	-0-	-1516	-0-	56	1	346	-0-	4		95
08	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	4	9					
09	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	263	1	1924	18			113
10	1674 X	716	-0-	-958	-0-	20	9		7	43	1	77
						122	1	952				
						8	9					
						706	2	10	9			86

SOUTHWEST TEXAS CORP "G"				WELL #:	7	RRCID ->	214798	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8754 - 8868
05	620 N	389	-0-	-231	-0-	28	1	358	3			10
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	3	9			7	1	5
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	633	4			9
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	4	9					
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	10	1	149	-0-	1	1	8
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	2	2		-0-			8

EIA PROPERTIES				WELL #:	2	RRCID ->	215176	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8394 - 8481
05	10075 X	5603	-0-	-4472	-0-	812	1	4727	58	128	1	75
06	8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-	64	9					75
07	9207 X	3591	-0-	-5616	-0-	497	1	3046	-0-	44		119
08	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	48	9					
09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	1129	1	8262	76			195
10	5611 X	4003	-0-	-1608	-0-	84	9		21	122	1	94
						343	1	2671				
						23	9					
						3950	2	53	9			142

COOPER FOUNDATION				WELL #:	4	RRCID ->	215177	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8354 - 8899
05	3100 X	613	-0-	-2487	-0-	604	2	9	8			37
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-				-0-			37
07	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				-0-			37
08	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1421	2	18	16	18	1	35
09	659 X	659	-0-	-0-	-0-	649	2	10	9			44
10	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3059	2	99	90	131	1	3

SOUTHWEST TEXAS CORP "F"				WELL #:	8	RRCID ->	226735	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 5646 - 8768
05	868 N	611	-0-	-257	-0-	44	1	563	4			12
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	4	9					
07	837 N	344	-0-	-493	-0-	18	1	324	3	9	1	6
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	2	9		2	2	1	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	171				8
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	2	9		-0-			8

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05	3100 N	1278	-0-	-1822	3848	91 1	1178 2		Y	8			22
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	848	9 9			Y	6	16 1		12
07	2046 N	47	-0-	-1999	-0-	2 1	45 2		Y	-0-			12
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	169 1	2515 2		Y	19	25 1		6
09	472 X	472	-0-	-0-	-0-	21 9			Y	2			8
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	53 1	417 2		Y				8
						2 9							
						21 2			Y	-0-			8
HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877													
05	1023 N	739	-0-	-284	-0-	256 1	480 2		Y	3			47
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	3 9			Y	-0-			47
07	1054 N	372	-0-	-682	-0-	84 1	288 2		Y	-0-			47
08	700 N	1562	-0-	862	862	409 1	1153 2		Y	-0-			47
09	1680 N	818	-0-	-862	-0-	124 1	694 2		Y	-0-			47
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 2			Y	-0-			47
CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264													
05	1395 N	1016	-0-	-379	-0-	115 1	901 2		N	-0-			27
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			27
07	1271 N	735	-0-	-536	-0-	57 1	675 2		N	3			30
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	3 9			N	17			47
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	103 1	1253 2		N	9			56
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	19 9	1153 2		N	8			64
						121 1	1294 2		N				
						10 9							
						168 1							
						9 9							
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030													
05	1085 N	794	-0-	-291	-0-	56 1	726 2		N	11			120
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-	12 9			N	-0-			120
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2			N	-0-			120
08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2244 2	6 9		N	5			125
09	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	325 1	2569 2		N	10			135
10	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	11 9	39 9		N	35			170
						2736 2							
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934													
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8 1	97 2		N	15			52
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	17 9			N	-0-			52
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	165 2			N	5			57
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	85 2	6 9		N	-0-			57
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	2 1	17 2		N	-0-			57

OIL AND GAS DIVISION

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	682 N	387	-0-	-295	-0-	56	1	325	2	N	5	9	1	66
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	6	9			N	-0-			66
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	95	1	580	2	N	8			74
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	118	1	867	2	N	8			82
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	46	1	362	2	N	3	17	1	68
10	682 N	550	-0-	-132	-0-	542	2	8	9	N	7			75
SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926														
05	558 N	417	-0-	-141	-0-	30	1	387	2	N	-0-			33
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			33
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	580	2	2	9	N	2			35
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-			35
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-			35
10	589 N	55	-0-	-534	-0-	55	2			N	-0-			35
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954														
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332														
05	403 N	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
10	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-			-0-
MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330														
05	372 N	336	-0-	-36	-0-	60	1	276	2	N	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	372 N	193	-0-	-179	-0-	25	1	168	2	N	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	401	2	N	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	42	1	318	2	N	-0-			-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	60	1	416	2	N	-0-			-0-

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954											
GUTIERREZ		WELL #:		6	RRCID ->	233584	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6982 - 7134			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GUTIERREZ		WELL #:		4	RRCID ->	234479	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6392 - 6460			
05	527 N	401	-0-	-126	-0-		72	1	329	2	N	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-			-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-		69	1	467	2	N	-0-			-0-
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-		118	1	870	2	N	-0-			-0-
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-		72	1	543	2	N	-0-			-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-		98	1	683	2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ		WELL #:		5	RRCID ->	235477	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	6864 - 6902			
05	248 N	110	-0-	-138	-0-		20	1	90	2	N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		261	1	1973	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EL PATON		WELL #:		2	RRCID ->	242315	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6953 - 7089			
05	589 N	373	-0-	-216	-0-		373	2			N	-0-	42	1	-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-			-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-		744	2			N	-0-			-0-
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-		759	2			N	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-		582	2			N	-0-			-0-
10	744 N	714	-0-	-30	-0-		714	2			N	-0-			-0-

EL PATON		WELL #:		1R	RRCID ->	246922	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6940 - 7058			
05	3100 N	1359	-0-	-1741	-0-	1683	1342	2	17	9	N	15	82	1	117
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-						N	-0-			117
07	1860 N	886	-0-	-974	-0-		886	2			N	-0-			117
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-		2013	2	13	9	N	12			129
09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-		2357	2	18	9	N	16			145
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		2005	2	14	9	N	13			158

BOWERS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251146	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	6162 - 7200			
05	682 N	606	-0-	-76	-0-		606	2			N	-0-	10	1	-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-						N	-0-			-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-		884	2			N	-0-			-0-
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-		917	2			N	-0-			-0-
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		1291	2			N	-0-			-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-		944	2			N	-0-			-0-

BOWERS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	252976	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6188 - 6219			
05	2573 X	1760	-0-	-813	-0-		1760	2			N	-0-			-0-
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-						N	-0-			-0-
07	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-		2966	2			N	-0-			-0-
08	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-		3378	2			N	-0-			-0-
09	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-		2849	2			N	-0-			-0-
10	2976 X	2685	-0-	-291	-0-		2685	2			N	-0-			-0-

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	837 N	517	-0-	-320	-0-	93	1	424	2	N	-0-				-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				-0-
07	837 N	346	-0-	-491	-0-	45	1	301	2	N	-0-				-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	113	1	830	2	N	-0-				-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	80	1	606	2	N	-0-				-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	107	1	748	2	N	-0-				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-				-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	38	1	924	2	Y	-0-				-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	35	1	897	2	Y	-0-				-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
08	961 N	682	-0-	-279	-0-	27	1	655	2	Y	-0-				-0-
09	930 N	388	-0-	-542	-0-	18	1	370	2	Y	-0-				-0-
10	961 X	253	-0-	-708	-0-	11	1	242	2	Y	-0-				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 28		RRCID -> 083952		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7308 - 7418				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	310 X	206	-0-	-104	-0-	8 1	196 2	Y	2 1	2	2	1		2
06	771 X	771	-0-	-0-	-0-	29 1	736 2	Y	4 1	5	5	1		3
07	936 X	936	-0-	-0-	-0-	37 1	892 2	Y	4 1	6	6	1		5
08	713 X	464	-0-	-249	-0-	18 1	444 2	Y	3 1	2	2	1		4
09	780 X	694	-0-	-86	-0-	31 1	655 2	Y	5 1	7	7	1		6
10	930 N	899	-0-	-31	-0-	40 1	849 2	Y	8 1	9	9	1		7

CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #: 2		RRCID -> 092396		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 8952		PERF. 8638 - 8658				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-

BELL, EVERETT R G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 109288		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10694 - 10884				
05	1829 N	1786	-0-	-43	-0-	83 1	1509 2	Y	176	201	1			50
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	194 9	1537 2	Y	156	119	1			87
07	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	86 1	1505 2	Y	164	156	1			95
08	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	172 9	1530 2	Y	149	161	1			83
09	1770 N	1711	-0-	-59	-0-	83 1	1472 2	Y	147	161	1			69
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	180 9	1565 2	Y	182	203	1			48

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118477		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10980 - 11082				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 126836		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7271 - 7814				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	146572	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5056 - 5100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHAPA, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	158276	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6761 - 6791		
05	868	N	773	-0-	-95	-0-	30	1	732	2	Y	10	28
							11	9					
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	28	1	707	2	Y	10	16
							11	9					
07	837	N	698	-0-	-139	-0-	27	1	668	2	Y	3	3
							3	9					
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	30	1	731	2	Y	2	5
							2	9					
09	750	N	649	-0-	-101	-0-	30	1	617	2	Y	2	7
							2	9					
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	775	2	Y	3	4
							3	9					

VOLZ, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	160590	COMPL. DATE	03/15/1996	TOTAL DEPTH	7502	PERF. 6743 - 6840		
05	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	245	1	5928	2	Y	49	74
							54	9					
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	217	1	5540	2	Y	58	55
							64	9					
07	5859	X	5628	-0-	-231	-0-	221	1	5343	2	Y	58	20
							64	9					
08	5859	X	5759	-0-	-100	-0-	227	1	5492	2	Y	36	56
							40	9					
09	5670	X	5187	-0-	-483	-0-	234	1	4907	2	Y	42	98
							46	9					
10	6231	X	5472	-0-	-759	-0-	246	1	5165	2	Y	55	58
							61	9					

ROY C. PAGE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162823	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 6812 - 6828
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHAPA, DAVID		WELL #:		4	RRCID ->	163009	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 7448 - 8059		
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	73	1	1750	2	Y	9	24
							10	9					
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	62	1	1590	2	Y	11	14
							12	9					
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	64	1	1545	2	Y	15	5
							17	9					
08	1829	N	1566	-0-	-263	-0-	61	1	1485	2	Y	18	23
							20	9					
09	1650	N	1470	-0-	-180	-0-	66	1	1381	2	Y	21	44
							23	9					
10	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	67	1	1416	2	Y	27	26
							30	9					

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 19		RRCID -> 163834		COMPL. DATE 06/04/1997			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1116 N	320	-0-	-796	-0-	11 1	270 2	Y	35	33 1	13
06	330 N	139	-0-	-191	-0-	39 9	131 2	Y	3	11 1	5
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	5 1	543 2	Y	4	4 1	5
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	22 1	255 2	Y	3	4 1	4
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	4 9	117 2	Y	1	2 1	3
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	11 1	649 2	Y	3	3 1	3

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 172284		COMPL. DATE 02/01/1999			TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025		
05	808 X	808	-0-	-0-	-0-	32 1	765 2	Y	10		15
06	909 X	909	-0-	-0-	-0-	11 9	836 2	Y	36	30 1	21
07	855 X	855	-0-	-0-	-0-	33 1	815 2	Y	5	22 1	4
08	845 X	845	-0-	-0-	-0-	40 9	810 2	Y	1		5
09	900 X	610	-0-	-290	-0-	34 1	581 2	Y	1		6
10	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	6 9	1056 2	Y	7	8 1	5

CHAPA, DAVID		WELL #: 9		RRCID -> 174685		COMPL. DATE 10/21/1999			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682		
05	3100 N	3114	-0-	14	68	123 1	2970 2	Y	19		43
06	3000 N	2970	-0-	-30	38	21 9	2834 2	Y	23	37 1	29
07	2883 X	1230	-0-	-1653	-0-	48 1	1167 2	Y	14	33 1	10
08	2883 X	1119	-0-	-1764	-0-	15 9	1066 2	Y	8		18
09	2790 X	1047	-0-	-1743	-0-	44 1	992 2	Y	7		25
10	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	9 9	2640 2	Y	27	31 1	21

FRED W. VOLZ SR. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175815		COMPL. DATE 09/21/1999			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 175818		COMPL. DATE 10/06/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HALSTEAD		WELL #: 1		RRCID -> 176472		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 8		RRCID -> 179287		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 36 T		RRCID -> 179288		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 4		RRCID -> 182921		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406								
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-

A. LONGORIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183936		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228								
05	651 N	575	-0-	-76	-0-	30	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	2	Y	-0-					-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	28	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 5		RRCID -> 185848		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394								
05	744 N	598	-0-	-146	-0-	24	1	574	2	Y	-0-					-0-
06	660 N	412	-0-	-248	-0-	16	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	589 N	515	-0-	-74	-0-	20	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	Y	-0-					-0-
10	744 N	397	-0-	-347	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-

CHAPA, DAVID		WELL #: 9		RRCID -> 187970		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		7 U	RRCID -> 190280	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 6346 - 6442					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 194223	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7380 - 7410					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		36 C	RRCID -> 199823	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5360 - 5366					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST, TEMPLE. W		WELL #:		37	RRCID -> 200416	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 7493 - 7930					
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	Y	-0-				-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	Y	-0-				-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	-0-				-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	Y	-0-				-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-				-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	2	Y	-0-				-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		38	RRCID -> 203108	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4750 - 4775					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		41	RRCID -> 205766	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	7892	PERF. 7625 - 7716					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		43	RRCID -> 206841	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	8071	PERF. 7210 - 7980					
05	527 X	149	-0-	-378	-0-	6	1	143	2	Y	-0-				-0-
06	447 X	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	2	Y	-0-				-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	4535	-0-	1435	1435	180	1	4355	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	4418	-0-	1418	2853	201	1	4217	2	Y	-0-				-0-
10	6899 X	4046	-0-	-2853	-0-	184	1	3862	2	Y	-0-				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		42	RRCID ->	206846	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	8018	PERF. 7692 - 7938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	2 1	45 2		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		44	RRCID ->	208347	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7309 - 7917	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		47	RRCID ->	221575	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 5988 - 6060	
05		1984 X	-0-	-0-	-1984				Y	-0-	2 1	-0-
06		1920 X	-0-	-0-	-1920				Y	-0-		-0-
07		1984 X	1777	-0-	-207	70 1	1698 2		Y	8	4 1	4
						9 9						
08		1643 X	-0-	-0-	-1643				Y	-0-	4 1	-0-
09		1839 X	1839	-0-	-0-	83 1	1747 2		Y	8	5 1	3
						9 9						
10		1767 X	-0-	-0-	-1767				Y	-0-	3 1	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		4WI	RRCID ->	224898	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	6585	PERF. 4697 - 4730	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	227035	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7536 - 7570	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		2WI	RRCID ->	232797	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6370 - 6536	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	234304	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 6330 - 6718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		0011	RRCID ->	236951	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6592 - 7292	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAGE,R.C. GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	237378	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9455 - 9968	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	109	-0-	109	109	6	1	103	2	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	100	-0-	100	209	5	1	95	2	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	97	-0-	97	306	5	1	92	2	N	-0-	-0-
09	306 X	-0-	-0-	-306	-0-				N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		56	RRCID ->	240366	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 6446 - 7961	
05	3720 X	3693	-0-	-27	-0-	143	1	3450	2	N	91	85 1 30
						100	9					
06	3600 X	3522	-0-	-78	-0-	129	1	3296	2	N	88	89 1 29
						97	9					
07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	144	1	3474	2	N	95	68 1 56
						105	9					
08	3689 X	3469	-0-	-220	-0-	134	1	3249	2	N	78	89 1 45
						86	9					
09	3570 X	2644	-0-	-926	-0-	116	1	2428	2	N	91	89 1 47
						100	9					
10	3720 X	3380	-0-	-340	-0-	149	1	3141	2	N	82	91 1 38
						90	9					

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		57	RRCID ->	242175	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF. 6645 - 8285	
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	-0-	-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-	-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	-0-	-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-	-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-	-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	N	-0-	-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		62	RRCID ->	243688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF. 6367 - 8465	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 59		RRCID -> 245377		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7714 - 7896		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	N	1	2 1		2
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	1 9		N	-0-	2 1		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	10 2		N	-0-			-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	88 2	N	1	1 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-			-0-

WEST TEMPLE W		WELL #: 55		RRCID -> 247697		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 8134		PERF. 6467 - 7650		
05	2666 N	1973	-0-	-693	-0-	77 1	1857 2	N	35	33 1		10
06	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	39 9	2337 2	N	35	35 1		10
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	92 1	2470 2	N	38	27 1		21
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	39 9	2417 2	N	31	36 1		16
09	2460 N	2416	-0-	-44	-0-	102 1	2268 2	N	36	36 1		16
10	2604 N	2063	-0-	-541	-0-	42 9	1940 2	N	28	33 1		11
						34 9						
						108 1						
						40 9						
						92 1						
						31 9						

WEST TEMPLE W		WELL #: 88		RRCID -> 248302		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7629		PERF. 6997 - 7078		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST TEMPLE W		WELL #: 52		RRCID -> 248543		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6376 - 7510		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST TEMPLE W		WELL #: 1WI		RRCID -> 249397		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 6605		PERF. 6389 - 6548		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST TEMPLE W		WELL #: 58		RRCID -> 251650		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6319 - 8390		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LONGORIA, A. GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 253351		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1736 N	1410	-0-	-326	-0-	73 1	1317 2	N	18	20 1	9
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	20 9	83 1	N	16	12 1	13
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	18 9	83 1	N	16	16 1	13
08	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	75 1	1271 2	N	15	16 1	12
09	1590 N	975	-0-	-615	-0-	17 9	47 1	N	14	16 1	10
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	47 1	83 1	N	18	20 1	8
						15 9	20 9				

ETHYL L. CARTER ET AL G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 253980		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 11719		PERF. 10366 - 10694	
05	4991 X	4624	-0-	-367	-0-	232 1	4198 2	N	176	201 1	53
06	4830 X	4477	-0-	-353	-0-	194 9	227 1	N	156	119 1	90
07	4960 X	3740	-0-	-1220	-0-	172 9	186 1	N	164	156 1	98
08	4743 X	3485	-0-	-1258	-0-	180 9	186 1	N	149	160 1	87
09	4590 X	3582	-0-	-1008	-0-	164 9	169 1	N	147	161 1	73
10	4619 X	3755	-0-	-864	-0-	162 9	184 1	N	182	203 1	52
						200 9					

WEST TEMPLE W		WELL #: 78		RRCID -> 254227		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6901 - 7097	
05	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	57 1	1378 2	N	18	17 1	6
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	20 9	51 1	N	18	18 1	6
07	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	20 9	56 1	N	19	14 1	11
08	1457 N	1390	-0-	-67	-0-	21 9	54 1	N	16	18 1	9
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	18 9	62 1	N	18	18 1	9
10	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	20 9	61 1	N	16	18 1	7
						18 9					

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 60		RRCID -> 256156		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 6280 - 7956	
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8 1	190 2	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6 1	144 2	N	-0-	-0-	-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7 1	170 2	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	98	-0-	-88	-0-	4 1	94 2	N	-0-	-0-	-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8 1	168 2	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	8 1	161 2	N	-0-	-0-	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 87		RRCID -> 262711		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6400 - 8008	
05	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	116 1	2808 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	105 1	2684 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	112 1	2699 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	110 1	2669 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	123 1	2566 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	126 1	2644 2	N	-0-	-0-	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		81	RRCID ->	263069	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	6640 - 8248
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-	-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-	-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	N	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	-0-	-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-	-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	N	-0-	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		82	RRCID ->	263252	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	6670 - 8294
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-	-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-	-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-0-	-0-
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	1	1	33	2	N	-0-	-0-
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	5	1	104	2	N	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		86	RRCID ->	263253	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	5426 - 8048
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	263255	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10090 - 10288
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	65	1	1181	2	N	-0-	-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	N	-0-	-0-
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	45	1	816	2	N	-0-	-0-
08	961 N	641	-0-	-320	-0-	36	1	605	2	N	-0-	-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	N	-0-	-0-
10	868 N	708	-0-	-160	-0-	37	1	671	2	N	-0-	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		90	RRCID ->	263280	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6710 - 6837
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	44	1	1064	2	N	36	34 1 10
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	40	9	820	2	N	35	35 1 10
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	32	1	1036	2	N	38	27 1 21
08	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	39	9	998	2	N	31	36 1 16
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	43	1	925	2	N	36	36 1 16
10	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	44	1	939	2	N	36	36 1 13
						40	9					
						45	1					
						36	9					

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 85		RRCID -> 263295		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE	
05	5270 X	4320	-0-	-950	-0-	154 1	3713 2	N	412	388 1	147
						453 9					
06	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	179 1	4559 2	N	403	406 1	144
						443 9					
07	5270 X	3153	-0-	-2117	-0-	106 1	2570 2	N	434	311 1	267
						477 9					
08	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	165 1	3997 2	N	358	406 1	219
						394 9					
09	5100 X	3045	-0-	-2055	-0-	118 1	2474 2	N	412	408 1	223
						453 9					
10	5270 X	2105	-0-	-3165	-0-	77 1	1619 2	N	372	413 1	182
						409 9					

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 66		RRCID -> 267244		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 267330		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032			
05	2325 N	2072	-0-	-253	-0-	107 1	1946 2	N	17	20 1	10
						19 9					
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	104 1	1866 2	N	16	12 1	14
						18 9					
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	108 1	1958 2	N	16	16 1	14
						18 9					
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	132 1	2236 2	N	15	16 1	13
						17 9					
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	110 1	2126 2	N	15	16 1	12
						17 9					
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	119 1	2179 2	N	18	21 1	9
						20 9					

EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 268721		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272			
05	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	240 1	4357 2	N	-0-	-0-	
06	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	217 1	3901 2	N	-0-	-0-	
07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	239 1	4347 2	N	-0-	-0-	
08	4588 X	3601	-0-	-987	-0-	201 1	3400 2	N	-0-	-0-	
09	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	255 1	4915 2	N	-0-	-0-	
10	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	286 1	5242 2	N	-0-	-0-	

WEST TEMPLE W		WELL #: 61		RRCID -> 268747		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341			
05	1364 X	1018	-0-	-346	-0-	37 1	902 2	N	72	68 1	28
						79 9					
06	1290 X	943	-0-	-347	-0-	33 1	832 2	N	71	71 1	28
						78 9					
07	1147 X	953	-0-	-194	-0-	35 1	834 2	N	76	55 1	49
						84 9					
08	1116 X	863	-0-	-253	-0-	32 1	762 2	N	63	71 1	41
						69 9					
09	1020 X	874	-0-	-146	-0-	36 1	759 2	N	72	72 1	41
						79 9					
10	1023 X	876	-0-	-147	-0-	36 1	768 2	N	65	73 1	33
						72 9					

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WEST TEMPLE W		WELL #: 63		RRCID -> 268845		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 269077		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595						
05	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	79	1	1433	2	N	35	40	1	12
						39	9							
06	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	92	1	1654	2	N	31	24	1	19
						34	9							
07	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	102	1	1852	2	N	33	31	1	21
						36	9							
08	1798 X	1767	-0-	-31	-0-	97	1	1637	2	N	30	32	1	19
						33	9							
09	1770 X	1616	-0-	-154	-0-	78	1	1506	2	N	29	32	1	16
						32	9							
10	1984 X	1569	-0-	-415	-0-	79	1	1450	2	N	36	41	1	11
						40	9							

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 7		RRCID -> 269224		COMPL. DATE 09/20/2013		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968						
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	151	1	3643	2	N	72	68	1	24
						79	9							
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	138	1	3511	2	N	71	71	1	24
						78	9							
07	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	148	1	3596	2	N	76	54	1	46
						84	9							
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	143	1	3457	2	N	63	71	1	38
						69	9							
09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	165	1	3471	2	N	72	72	1	38
						79	9							
10	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	161	1	3385	2	N	65	72	1	31
						72	9							

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 269226		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956						
05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	221	1	3996	2	N	352	402	1	101
						387	9							
06	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	213	1	3821	2	N	312	239	1	174
						343	9							
07	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	197	1	3579	2	N	327	313	1	188
						360	9							
08	3937 X	3799	-0-	-138	-0-	195	1	3295	2	N	281	310	1	159
						309	9							
09	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	195	1	3763	2	N	294	317	1	136
						323	9							
10	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	227	1	4164	2	N	363	404	1	95
						399	9							

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 9		RRCID -> 269505		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154					
05	4061 X	3424	-0-	-637	-0-	136	1	3288	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3930 X	3250	-0-	-680	-0-	123	1	3127	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4061 X	3420	-0-	-641	-0-	136	1	3284	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4061 X	3429	-0-	-632	-0-	136	1	3293	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3930 X	3265	-0-	-665	-0-	149	1	3116	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3410 X	3194	-0-	-216	-0-	145	1	3049	2	N	-0-	-0-	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CHESTNUT, F. E.		WELL #: 8		RRCID -> 270121		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	44	1	1079	2	N	2		249
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	65	1	1668	2	N	13		262
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	74	1	1792	2	N	-0-		262
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	76	1	1830	2	N	-0-		262
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	84	1	1754	2	N	3	190 1	75
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	84	1	1760	2	N	-0-		75

PAGE, ROY C GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 270578		COMPL. DATE 05/25/2013			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584				
05	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	200	1	3631	2	N	18	20 1	8
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	166	1	2983	2	N	16	12 1	12
07	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	222	1	4026	2	N	16	16 1	12
08	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	221	1	3727	2	N	15	16 1	11
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	188	1	3621	2	N	15	16 1	10
10	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	199	1	3648	2	N	18	20 1	8

AMXX BELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 270606		COMPL. DATE 10/25/2013			TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980				
05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	178	1	3231	2	N	17	20 1	-0-
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	181	1	3252	2	N	15	12 1	3
07	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	185	1	3367	2	N	16	16 1	3
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	193	1	3261	2	N	15	16 1	2
09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	164	1	3149	2	N	15	16 1	1
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	177	1	3238	2	N	18	19 1	-0-

BELL, EVERETT R. G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 270809		COMPL. DATE 09/01/2013			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784				
05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	205	1	3713	2	N	-0-		-0-
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	168	1	3011	2	N	-0-		-0-
07	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	184	1	3346	2	N	-0-		-0-
08	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	171	1	2884	2	N	-0-		-0-
09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	154	1	2974	2	N	-0-		-0-
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	161	1	2962	2	N	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PAGE, ROY C GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 271571		COMPL. DATE 08/25/2013		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	183 2	N	18	20 1	10
						20 9					
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11 1	201 2	N	16	12 1	14
						18 9					
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	16	16 1	14
08	217 N	18	-0-	-199	-0-	1 2	17 9	N	15	16 1	13
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	8 1	155 2	N	15	16 1	12
						17 9					
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	189 2	N	18	21 1	9
						20 9					

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271608		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11029 PERF. 10950 - 10994			
05	2387 N	2264	-0-	-123	-0-	118 1	2144 2	N	2	184 1	111
						2 9					
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	120 1	2148 2	N	5		116
						6 9					
07	2449 N	2291	-0-	-158	-0-	116 1	2102 2	N	66		182
						73 9					
08	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	123 1	2076 2	N	39	189 1	32
						43 9					
09	2280 N	2137	-0-	-143	-0-	105 1	2023 2	N	8		40
						9 9					
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	116 1	2121 2	N	61		101
						67 9					

WEST TEMPLE W		WELL #: 84		RRCID -> 280265		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TABASCO (X)		88103 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
CARD - HGWC & I DISTRICT 6		WELL #: 1		RRCID -> 128055		COMPL. DATE 06/22/1988		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2)		88105 766		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
HOMEVILLE		WELL #: 1		RRCID -> 274917		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021											

TAFT (4000)		88119 528		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
CORRIENTE OPERATING COMPANY LLC		179819										
MAYO		WELL #: 91H		RRCID -> 269588		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 4248 - 4915		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2387 #	952	-0-	-1435	-0-	17	1	935	2	N	-0-	-0-
06	1230 #	539	-0-	-691	-0-	75	1	464	2	N	-0-	-0-
07	1577 R	1577	-0-	-0-	-0-	108	1	1469	2	N	-0-	-0-
08	1333 #	1322	-0-	-11	-0-	133	1	1189	2	N	-0-	-0-
09	1290 #	393	-0-	-897	-0-	58	1	335	2	N	-0-	-0-
10	1776 R	1776	-0-	-0-	-0-	133	1	1643	2	N	-0-	-0-

TAFT (6150 FRIO)		88119 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
WILLIAMS, JAMES P.		WELL #: 4		RRCID -> 120991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 4150 - 4170		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800)		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657										
LA DUQUESA		WELL #: 1		RRCID -> 211541		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10452 - 10464		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
RESENDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 210373		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 11332		PERF.10512 - 10782		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	4236 X	1377	-0-	-2859	-0-	1377	2		N	-0-		30
06	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-		30
07	6045 X	552	-0-	-5493	-0-	552	2		N	-0-		30
*08	6045 X	1312	-0-	-4733	-0-	1279	2	33	9	N	30	60
*09	5850 X	1235	-0-	-4615	-0-	1202	2	33	9	N	30	90
10	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1972	2	33	9	N	30	120

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
GOMEZ		WELL #: 2		RRCID -> 174955		COMPL. DATE 03/13/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10302 - 10544		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	1		Y	-0-		28
06	150 N	68	-0-	-82	-0-	61	1	7	9	Y	6	15
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1		Y	-0-		15
08	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	1		Y	-0-		15
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	1		Y	-0-		15
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1		Y	-0-		15

GOMEZ		WELL #: 1		RRCID -> 175131		COMPL. DATE 10/13/1999		CNTY: ZAPATA				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	1		Y	-0-		26
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	214	1	26	9	Y	24	0-
07	279 N	132	-0-	-147	-0-	132	1		Y	-0-		0-
08	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	1		Y	-0-		0-
09	240 N	27	-0-	-213	-0-	27	1		Y	-0-		0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	1		Y	-0-		0-

OIL AND GAS DIVISION

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

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000)		88191 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259									
MOOS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 237106		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 2144 - 2154	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162)		88360 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023									
J.M. CUELLAR NE		WELL #: 1		RRCID -> 221232		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11872 - 11990	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TECOLOTE, WEST (2200)		88632 461		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
LIVE OAK RESERVES, INC.		503944									
GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178225		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 2370 - 2374	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31	
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011									

TEMPAS (REKLAW 4030-A)		88746 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594									
SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 098866		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 4034 - 4036	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2023 - WELL PLUGGED 1/19/2023									

TERESA (3110)		88866 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925									
SHEPHERD, B.J.		WELL #: 1		RRCID -> 077735		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 3212		PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BAKER, A. J. HRS		WELL #: 7		RRCID -> 095076		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 3208		PERF. 3053 - 3073	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TERESA (3110)		//CONT.//		88866 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
ZELAYA OIL AND GAS, LLC				950529										
MCDANIELS, S. T.				WELL #:	1	RRCID ->	014611	COMPL. DATE	09/03/1955	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	3129 - 3141	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRICE, C.W.				WELL #:	2	RRCID ->	074765	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	N/A	
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRICE, C.W.				WELL #:	1	RRCID ->	074853	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	N/A	
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER, HEIRS, A. J.				WELL #:	4	RRCID ->	076547	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	N/A	
05		116 N	12	-0-	-104	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BAKER, A.J. HEIRS				WELL #:	5	RRCID ->	087154	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	3090 - 3106	
05		1570 N	80	-0-	-1490	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BAKER, A.J. HEIRS				WELL #:	6	RRCID ->	087971	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	3098 - 3113	
05		134 N	9	-0-	-125	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BAKER, A. J. HRS				WELL #:	8	RRCID ->	095077	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	3109 - 3127	
05		1212 N	56	-0-	-1156	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS (L SAND)			89070 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
CNG G.U. IV			WELL #: 5			RRCID -> 142383			COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
CNG G.U. IV			WELL #: 6			RRCID -> 144367			COMPL. DATE 02/23/1993			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TEXAN GARDENS (O SAND)			89070 340			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
CNG III			WELL #: 2			RRCID -> 181955			COMPL. DATE 03/04/2001			TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TEXAN GARDENS (P SAND)			89070 345			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
CNG GAS UNIT IV			WELL #: 7T			RRCID -> 222989			COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TEXAN GARDENS (R SAND)			89070 360			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
CNG IV			WELL #: 7T			RRCID -> 182138			COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178755	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11148 - 11400	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	777	1	5781	2	N	37	28 1	3 8 198
						41	9						
06	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	742	1	5231	2	N	87	18 1	267
						96	9						
07	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	781	1	5443	2	N	136	249 1	3 8 151
						150	9						
08	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	762	1	5603	2	N	80	30 1	201
						88	9						
09	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	730	1	4942	2	N	79	214 1	66
						87	9						
10	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	707	1	5268	2	N	60	29 1	1 8 96
						66	9						

COATES "C"		WELL #:		2	RRCID ->	181587	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11246 - 11540
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	191851	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11708 - 11739
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	230362	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	11498 - 14168
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243547	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11150 - 11440
05	2153 N	1675	-0-	-478	-0-	198	1	1473	2	N	4	2 8 183
						4	9					
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	192	1	1355	2	N	4	187
						4	9					
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	203	1	1415	2	N	6	3 8 190
						7	9					
08	1674 N	1262	-0-	-412	-0-	150	1	1100	2	N	11	201
						12	9					
09	1560 N	1559	-0-	-1	-0-	187	1	1269	2	N	94	295
						103	9					
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	195	1	1456	2	N	93	183 1 1 8 204
						102	9					

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	858	1	6474	2	N	152	25	1	3 8	374
						167	9								
06	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	854	1	6083	2	N	133	270	1		237
						146	9								
07	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	900	1	6422	2	N	236	234	1	3 8	236
						260	9								
08	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	897	1	6803	2	N	192	33	1		395
						211	9								
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	439	1	3036	2	N	91	403	1		83
						100	9								
10	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	543	1	4140	2	N	49	24	1	1 8	107
						54	9								

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1	1	1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1		1
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1		1
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				1

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

05	2532 N	1494	-0-	-1038	-0-	172	1	1296	2	N	24	8	1		142
						26	9								
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	176	1	1252	2	N	7	5	1		144
						8	9								
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	189	1	1349	2	N	120	14	1		250
						132	9								
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	191	1	1451	2	N	35	201	1		84
						39	9								
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	207	1	1432	2	N	27	10	1		101
						30	9								
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	199	1	1522	2	N	8	8	1		101
						9	9								

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1		2

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
FLORES, R.		WELL #:		5	RRCID ->	172753	COMPL. DATE	04/03/1999	TOTAL DEPTH	14750	PERF.10958 - 11200
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2834 N	1572	-0-	-1262	-0-	184 1	1384 2	N	4		167
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	186 1	1327 2	N	-0-		167
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	194 1	1387 2	N	3		170
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	197 1	1493 2	N	13		183
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	197 1	1362 2	N	15		198
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	193 1	1471 2	N	9		207

FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID ->	172768	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11560 - 11646
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		5	RRCID ->	173000	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12392 - 13166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	173948	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11709 - 11739
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178757	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11453 - 11692
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID ->	179255	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11750 - 11929
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	225849	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.12075 - 12220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	163928	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	14688	PERF.13062 - 13392	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		3	RRCID ->	164095	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	14150	PERF.13217 - 13877	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		4	RRCID ->	165312	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.12075 - 13620		
05	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	132	1	983	2	N	3	208
							3	9					
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	127	1	897	2	N	-0-	208
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	123	1	859	2	N	4	212
							4	9					
08	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	126	1	925	2	N	-0-	212
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	212
10	992	N	467	-0-	-525	-0-	55	1	412	2	N	-0-	212

FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168702	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.13046 - 13494	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, R.		WELL #:		5	RRCID ->	169940	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13221 - 13962	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.// 89072 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
FLORES, R.		WELL #: 3		RRCID -> 170483		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 170635		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLORES, R.		WELL #: 4		RRCID -> 170861		COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU		WELL #: 5		RRCID -> 170946		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #: 6		RRCID -> 171557		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY		WELL #: 6		RRCID -> 173349		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLORES, R.		WELL #: 2		RRCID -> 173856		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	175275	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	1.1148	- 13628
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, R.		WELL #:		6	RRCID ->	233904	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	1.3564	- 14250
05	3100 N	2368	-0-	-732	4256	259 1	1952	2	N	143	216 1	18 8	219
						157 9							
06	3000 N	2060	-0-	-940	3316	245 1	1746	2	N	63	13 1		269
						69 9							
07	3100 N	2041	-0-	-1059	2257	244 1	1745	2	N	47	34 1	17 8	265
						52 9							
08	3100 N	2266	-0-	-834	1423	256 1	1942	2	N	62	21 1		306
						68 9							
09	3000 N	2281	-0-	-719	704	272 1	1878	2	N	119	211 1		214
						131 9							
10	2749 N	2045	-0-	-704	-0-	232 1	1771	2	N	38	19 1	8 8	225
						42 9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	242177	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	14016	PERF.	1.3476	- 13513
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243548	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	1.3232	- 13323
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U)		89072 310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168286	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	N/A	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	170633	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.	1.5188	- 15444
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD)		89078 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
EIA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191087		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

EIA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 194496		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654								
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	99	1	567	2	N	-0-					140
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	2	N	-0-					140
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					140
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					140
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	959	2	N	-0-					140
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	49	1	1004	2	N	14					154
						15	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
GARCIA, E.		WELL #: 1 C		RRCID -> 088170		COMPL. DATE 09/25/1979		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 2A		RRCID -> 118847		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMYX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120343		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779								
05	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	458	2	2	9	Y	2					21
06	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			Y	-0-					21
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					21
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					21
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					21
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					21

HIDALGO - WILLACY		WELL #: 1 B		RRCID -> 121793		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587								
HIDALGO - WILLACY		WELL #: 6 B		RRCID -> 123683		COMPL. DATE 02/04/1987		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	Y	-0-		25
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	Y	-0-		25
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		Y	-0-		25
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		Y	-0-		25
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		Y	-0-		25
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		25

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 8 B		RRCID -> 123927		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HIDALGO - WILLACY		WELL #: 2		RRCID -> 124604		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HIDALGO - WILLACY		WELL #: B 12 U		RRCID -> 129817		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134		
05	366 N	197	-0-	-169 B	-0-	197 2	Y	-0-		34
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	Y	-0-		34
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		Y	-0-		34
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		Y	-0-		34
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		Y	-0-		34
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		34

HIDALGO-WILLACY		WELL #: B 12 L		RRCID -> 129819		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HEARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134566		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420		
05	16 N	10	-0-	-6 B	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		Y	-0-		-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 1		RRCID -> 136530		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560		
05	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	Y	-0-		12
06	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	Y	-0-		12
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		Y	-0-		12
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		Y	-0-		12
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		Y	9	21 1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587																	
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996																	
05		769 N	429	-0-	-340	B	-0-	427	2	2	9	Y	2				65
06		80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			Y	-0-				65
07		341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-					Y	-0-				65
08		434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-					Y	-0-				65
09		90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-				65
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				65

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742																	
05		434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			Y	-0-				16
06		79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			Y	-0-				16
07		372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-					Y	-0-				16
08		434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-					Y	-0-				16
09		90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	47	63	1		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285																	
05		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-				-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-				-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-				-0-
09		9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257																	
05		200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-				56
06		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-				56
07		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-				56
08		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-				56
09		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-				56
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				56

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446																	
05		442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2			N	-0-				44
06		71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-				44
07		372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-				44
08		434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-				44
09		60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	13	57	1		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587														
SWANTNER		WELL #: 1		RRCID -> 163103		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					96

SWANTNER		WELL #: 2		RRCID -> 165168		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 3		RRCID -> 174158		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 181498		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7B		RRCID -> 185276		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106								
05	357 N	205	-0-	-152 B	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 190899		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008								
05	352 N	187	-0-	-165 B	-0-	187	2			Y	-0-					27
06	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			Y	-0-					27
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					27
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					27
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					27
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					27

HIDALGO WILLACY		WELL #: 5B		RRCID -> 191634		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610								
05	368 N	190	-0-	-178 B	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587													
HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	474 2	2 9	Y	2			183
06		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2		Y	-0-			183
07		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			Y	-0-			183
08		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			Y	-0-			183
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			Y	-0-			183
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			183

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549													
05		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 2		N	-0-			147
06		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-			147
07		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-			147
08		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-			147
09		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			147
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280													
05		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334													
05		334 N	183	-0-	-151 B	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
06		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			Y	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370													
05		787 N	434	-0-	-353 B	-0-	434 2		Y	-0-			-0-
06		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			Y	-0-			-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			Y	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			19
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			19

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//			89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.// 036587										
HIDALGO-WILLACY			WELL #: 13B		RRCID -> 214703		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10166		PERF. 8455 - 8494		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05		347 N	188	-0-	-159 B	-0-	188 2		Y	-0-			20
06		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		Y	-0-			20
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			Y	-0-			20
08		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			Y	-0-			20
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-			20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			20

ZAMORA UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 215852		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9224		PERF. 7876 - 7920		
05		93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-			-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIDALGO-WILLACY			WELL #: 2		RRCID -> 216141		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8575 - 8688		
05		782 N	443	-0-	-339 B	-0-	443 2		Y	-0-			21
06		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		Y	-0-			21
07		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			Y	-0-			21
08		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			Y	-0-			21
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			Y	-0-			21
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			21

ZAMORA "S" SAND GU			WELL #: 3		RRCID -> 218791		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7900 - 8118		
05		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-			-0-
09		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIDALGO WILLACY			WELL #: 2B		RRCID -> 219531		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8042 - 8092		
05		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		Y	-0-			20
06		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		Y	-0-			20
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-			20
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-			20
09		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			Y	-0-			20
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			20

HIDALGO-WILLACY			WELL #: 1B		RRCID -> 220491		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 7957 - 8004		
05		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDALGO WILLACY "A"			WELL #: 2		RRCID -> 220504		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 7942 - 7974		
05		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		Y	-0-			13
06		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		Y	-0-			13
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-			13
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-			13
09		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			Y	-0-			13
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			13

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//			89081 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.// 036587												
HEARD GAS UNIT 2			WELL #: 7	RRCID -> 221477	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7676	- 7760							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

SWANTNER			WELL #: 3	RRCID -> 221815	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 9206	PERF. 7650	- 7670							
05	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			Y	-0-				139
06	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			Y	-0-				139
07	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					Y	-0-				139
08	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-				139
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-				139
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				139

HEARD GAS UNIT 2			WELL #: 3	RRCID -> 221855	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7162	- 7208							
05	344 N	192	-0-	-152 B	-0-	192	2			Y	-0-				2
06	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			Y	-0-				2
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-				2
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-				2
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-				2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				2

HIDALGO-WILLACY			WELL #: 8B	RRCID -> 224309	COMPL. DATE 01/04/2004	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8586	- 8586							
05	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-				81
06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-				81
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-				81
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-				81
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				81
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				81

ZAMORA UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 235222	COMPL. DATE 02/16/2008	TOTAL DEPTH 8805	PERF. 6810	- 6825							
05	93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50	2			Y	-0-				16
06	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			Y	-0-				16
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-				16
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-				16
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-				16
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				16

HEARD GAS UNIT 2			WELL #: 2	RRCID -> 250554	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 8206	- 8420							
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	7	2	1	9	Y	1				128
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-				128
07	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-				128
08	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-				128
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-				128
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				128

HIDALGO WILLACY			WELL #: 4	RRCID -> 270569	COMPL. DATE 06/09/2013	TOTAL DEPTH 9149	PERF. 7838	- 7847							
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			Y	-0-				16
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			Y	-0-				16
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-				16
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-				16
09	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-				16
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				16

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
 HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		351 N	187	-0-	-164	B	-0-	187	2				Y	-0-					-0-
06		28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2				Y	-0-					-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-						Y	-0-					-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-						Y	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

05	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	113	1	437	2			Y	10	57	1			44
06	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	206	1	496	2			Y	9					53
07	434 N	51	-0-	-0-	B	-0-	14	1	35	2			Y	2					55
08	558 N	320	-0-	-0-	B	-0-	33	1	286	2			Y	1					56
09	1254 N	1254	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1076	2			Y	25					81
10	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	146	1	770	2			Y	33					114

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

05	4061 X	2414	-0-	-0-	B	-0-	313	1	2101	2			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3181	-0-	-0-	B	-0-	419	1	2762	2			Y	-0-					-0-
07	3224 X	206	-0-	-0-	B	-0-	41	1	165	2			Y	-0-					-0-
08	2480 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
09	3180 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
10	3286 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077													
05	1829 N	614	-0-	-1215	B	-0-	80	1	534	2	Y	-0-	-0-
06	1230 N	678	-0-	-552	B	-0-	89	1	589	2	Y	-0-	-0-
07	1333 N	26	-0-	-1307	B	-0-	5	1	21	2	Y	-0-	-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-					Y	-0-	-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	B	-0-					Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-	-0-
CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330													
05	1054 N	1054	-0-	-0-	B	-0-	137	1	917	2	Y	-0-	-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	97	1	641	2	Y	-0-	-0-
07	1302 N	36	-0-	-1266	B	-0-	7	1	29	2	Y	-0-	-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	B	-0-					Y	-0-	-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	B	-0-					Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-	-0-
CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CNG GAS UNIT VI		WELL #: 1		RRCID -> 220756		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8182 - 8234			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	310 N	122	-0-	-188 B	-0-	16 1	106 2	Y	-0-				-0-
06	240 N	110	-0-	-130 B	-0-	14 1	96 2	Y	-0-				-0-
07	93 N	9	-0-	-84 B	-0-	2 1	7 2	Y	-0-				-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-				-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			Y	-0-				-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			Y	-0-				-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 2		RRCID -> 220757		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8162 - 8335			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 5		RRCID -> 220758		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7554 - 7668			
05	434 N	342	-0-	-92 B	-0-	44 1	298 2	Y	-0-				-0-
06	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	43 1	281 2	Y	-0-				-0-
07	372 N	19	-0-	-353 B	-0-	4 1	15 2	Y	-0-				-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			Y	-0-				-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			Y	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-				-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 7T		RRCID -> 220873		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8634 - 9520			
05	4588 X	3268	-0-	-1320 B	-0-	423 1	2845 2	Y	-0-				-0-
06	3930 X	3696	-0-	-234 B	-0-	487 1	3209 2	Y	-0-				-0-
07	3720 X	136	-0-	-3584 B	-0-	27 1	109 2	Y	-0-				-0-
08	3255 X	-0-	-0-	-3255 B	-0-			Y	-0-				-0-
09	3690 X	-0-	-0-	-3690 B	-0-			Y	-0-				-0-
10	3813 X	-0-	-0-	-3813 B	-0-			Y	-0-				-0-

CNG VI		WELL #: 2		RRCID -> 227021		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 10613		PERF. 8294 - 8344			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228434		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 8990 - 9648			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228435		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9258 - 9499			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2645 N	2645	-0-	-0- B	-0-	338 1	2272 2	N	32		105
06	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	35 9	2227 2	N	23		128
07	2666 N	164	-0-	-2502 B	-0-	338 1	132 2	N	-0-		128
08	2635 N	-0-	-0-	-2635 B	-0-	25 9		N	-0-		128
09	2580 N	-0-	-0-	-2580 B	-0-	32 1		N	-0-		128
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		128

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

05	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	19 1	130 2	N	-0-		-0-
06	330 N	130	-0-	-200 B	-0-	17 1	113 2	N	-0-		-0-
07	155 N	8	-0-	-147 B	-0-	2 1	6 2	N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-		-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

05	713 N	690	-0-	-23 B	-6866	78 1	579 2	N	30	25 1	3 8	79
06	600 N	634	-0-	34 B	-6832	33 9	533 2	N	23	16 1		86
07	682 N	668	-0-	-14 B	-6832	76 1	547 2	N	39	44 1	3 8	78
08	682 N	698	-0-	16 B	-6816	25 9	584 2	N	32	27 1		83
09	630 N	635	-0-	5 B	-6811	78 1	524 2	N	31	32 1		82
10	682 N	694	-0-	12 B	-6799	43 9	583 2	N	30	26 1	2 8	84

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410				N	-0-	5 1		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410				N	-0-	4 1		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4410				N	-0-			28

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-19121				N	-0-			193
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-19121				N	-0-			193
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-19121				N	-0-			193
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-19121				N	-0-			193
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-19121				N	-0-			193
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-19121				N	-0-			193

SMITH PRODUCTION INC. 789662														
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.//		89246 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCALLEN, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 177953		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	103	1	1194	2	Y	6			21
06	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	112	1	1246	2	Y	6			27
07	1240 X	809	-0-	-431	-0-	68	1	740	2	Y	1			28
08	1302 X	733	-0-	-569	-0-	57	1	675	2	Y	1			29
09	1380 X	492	-0-	-888	-0-	34	1	457	2	Y	1			30
10	1426 X	264	-0-	-1162	-0-	19	1	243	2	Y	2			32

THOMPSON, BETSY WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 179866		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462						
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189211		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262						
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194507		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940						
05	27	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, ROBERT A.		WELL #: 2		RRCID -> 203580		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 232947		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	8866 X	7121	-0-	-1745	-0-	564 1 1 9	6556 2	Y	1	18
06	7950 X	6517	-0-	-1433	-0-	538 1 2 9	5977 2	Y	2	20
07	8060 X	7291	-0-	-769	-0-	614 1 1 9	6676 2	Y	1	21
08	7688 X	7600	-0-	-88	-0-	592 1	7008 2	Y	-0-	21
09	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	598 1 1 9	7979 2	Y	1	22
10	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	606 1 1 9	7647 2	Y	1	23

 DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

05	1968 N	1229	-0-	-739	-0-	96 1 15 9	1118 2	Y	14	34
06	1320 N	1139	-0-	-181	-0-	92 1 23 9	1024 2	Y	21	55
07	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	103 1 17 9	1118 2	Y	15	70
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	95 1 22 9	1128 2	Y	20	90
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	89 1 10 9	1191 2	Y	9	99
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	97 1 36 9	1219 2	Y	33	132

 THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
 ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

 THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 3D OIL COMPANY, LLC 953807
 ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMAS LOCKHART (3400)		89481 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
3D OIL COMPANY, LLC		953807									
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 1		RRCID -> 088285		COMPL. DATE 12/26/1979		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750)		89481 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
3D OIL COMPANY, LLC		953807									
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 2		RRCID -> 101684		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500)		89546 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HOLBEIN-MAJOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 014625		COMPL. DATE 02/04/1961		TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A-		89546 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
		169313									
		WELL #: 2		RRCID -> 014629		COMPL. DATE 09/18/1960		TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A			
05	11532	X	11528	-0-	-4	-0-	898 1	10629 3	Y	1	21
06	10980	X	7557	-0-	-3423	-0-	594 1	6962 3	Y	1	22
07	10974	X	3736	-0-	-7238	-0-	318 1	3418 3	Y	-0-	4
08	11532	X	1824	-0-	-9708	-0-	161 1	1663 3	Y	-0-	4
09	11160	X	4612	-0-	-6548	-0-	343 1	4268 3	Y	1	5
10	11532	X	10120	-0-	-1412	-0-	729 1	9390 3	Y	1	6

MCLEAN, MARRS		89546 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
		169313									
		WELL #: 3		RRCID -> 014630		COMPL. DATE 01/25/1960		TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	93	1	1097	3	Y	-0-			2
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	60	1	699	3	Y	-0-			2
07	992 N	906	-0-	-86	-0-	79	1	826	3	Y	1	2	1	1
08	1178 N	384	-0-	-794	-0-	33	1	351	3	Y	-0-			1
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	69	1	841	3	Y	1			2
10	899 N	599	-0-	-300	-0-	44	1	555	3	Y	-0-			2

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650														
05	17732 X	17400	-0-	-332	-0-	1355	1	16043	3	Y	2			33
06	17010 X	12416	-0-	-4594	-0-	983	1	11432	3	Y	1			34
07	17453 X	1385	-0-	-16068	-0-	122	1	1261	3	Y	2	28	1	8
08	17391 X	5403	-0-	-11988	-0-	463	1	4940	3	Y	-0-			8
09	16830 X	14578	-0-	-2252	-0-	1083	1	13489	3	Y	5			13
10	17391 X	14532	-0-	-2859	-0-	1052	1	13478	3	Y	2			15

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585														
05	651 N	536	-0-	-115	-0-	42	1	494	3	Y	-0-			1
06	450 N	69	-0-	-381	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			1
07	589 N	214	-0-	-375	-0-	20	1	194	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	527 N	129	-0-	-398	-0-	11	1	118	3	Y	-0-			-0-
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	107	1	1297	3	Y	1			1
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	Y	-0-			1

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																	
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																	
MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 289692 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 13266 PERF.10768 - 10808																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARRS MCLEAN TRUST A WELL #: 8 RRCID -> 290631 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10080 - 10110																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PONTIAC OIL, INC. 670449																	
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A																	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																	
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299																	
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969																	
05		3100 N	1909	-0-	-1191	5312	1909	3			N	-0-					-0-
06		3000 N	1924	-0-	-1076	4236	1924	3			N	-0-					-0-
07		3100 N	1366	-0-	-1734	2502	1366	3			N	-0-					-0-
08		2555 N	53	-0-	-2502	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800)				89546 445	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
BRUNI ESTATE -D-				WELL #: 2	RRCID -> 053721	COMPL. DATE 09/10/1972	TOTAL DEPTH 9907	PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		5456 X	4709	-0-	-747	-0-	367 1	4342 3	Y		-0-					10
06		5280 X	3515	-0-	-1765	-0-	278 1	3237 3	Y		-0-					10
07		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	477 1	4918 3	Y		8	9	1			9
08		4712 X	1936	-0-	-2776	-0-	171 1	1765 3	Y		-0-					9
09		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	364 1	4867 3	Y		4					13
10		5394 X	4988	-0-	-406	-0-	361 1	4627 3	Y		-0-					13

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1				WELL #: 2	RRCID -> 071796	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH 10418	PERF. N/A								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640)				89546 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
MCLEAN, MARRS, -C-				WELL #: 1X	RRCID -> 039291	COMPL. DATE 04/15/1966	TOTAL DEPTH 10790	PERF. N/A								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A-				WELL #: 6	RRCID -> 191795	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH 12775	PERF.10751 - 12611								
05		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	81 1	954 3	Y		-0-					2
06		960 X	471	-0-	-489	-0-	37 1	434 3	Y		-0-					2
07		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	93 1	935 3	Y		1	2	1			1
08		1023 X	454	-0-	-569	-0-	40 1	414 3	Y		-0-					1
09		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	95 1	1161 3	Y		-0-					1
10		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	96 1	1219 3	Y		-0-					1

MCLEAN, MARRS				WELL #: 11	RRCID -> 247003	COMPL. DATE 05/15/2008	TOTAL DEPTH 12750	PERF.10688 - 10700								
05		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	303 1	3582 3	Y		1					8
06		4050 X	2742	-0-	-1308	-0-	215 1	2527 3	Y		-0-					8
07		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	424 1	4546 3	Y		6	7	1			7
08		4278 X	1789	-0-	-2489	-0-	158 1	1631 3	Y		-0-					7
09		4140 X	3534	-0-	-606	-0-	261 1	3272 3	Y		1					8
10		4991 X	3010	-0-	-1981	-0-	217 1	2792 3	Y		1					9

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)				89546 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
MCLEAN HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	166269	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11277 - 11311	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCLEAN HEIRS				WELL #:	7	RRCID ->	189381	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11085 - 13515	
05		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	159	1	1882	3	Y	-0-		3
06		1650 X	1386	-0-	-264	-0-	109	1	1277	3	Y	-0-		3
07		1705 X	775	-0-	-930	-0-	72	1	702	3	Y	1	3 1	1
							1	9						
08		2046 X	416	-0-	-1630	-0-	37	1	379	3	Y	-0-		1
09		1980 X	975	-0-	-1005	-0-	74	1	900	3	Y	1		2
							1	9						
10		2046 X	1639	-0-	-407	-0-	120	1	1519	3	Y	-0-		2
FROST MCLEAN				WELL #:	1	RRCID ->	242188	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	14680	PERF.	11166 - 11186	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MARRS MCLEAN TRUST C				WELL #:	20	RRCID ->	245778	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11118 - 11208	
05		1891 X	1889	-0-	-2	-0-	147	1	1741	3	Y	1		3
							1	9						
06		1830 X	746	-0-	-1084	-0-	62	1	684	3	Y	-0-		3
07		2759 X	1629	-0-	-1130	-0-	154	1	1475	3	Y	-0-	2 1	1
08		2759 X	1470	-0-	-1289	-0-	129	1	1341	3	Y	-0-		1
09		2670 X	2556	-0-	-114	-0-	190	1	2365	3	Y	1		2
							1	9						
10		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	165	1	2117	3	Y	-0-		2
THOMPSONVILLE, NE. (12500)				89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
MCLEAN, MARRS, -C-				WELL #:	2	RRCID ->	043704	COMPL. DATE	11/16/1966	TOTAL DEPTH	16026	PERF.	12366 - 12386	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	19964 X	19781	-0-	-183	-0-	1541	1	18237	3	Y	3			39
06	19320 X	13381	-0-	-5939	-0-	1051	1	12330	3	Y	-0-			39
07	19685 X	14072	-0-	-5613	-0-	1201	1	12858	3	Y	12	33	1	18
08	19778 X	9974	-0-	-9804	-0-	843	1	9130	3	Y	1			19
09	19140 X	18473	-0-	-667	-0-	1369	1	17097	3	Y	6			25
10	19778 X	19478	-0-	-300	-0-	1410	1	18065	3	Y	3			28

 MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

05	9548 X	8980	-0-	-568	-0-	700	1	8279	3	Y	1			19
06	9180 X	6556	-0-	-2624	-0-	519	1	6037	3	Y	-0-			19
07	9362 X	6036	-0-	-3326	-0-	511	1	5518	3	Y	6	16	1	9
08	9207 X	3854	-0-	-5353	-0-	326	1	3527	3	Y	1			10
09	8910 X	6068	-0-	-2842	-0-	447	1	5620	3	Y	1			11
10	8990 X	8087	-0-	-903	-0-	585	1	7501	3	Y	1			12

 HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HOLBEIN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 176745		COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2139 X	2028	-0-	-111	-0-	158 1	1869 3	Y	1			4
06	2070 X	1347	-0-	-723	-0-	106 1	1241 3	Y	-0-			4
07	2077 X	1335	-0-	-742	-0-	124 1	1210 3	Y	1	3 1		2
08	2077 X	1006	-0-	-1071	-0-	89 1	917 3	Y	-0-			2
09	2010 X	1106	-0-	-904	-0-	76 1	1029 3	Y	1			3
10	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	175 1	2250 3	Y	-0-			3
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 178020		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010			
05	3379 X	3187	-0-	-192	-0-	248 1	2938 3	Y	1			7
06	3000 X	2079	-0-	-921	-0-	165 1	1914 3	Y	-0-			7
07	3100 X	2434	-0-	-666	-0-	210 1	2222 3	Y	2	6 1		3
08	3193 X	933	-0-	-2260	-0-	81 1	852 3	Y	-0-			3
09	3090 X	2186	-0-	-904	-0-	167 1	2019 3	Y	-0-			3
10	3193 X	2344	-0-	-849	-0-	171 1	2172 3	Y	1			4
HOLBEIN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 180049		COMPL. DATE 11/15/2000			TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 181431		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970			
05	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	140 1	1663 3	Y	-0-			4
06	1830 X	1525	-0-	-305	-0-	121 1	1404 3	Y	-0-			4
07	1922 X	1407	-0-	-515	-0-	119 1	1287 3	Y	1	3 1		2
08	1922 X	1269	-0-	-653	-0-	109 1	1160 3	Y	-0-			2
09	1860 X	1078	-0-	-782	-0-	82 1	996 3	Y	-0-			2
10	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	136 1	1755 3	Y	-0-			2
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6		RRCID -> 181993		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 182753		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	8525 X	6575	-0-	-1950	-0-	512	1	6063	3	Y	-0-	15	
06	8250 X	6170	-0-	-2080	-0-	486	1	5684	3	Y	-0-	15	
07	8494 X	6117	-0-	-2377	-0-	519	1	5594	3	Y	4	13 1	6
08	8494 X	4653	-0-	-3841	-0-	397	1	4256	3	Y	-0-	6	
09	8220 X	7503	-0-	-717	-0-	540	1	6961	3	Y	2	8	
10	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	559	1	7152	3	Y	2	10	
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 184921		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908				
05	7874 X	6614	-0-	-1260	-0-	514	1	6099	3	Y	1	15	
06	7620 X	5309	-0-	-2311	-0-	418	1	4891	3	Y	-0-	15	
07	7595 X	6390	-0-	-1205	-0-	548	1	5836	3	Y	5	13 1	7
08	7285 X	4024	-0-	-3261	-0-	340	1	3684	3	Y	-0-	7	
09	7050 X	6754	-0-	-296	-0-	503	1	6249	3	Y	2	9	
10	6603 X	6480	-0-	-123	-0-	469	1	6010	3	Y	1	10	
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195634		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136				
05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	248	1	2931	3	Y	-0-	5	
06	2730 X	2098	-0-	-632	-0-	166	1	1932	3	Y	-0-	5	
07	3441 X	2650	-0-	-791	-0-	224	1	2423	3	Y	3	5 1	3
08	3441 X	1051	-0-	-2390	-0-	88	1	963	3	Y	-0-	3	
09	3330 X	2349	-0-	-981	-0-	179	1	2169	3	Y	1	4	
10	3193 X	2071	-0-	-1122	-0-	150	1	1921	3	Y	-0-	4	
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 4		RRCID -> 196853		COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930				
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	73	1	863	3	Y	1	2	
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	51	1	595	3	Y	-0-	2	
07	868 N	372	-0-	-496	-0-	35	1	337	3	Y	-0-	1	
08	930 N	341	-0-	-589	-0-	30	1	311	3	Y	-0-	1	
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	676	3	Y	-0-	1	
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	77	1	986	3	Y	-0-	1	
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 7		RRCID -> 211212		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.//		89546 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
DE LA TORRE OIL & GAS, INC				211299							
OSPREY				WELL #: 1	RRCID -> 176247	COMPL. DATE 08/25/1999	TOTAL DEPTH 13321	PERF.13104	- 13114		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OSPREY				WELL #: 3	RRCID -> 181799	COMPL. DATE 05/11/2000	TOTAL DEPTH 16404	PERF.13896	- 14021		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OSPREY				WELL #: 2	RRCID -> 191636	COMPL. DATE 11/01/2002	TOTAL DEPTH 14421	PERF.13142	- 13162		
05	806 N	763	-0-	-43	-0-	763 3		N	-0-		-0-
06	840 N	769	-0-	-71	-0-	769 3		N	-0-		-0-
07	806 N	546	-0-	-260	-0-	546 3		N	-0-		-0-
08	775 N	21	-0-	-754	-0-	21 3		N	-0-		-0-
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178				TOTAL DEPTH 14350			PERF.12950	- 14060	
STROMAN-ARMSTRONG				WELL #: 5	RRCID -> 228834	COMPL. DATE 06/09/2007							
05	8990 X	6524	-0-	-2466	-0-	1587 1	4937 2	N	-0-				-0-
06	8700 X	6920	-0-	-1780	-0-	1466 1	5454 2	N	-0-				-0-
07	8990 X	4963	-0-	-4027	-0-	1430 1	3533 2	N	-0-				-0-
08	8990 X	4494	-0-	-4496	-0-	1359 1	3135 2	N	-0-				-0-
09	8700 X	1696	-0-	-7004	-0-	350 1	1346 2	N	-0-				-0-
10	7161 X	5259	-0-	-1902	-0-	942 1	4317 2	N	-0-				-0-

STROMAN-ARMSTRONG				WELL #: 6	RRCID -> 233964	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 14700	PERF.13028	- 13046		
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	140 1	435 2	N	-0-		-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	134 1	497 2	N	-0-		-0-
07	651 N	316	-0-	-335	-0-	91 1	225 2	N	-0-		-0-
08	589 N	324	-0-	-265	-0-	98 1	226 2	N	-0-		-0-
09	630 N	374	-0-	-256	-0-	77 1	297 2	N	-0-		-0-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	199 1	911 2	N	-0-		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C)		89546 753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 150050		COMPL. DATE 05/06/1994			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3937 X	3510	-0-	-427	-0-	273	1	3236	3	Y	1			10
06	3810 X	2959	-0-	-851	-0-	235	1	2724	3	Y	-0-			10
07	4061 X	3414	-0-	-647	-0-	300	1	3112	3	Y	2	8	1	4
08	4061 X	3405	-0-	-656	-0-	295	1	3110	3	Y	-0-			4
09	3930 X	3750	-0-	-180	-0-	279	1	3471	3	Y	-0-			4
10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	304	1	3913	3	Y	1			5
						1	9							

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 163877		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 166952		COMPL. DATE 02/22/1998			TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 177420		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		89546 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
FROST MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 162683		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686					
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	108	1	1285	3	Y	1			2
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	78	1	858	3	Y	-0-			2
07	868 N	846	-0-	-22	-0-	78	1	768	3	Y	-0-	1	1	1
08	1395 N	415	-0-	-980	-0-	37	1	378	3	Y	-0-			1
09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	152	1	1965	3	Y	-0-			1
10	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	325	1	4159	3	Y	1			2
						1	9							

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		//CONT.// 89546 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
MCLEAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 166066		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2046 X	1864	-0-	-182	-0-	145 1	1718 3	Y	1	4
06	1980 X	1376	-0-	-604	-0-	108 1	1268 3	Y	-0-	4
07	2046 X	1207	-0-	-839	-0-	107 1	1099 3	Y	1 3 1	2
08	1860 X	439	-0-	-1421	-0-	39 1	400 3	Y	-0-	2
09	1800 X	1379	-0-	-421	-0-	104 1	1275 3	Y	-0-	2
10	1860 X	787	-0-	-1073	-0-	58 1	729 3	Y	-0-	2
MCLEAN HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 173044		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971		
05	1767 N	1611	-0-	-156	-0-	126 1	1485 3	Y	-0-	3
06	990 N	921	-0-	-69	-0-	72 1	849 3	Y	-0-	3
07	1705 N	403	-0-	-1302	-0-	38 1	365 3	Y	-0-	1
08	1612 N	290	-0-	-1322	-0-	26 1	264 3	Y	-0-	1
09	930 N	831	-0-	-99	-0-	60 1	771 3	Y	-0-	1
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	145 1	1860 3	Y	-0-	1
MCLEAN HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 185301		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10628 - 10654		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
MCLEAN HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 186789		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
PEREZ, F. E		WELL #: 1		RRCID -> 181483		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
THOMPSONVILLE, NE. (13700)		89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
DE LA TORRE OIL & GAS, INC		211299								
OSPREY		WELL #: 2		RRCID -> 176848		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																	
DE LA TORRE OIL & GAS, INC //CONT.// 211299																	
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510																	
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3		N	-0-						-0-
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3		N	-0-						-0-
07	3720	X	2732	-0-	-988	-0-	2732	3		N	-0-						-0-
08	3720	X	107	-0-	-3613	-0-	107	3		N	-0-						-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-				N	-0-						-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-						-0-
OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465																	
05	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	3		N	-0-						-0-
06	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1154	3		N	-0-						-0-
07	1209	N	819	-0-	-390	-0-	819	3		N	-0-						-0-
08	1147	N	32	-0-	-1115	-0-	32	3		N	-0-						-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-						-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-						-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PEREZ, F. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175508		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 14895		PERF.14632 - 14652				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	379 1	3909 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	373 1	4053 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4371 X	3802	-0-	-569	-0-	321 1	3481 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4371 X	4272	-0-	-99	-0-	357 1	3915 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4440 X	4106	-0-	-334	-0-	395 1	3711 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4588 X	4093	-0-	-495	-0-	391 1	3702 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175742		COMPL. DATE 08/15/1999		TOTAL DEPTH 13082		PERF.12926 - 12951				
05	248 N	118	-0-	-130	-0-	10 1	108 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	72 1	778 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1364 N	487	-0-	-877	-0-	41 1	446 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19 1	210 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	840 N	339	-0-	-501	-0-	33 1	306 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496 N	278	-0-	-218	-0-	27 1	251 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176515		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 15600		PERF.13932 - 14210				
05	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	698 1	7207 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	600 1	6521 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	625 1	6776 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	602 1	6607 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	734 1	6906 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	758 1	7167 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 181820		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 18571		PERF.13849 - 13864				
05	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	939 1	9696 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9480 X	9257	-0-	-223	-0-	781 1	8476 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10137 X	9698	-0-	-439	-0-	819 1	8879 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10633 X	9385	-0-	-1248	-0-	784 1	8601 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	10290 X	9085	-0-	-1205	-0-	873 1	8212 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10633 X	9352	-0-	-1281	-0-	894 1	8458 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182320		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 14421		PERF.14240 - 14260				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182349		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 16365		PERF.10355 - 14380				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 183602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14206		PERF.13772 - 13782				
05	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	833 1	8595 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8670 X	8602	-0-	-68	-0-	725 1	7877 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9331 X	9309	-0-	-22	-0-	787 1	8522 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	9424 X	8929	-0-	-495	-0-	746 1	8183 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9120 X	8408	-0-	-712	-0-	808 1	7600 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9424 X	8935	-0-	-489	-0-	855 1	8080 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CANTU, ANGELITA		WELL #:		1	RRCID ->	188037	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	15733	PERF.14728	- 14748
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	197110	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	14551	PERF.13188	- 14109
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556	2	N	-0-	-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	46	1	497	2	N	-0-	-0-
07	589 N	554	-0-	-35	-0-	47	1	507	2	N	-0-	-0-
08	620 N	572	-0-	-48	-0-	48	1	524	2	N	-0-	-0-
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	52	1	487	2	N	-0-	-0-
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	53	1	501	2	N	-0-	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		WELL #:		3	RRCID ->	228624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10259	PERF. 9080	- 10098
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	2	N	-0-	112
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	268	2	N	1	113
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	1	9	207	2	N	-0-	112
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	238	2	N	1	113
09	300 N	245	-0-	-55	-0-	21	1	224	2	N	-0-	112
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	N	1	113
						1	9					

VAQUILLAS		WELL #:		1	RRCID ->	229872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10410	PERF. 9190	- 10218
05	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	92	1	957	2	N	1	139
06	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	92	1	922	2	N	4	141
07	961 N	900	-0-	-61	-0-	82	1	818	2	N	-0-	141
08	1054 N	937	-0-	-117	-0-	81	1	852	2	N	4	77
09	1020 N	854	-0-	-166	-0-	73	1	780	2	N	1	75
10	899 N	887	-0-	-12	-0-	74	1	810	2	N	3	78
						3	9					

VAQUILLAS		WELL #:		6H	RRCID ->	244997	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	9602	PERF.10418	- 13190
05	4805 X	4607	-0-	-198	-0-	403	1	4201	2	N	3	86
06	4650 X	4370	-0-	-280	-0-	393	1	3960	2	N	15	92
07	4774 X	4385	-0-	-389	-0-	398	1	3986	2	N	1	83
08	4681 X	4442	-0-	-239	-0-	384	1	4043	2	N	14	88
09	4530 X	4292	-0-	-238	-0-	367	1	3913	2	N	11	91
10	4619 X	4539	-0-	-80	-0-	379	1	4130	2	N	27	118
						30	9					

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS-STATE		//CONT.// //CONT.//	89893 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
VAQUILLAS-STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 249541	COMPL. DATE 01/30/2009	TOTAL DEPTH 9764	PERF. 10080	-	12688					
05	5859 X	5519	-0-	-340	-0-	482 14 9	5023 2	N	13	10	1	156				
06	5670 X	5362	-0-	-308	-0-	483 21 9	4858 2	N	19	11	1	164				
07	5797 X	5246	-0-	-551	-0-	474 24 9	4748 2	N	22	10	1	176				
08	5797 X	5252	-0-	-545	-0-	456 1	4796 2	N	-0-	11	1	165				
09	5610 X	5261	-0-	-349	-0-	451 1	4810 2	N	-0-	10	1	155				
10	5549 X	5425	-0-	-124	-0-	454 29 9	4942 2	N	26			181				
VAQUILLAS-STATE				WELL #:	5H	RRCID -> 251129	COMPL. DATE 07/24/2009	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 9795	-	13320					
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	56 4 9	580 2	N	4	12	1	42				
06	750 N	641	-0-	-109	-0-	56 23 9	562 2	N	21	12	1	51				
07	806 N	563	-0-	-243	-0-	51 1 9	511 2	N	1			52				
08	651 N	589	-0-	-62	-0-	49 22 9	518 2	N	20	12	1	60				
09	630 N	624	-0-	-6	-0-	53 10 9	561 2	N	9	20	1	49				
*10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	55 12 9	595 2	N	11			60				
VAQUILLAS-STATE				WELL #:	4H	RRCID -> 251130	COMPL. DATE 06/14/2009	TOTAL DEPTH 9755	PERF. 9900	-	13600					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21				
VAQUILLAS				WELL #:	5	RRCID -> 251138	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 10147	PERF. 9935	-	9965					
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	49 1	507 2	N	-0-	74	1	16				
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	29 22 9	289 2	N	20			36				
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	42 1	425 2	N	-0-	1	1	35				
08	558 N	382	-0-	-176	-0-	33 1 9	348 2	N	1	1	1	35				
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	35 23 9	376 2	N	21	1	1	55				
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	45 2 9	488 2	N	2			57				
VAQUILLAS				WELL #:	7	RRCID -> 252837	COMPL. DATE 04/24/2009	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 9625	-	9655					
05	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	113 1	1181 2	N	-0-	4	1	21				
06	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	110 1	1108 2	N	-0-	2	1	19				
07	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	109 1	1092 2	N	-0-	2	1	17				
08	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	111 1	1171 2	N	-0-	2	1	15				
09	1230 N	1202	-0-	-28	-0-	103 4 9	1095 2	N	4	2	1	17				
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	126 6 9	1375 2	N	5			22				

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-				7
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-				7
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-				7
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-				7
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				7
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-				7

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	71	1	737	2	N	10	19	1		46
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	89	1	901	2	N	53	26	1		73
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	105	1	1047	2	N	140	36	1		177
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	89	1	933	2	N	48	29	1		196
09	1050 N	625	-0-	-425	-0-	53	9	551	2	N	20	25	1		191
10	1116 N	436	-0-	-680	-0-	22	9	356	2	N	43				234

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

05	5704 X	5483	-0-	-221	-0-	478	1	4987	2	N	16	11	1		56
06	5520 X	5325	-0-	-195	-0-	18	9	4824	2	N	20	11	1		65
07	5549 X	5324	-0-	-225	-0-	479	1	4840	2	N	1	20	1		46
08	5518 X	5474	-0-	-44	-0-	22	9	4918	2	N	81	11	1		116
09	5340 X	5165	-0-	-175	-0-	483	1	4714	2	N	8	10	1		114
10	5518 X	5261	-0-	-257	-0-	1	9	4800	2	N	18				132

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

05	1891 N	1850	-0-	-41	-0-	162	1	1684	2	N	4	8	1		39
06	1770 N	1767	-0-	-3	-0-	4	9	1568	2	N	39	15	1		63
07	1891 N	1717	-0-	-174	-0-	156	1	1559	2	N	2	14	1		51
08	1860 N	1638	-0-	-222	-0-	2	9	1467	2	N	28	17	1		62
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	140	1	1807	2	N	3	17	1		48
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	31	9	1666	2	N	6				54

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS		WELL #: 17H		RRCID -> 265755		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			87	
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			87	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			87	
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			87	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
DE LA GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 176819		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883							
05	2915 N	1114	-0-	-1801	-0-	112	1	1002	2	Y	-0-			102	
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	87	1	1444	2	Y	-0-			102	
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	46	1	1515	2	Y	-0-			102	
08	1116 N	53	-0-	-1063	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			102	
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-			102	
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			102	

MORENO		WELL #: 1		RRCID -> 191513		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 11882 PERF. 11152 - 11271							
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	2	N	-0-			18	
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	510	2	N	-0-			18	
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	45	1	507	2	N	-0-			18	
08	589 N	183	-0-	-406	-0-	19	1	164	2	N	-0-			18	
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			18	
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			18	

MOGLIA "O"		WELL #: 1		RRCID -> 195268		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

STAGGS, JULIE-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 197049		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12073 PERF. 10638 - 10838							
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	223	1	1060	2	N	-0-			82	
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	234	1	1166	2	N	-0-			82	
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	308	1	1097	2	N	-0-			82	
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	300	1	1018	2	N	-0-			82	
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	300	1	950	2	N	-0-			82	
10	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	242	1	765	2	N	-0-			82	

MARSHALL-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 199123		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10684 - 11442							
05	3286 X	3044	-0-	-242	-0-	529	1	2515	2	Y	-0-			29	
06	3180 X	2656	-0-	-524	-0-	443	1	2210	2	Y	3			32	
07	3286 X	2687	-0-	-599	-0-	589	1	2098	2	Y	-0-			32	
08	3224 X	1924	-0-	-1300	-0-	438	1	1486	2	Y	-0-			32	
09	3090 X	1642	-0-	-1448	-0-	375	1	1267	2	Y	-0-			32	
10	3038 X	2092	-0-	-946	-0-	461	1	1631	2	Y	-0-			32	

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		3627 X	3570	-0-	-57	-0-	620 1	2950 2	Y	-0-		45
06		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	638 1	3182 2	Y	4		49
							4 9					
07		3627 X	2720	-0-	-907	-0-	596 1	2124 2	Y	-0-		49
08		3627 X	2183	-0-	-1444	-0-	497 1	1686 2	Y	-0-		49
09		3510 X	2008	-0-	-1502	-0-	459 1	1549 2	Y	-0-		49
10		3937 X	3194	-0-	-743	-0-	704 1	2490 2	Y	-0-		49

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711												
05		837 N	711	-0-	-126	-0-	124 1	587 2	Y	-0-		8
06		780 N	636	-0-	-144	-0-	106 1	529 2	Y	1		9
							1 9					
07		744 N	688	-0-	-56	-0-	151 1	537 2	Y	-0-		9
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	176 1	597 2	Y	-0-		9
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	166 1	560 2	Y	-0-		9
10		682 N	654	-0-	-28	-0-	144 1	510 2	Y	-0-		9

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832												
05		186 N	161	-0-	-25	-0-	28 1	133 2	Y	-0-		3
06		180 N	164	-0-	-16	-0-	27 1	137 2	Y	-0-		3
07		186 N	179	-0-	-7	-0-	39 1	140 2	Y	-0-		3
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	46 1	157 2	Y	-0-		3
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	82 1	278 2	Y	-0-		3
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	42 1	147 2	Y	-0-		3

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788												
05		372 N	121	-0-	-251	-0-	21 1	100 2	Y	-0-		1
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	39 1	196 2	Y	1		2
							1 9					
07		186 N	168	-0-	-18	-0-	37 1	131 2	Y	-0-		2
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	29 1	98 2	Y	-0-		2
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	67 1	225 2	Y	-0-		2
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	42 1	147 2	Y	-0-		2

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994												
05		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			Y	-0-		-0-
06		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			Y	-0-		-0-
07		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
08		310 X	8	-0-	-302	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		-0-
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	28 1	59 2	Y	-0-		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)			CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	217 N	117	-0-	-100	-0-	20	1	97	2	Y	-0-			27
06	330 N	43	-0-	-287	-0-	7	1	36	2	Y	-0-			27
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	2	Y	-0-			27
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	35	1	118	2	Y	-0-			27
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			27
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			27

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680														
05	2339 N	1731	-0-	-608	-0-	108	1	1592	2	N	28			98
						31	9							
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	145	1	1303	2	N	9			107
						10	9							
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	107	1	1217	2	N	-0-			107
08	1240 N	786	-0-	-454	-0-	80	1	706	2	N	-0-			107
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			107
10	1240 N	644	-0-	-596	-0-	208	1	436	2	N	-0-			107

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308														
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	28	1	169	2	N	-0-			7
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	33	1	99	2	N	-0-			7
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	39	1	111	2	N	-0-			7
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	37	1	145	2	N	-0-			7
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	2	N	-0-			7
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	55	1	173	2	N	-0-			7

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022														
05	2449 X	2384	-0-	-65	-0-	333	1	2033	2	Y	16			78
						18	9							
06	2370 X	1338	-0-	-1032	-0-	333	1	1001	2	Y	4			82
						4	9							
07	2139 X	1349	-0-	-790	-0-	355	1	994	2	Y	-0-			82
08	2387 X	1710	-0-	-677	-0-	351	1	1359	2	Y	-0-			82
09	2310 X	1832	-0-	-478	-0-	402	1	1430	2	Y	-0-			82
10	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	559	1	1777	2	Y	-0-			82

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498														
05	3813 X	2201	-0-	-1612	-0-	366	1	1834	2	Y	1			127
						1	9							
06	3180 X	2144	-0-	-1036	-0-	345	1	1799	2	Y	-0-			127
07	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	404	1	3397	2	Y	-0-			127
08	3286 X	33	-0-	-3253	-0-	30	1	3	2	Y	-0-			127
09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-			127
10	3379 X	1744	-0-	-1635	-0-	348	1	1396	2	Y	-0-			127

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696														
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	76	1	1129	2	Y	-0-			88
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	116	1	1046	2	Y	-0-			88
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	93	1	1061	2	Y	-0-			88
08	992 N	77	-0-	-915	-0-	8	1	69	2	Y	-0-			88
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			88
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			88

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		844 N	844	-0-	-0-	-0-	140	1	704	2	Y	24
06		720 N	691	-0-	-29	-0-	111	1	580	2	Y	24
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	102	1	859	2	Y	24
08		837 N	199	-0-	-638	-0-	182	1	17	2	Y	24
09		690 N	490	-0-	-200	-0-	490	1			Y	24
10		961 N	298	-0-	-663	-0-	60	1	238	2	Y	24

TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	5
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	5
07		18 X	1	-0-	-17	-0-	1	2			Y	5
08		3 X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	5
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	5
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	5

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428												
05		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	400	1	2445	2	Y	18
06		900 N	893	-0-	-7	-0-	222	1	668	2	Y	21
07		2573 N	616	-0-	-1957	-0-	162	1	454	2	Y	21
08		2852 N	1428	-0-	-1424	-0-	293	1	1135	2	Y	21
09		900 N	755	-0-	-145	-0-	166	1	589	2	Y	21
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	231	1	733	2	Y	21

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120												
05		3100 N	1765	-0-	-1335	5011	175	1	1568	2	Y	63
06		3000 N	1997	-0-	-1003	4008	111	1	1838	2	Y	107
07		3100 N	1872	-0-	-1228	2780	48	9	1803	2	Y	120
08		3100 N	1174	-0-	-1926	854	55	1	1095	2	Y	136
09		2010 N	174	-0-	-1836	-0-	14	9	56	2	Y	136
10		1860 N	54	-0-	-1806	-0-	61	1	7	2	Y	92

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400												
05		5084 X	2608	-0-	-2476	-0-	165	1	2443	2	Y	37
06		4980 X	2559	-0-	-2421	-0-	256	1	2303	2	Y	37
07		5487 X	2334	-0-	-3153	-0-	189	1	2145	2	Y	37
08		5487 X	1490	-0-	-3997	-0-	152	1	1338	2	Y	37
09		5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	37
10		2635 X	696	-0-	-1939	-0-	225	1	471	2	Y	37

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	24	1	115	2	Y	-0-			60
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	Y	-0-			60
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	2	Y	-0-			60
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	29	1	100	2	Y	-0-			60
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			60
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			60

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

05	3007 X	2714	-0-	-293	-0-	171	1	2525	2	Y	16			110
06	3360 X	3061	-0-	-299	-0-	306	1	2755	2	Y	-0-			110
07	3472 X	3259	-0-	-213	-0-	261	1	2967	2	Y	28			138
08	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	399	1	3520	2	Y	5			143
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-			143
10	3255 X	300	-0-	-2955	-0-	97	1	203	2	Y	-0-			143

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

05	3100 N	5920	-0-	2820	2820	1026	1	4877	2	Y	15			62
06	3000 N	3150	-0-	150	2970	526	1	2624	2	Y	-0-			62
07	3100 N	5264	-0-	2164	5134	1153	1	4110	2	Y	1			63
08	11010 X	5876	-0-	-5134	-0-	1338	1	4537	2	Y	1			64
09	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	1248	1	4265	2	Y	-0-			64
10	5921 X	5758	-0-	-163	-0-	1288	1	4470	2	Y	-0-			64

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

05	1054 N	506	-0-	-548	-0-	50	1	449	2	Y	6			6
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	59	1	973	2	Y	23			29
07	992 N	498	-0-	-494	-0-	15	1	480	2	Y	3			32
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	Y	9			41
09	1050 N	282	-0-	-768	-0-	192	1	90	2	Y	-0-			41
10	496 N	419	-0-	-77	-0-	275	1	54	2	Y	82	123	1	-0-

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

05	186 N	86	-0-	-100	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			27
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	2	Y	-0-			27
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			27
08	93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			27
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			27
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	231	1	3416	2	Y	18			155
06		4410 X	716	-0-	-3694	-0-	20	9	641	2	Y	4			159
07		4557 X	335	-0-	-4222	-0-	4	9	308	2	Y	-0-			159
08		4557 X	2172	-0-	-2385	-0-	27	1	1909	2	Y	43			202
09		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-	47	9			Y	-0-			202
10		3658 X	196	-0-	-3462	-0-	63	1	133	2	Y	-0-			202

SMITH PRODUCTION INC. 789662															
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454															
05		3813 X	3374	-0-	-439	-0-	340	1	3027	2	Y	6	8	1	28
06		3690 X	2245	-0-	-1445	-0-	7	9	1941	2	Y	4	3	1	29
07		3813 X	3063	-0-	-750	-0-	4	9	2663	2	Y	5	3	1	31
08		3472 X	3238	-0-	-234	-0-	394	1	2781	2	Y	5	6	1	30
09		3270 X	2944	-0-	-326	-0-	6	9	2677	2	Y	5	6	1	29
10		3379 X	3256	-0-	-123	-0-	261	1	2879	2	Y	5	6	1	28
							6	9							

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014															
05		5239 X	4857	-0-	-382	-0-	490	1	4359	2	Y	7	6	1	4
06		5220 X	4615	-0-	-605	-0-	8	9	3991	2	Y	7	11	1	-0-
07		8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	616	1	7096	2	Y	4			4
08		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	1049	1	6202	2	Y	2	5	1	1
09		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	4	9	5447	2	Y	7	5	1	3
10		7254 X	6670	-0-	-584	-0-	1006	1	5902	2	Y	6	5	1	4
							2	9							
							531	1							
							8	9							
							761	1							
							7	9							

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980															
05		806 X	802	-0-	-4	-0-	79	1	704	2	Y	17	21	1	1
06		720 X	405	-0-	-315	-0-	19	9	343	2	Y	8	7	1	2
07		744 X	714	-0-	-30	-0-	53	1	611	2	Y	12	7	1	7
08		806 X	419	-0-	-387	-0-	9	9	349	2	Y	12	14	1	5
09		780 X	632	-0-	-148	-0-	90	1	565	2	Y	11	14	1	2
10		806 X	438	-0-	-368	-0-	13	9	376	2	Y	13	14	1	1
							57	1							
							13	9							
							48	1							
							14	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3100 N	1677	-0-	-1423	214	169	1	1508	2	Y	-0-				-0-
06	2284 N	2070	-0-	-214	-0-	277	1	1793	2	Y	-0-				-0-
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	256	1	1728	2	Y	-0-				-0-
08	1674 N	1361	-0-	-313	-0-	190	1	1171	2	Y	-0-				-0-
09	2070 N	458	-0-	-1612	-0-	41	1	417	2	Y	-0-				-0-
10	1984 N	406	-0-	-1578	-0-	46	1	360	2	Y	-0-				-0-

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	85	1	759	2	Y	-0-				-0-
06	750 N	703	-0-	-47	-0-	94	1	609	2	Y	-0-				-0-
07	620 N	596	-0-	-24	-0-	77	1	519	2	Y	-0-				-0-
08	837 N	803	-0-	-34	-0-	112	1	691	2	Y	-0-				-0-
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	73	1	748	2	Y	-0-				-0-
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	83	1	643	2	Y	-0-				-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

05	3751 X	2931	-0-	-820	-0-	293	1	2607	2	Y	28	33	1		5
06	3630 X	3415	-0-	-215	-0-	455	1	2947	2	Y	12	11	1		6
07	3751 X	2405	-0-	-1346	-0-	307	1	2076	2	Y	20	11	1		15
08	2976 X	2707	-0-	-269	-0-	375	1	2312	2	Y	18	22	1		11
09	3420 X	2289	-0-	-1131	-0-	202	1	2067	2	Y	18	23	1		6
10	3534 X	3076	-0-	-458	-0-	349	1	2704	2	Y	21	22	1		5

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

05	2387 X	2313	-0-	-74	-0-	230	1	2043	2	Y	36	42	1		1
06	2310 X	2175	-0-	-135	-0-	289	1	1869	2	Y	15	14	1		2
07	2387 X	2038	-0-	-349	-0-	259	1	1753	2	Y	24	14	1		12
08	2387 X	2198	-0-	-189	-0-	303	1	1869	2	Y	24	28	1		8
09	2280 X	2224	-0-	-56	-0-	195	1	2005	2	Y	22	28	1		2
10	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	263	1	2038	2	Y	26	28	1		-0-

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	177	1	1576	2	Y	3	4	1		1
06	3000 N	5059	-0-	2059	2059	677	1	4381	2	Y	1	1	1		1
07	3100 N	4854	-0-	1754	3813	625	1	4227	2	Y	2	1	1		2
08	3100 N	3134	-0-	34	3847	437	1	2694	2	Y	3	3	1		2
09	5467 X	1620	-0-	-3847	-0-	144	1	1474	2	Y	2	3	1		1
10	2387 X	1254	-0-	-1133	-0-	143	1	1108	2	Y	3	3	1		1

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. UNION RANCH STATE GU		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 190647	COMPL. DATE 08/30/2002	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11198 - 11332						
05	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	397 48	1	3532	2	Y	44	33 1	26
06	2880 X	2451	-0-	-429	-0-	322 43	1	2086	2	Y	39	65 1	-0-
07	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	460 28	1	3108	2	Y	25		25
08	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	423 17	1	2609	2	Y	15	32 1	8
09	2880 X	2774	-0-	-106	-0-	242 46	1	2486	2	Y	42	32 1	18
10	2976 X	2816	-0-	-160	-0-	317 42	1	2457	2	Y	38	33 1	23
BILLINGS AB GU		WELL #: 1		RRCID -> 190933	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH 11562	PERF.10592 - 11246						
05	2728 X	2026	-0-	-702	-0-	204 12	1	1810	2	Y	11	13 1	13
06	3060 X	1799	-0-	-1261	-0-	240 4	1	1555	2	Y	4	4 1	13
07	3162 X	1746	-0-	-1416	-0-	224 8	1	1514	2	Y	7	4 1	16
08	3162 X	1824	-0-	-1338	-0-	253 8	1	1563	2	Y	7	8 1	15
09	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	389 8	1	3988	2	Y	7	9 1	13
10	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	243 9	1	1888	2	Y	8	8 1	13
BILLINGS STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191870	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11009 - 11074						
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	158 8	1	1403	2	Y	7	8 1	4
06	1530 N	1406	-0-	-124	-0-	188 3	1	1215	2	Y	3	3 1	4
07	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	163 6	1	1103	2	Y	5	3 1	6
08	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	212 6	1	1305	2	Y	5	6 1	5
09	1410 N	1337	-0-	-73	-0-	118 6	1	1213	2	Y	5	6 1	4
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	156 7	1	1211	2	Y	6	6 1	4
UNION RANCH-MORENO GU		WELL #: 1		RRCID -> 192640	COMPL. DATE 12/16/2002	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11111 - 11238						
05	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-		-0-
06	7170 X	4435	-0-	-2735	-0-	593	1	3842	2	Y	-0-		-0-
07	7409 X	5308	-0-	-2101	-0-	684	1	4624	2	Y	-0-		-0-
08	2790 X	277	-0-	-2513	-0-	39	1	238	2	Y	-0-		-0-
09	4440 X	2872	-0-	-1568	-0-	255	1	2617	2	Y	-0-		-0-
10	5301 X	243	-0-	-5058	-0-	28	1	215	2	Y	-0-		-0-
BILLINGS B		WELL #: 5ST		RRCID -> 193951	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11216 - 11322						
05	3100 N	2186	-0-	-914	3059	221	1	1965	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1767	-0-	-1233	1826	236	1	1531	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	1958	-0-	-1142	684	252	1	1706	2	Y	-0-		-0-
08	2726 N	2042	-0-	-684	-0-	285	1	1757	2	Y	-0-		-0-
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	204	1	2094	2	Y	-0-		-0-
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	247	1	1917	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200														
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	189	1	1683	2	Y	21	25	1	12
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	239	1	1638	2	Y	9	8	1	13
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	214	1	1447	2	Y	15	9	1	19
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	325	1	2003	2	Y	14	17	1	16
09	3000 N	3868	-0-	868	868	342	1	3511	2	Y	14	17	1	13
10	3100 N	2285	-0-	-815	53	259	1	2008	2	Y	16	17	1	12

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447														
05	2697 X	2631	-0-	-66	-0-	457	1	2171	2	Y	3	5	1	1
06	3090 X	2306	-0-	-784	-0-	385	1	1918	2	Y	3			4
07	3193 X	2394	-0-	-799	-0-	524	1	1869	2	Y	1	5	1	-0-
08	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	730	1	2475	2	Y	6	5	1	1
09	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	981	1	2873	2	Y	4	5	1	-0-
10	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	621	1	2428	2	Y	2			2

BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964														
05	930 N	888	-0-	-42	-0-	90	1	798	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	795	-0-	-15	-0-	106	1	689	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	746	-0-	-184	-0-	96	1	650	2	Y	-0-			-0-
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	134	1	823	2	Y	-0-			-0-
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	82	1	838	2	Y	-0-			-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	95	1	741	2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063														
05	5735 X	4628	-0-	-1107	-0-	800	1	3804	2	Y	22	89	1	65
06	5550 X	3158	-0-	-2392	-0-	516	1	2570	2	Y	65	88	1	42
07	5394 X	2959	-0-	-2435	-0-	645	1	2300	2	Y	13			55
08	5394 X	3689	-0-	-1705	-0-	834	1	2827	2	Y	25			80
09	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	1740	1	3557	2	Y	141	181	1	40
10	4619 X	3473	-0-	-1146	-0-	1026	1	2441	2	Y	5			45

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
		//CONT.// 789662												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	5H	RRCID ->	200851	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	13168	PERF.	10863	- 13023		
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	314	1	1494	2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	780	-0-	-330	-0-	130	1	650	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	493	-0-	-127	-0-	108	1	385	2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	1185	-0-	-303	-0-	270	1	915	2	Y	-0-			-0-
09	780 N	168	-0-	-612	-0-	43	1	125	2	Y	-0-			-0-
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	406	1	1589	2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	5	RRCID ->	201337	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10117	- 10136		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES FMT		WELL #:	3	RRCID ->	206151	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	12508	PERF.	10646	- 11882		
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	73	1	346	2	Y	-0-			34
06	450 N	318	-0-	-132	-0-	53	1	265	2	Y	-0-			34
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	110	1	392	2	Y	-0-	5	1	29
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	96	1	326	2	Y	-0-			29
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	107	1	310	2	Y	-0-			29
10	496 N	409	-0-	-87	-0-	130	1	279	2	Y	-0-			29

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	3	RRCID ->	206491	COMPL. DATE	11/20/2016	TOTAL DEPTH	11284	PERF.	10160	- 10180		
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	201	1	955	2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	885	-0-	-255	-0-	148	1	737	2	Y	-0-			-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	233	1	829	2	Y	-0-			-0-
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	262	1	888	2	Y	-0-			-0-
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	301	1	615	2	Y	-0-			-0-
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	329	1	784	2	Y	-0-			-0-

STAGGS		WELL #:	2H	RRCID ->	208286	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10780	- 11456		
05	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	488	1	2321	2	Y	-0-			-0-
06	3000 X	2727	-0-	-273	-0-	456	1	2271	2	Y	-0-			-0-
07	3100 X	2470	-0-	-630	-0-	541	1	1929	2	Y	-0-			-0-
08	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	779	1	2642	2	Y	-0-			-0-
09	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	741	1	2169	2	Y	-0-			-0-
10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	714	1	2794	2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	4	RRCID ->	208683	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	11502	PERF.	10738	- 11186		
05	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	544	1	2584	2	Y	-0-			-0-
06	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	451	1	2245	2	Y	-0-			-0-
07	2821 X	2696	-0-	-125	-0-	591	1	2105	2	Y	-0-			-0-
08	3131 X	1924	-0-	-1207	-0-	438	1	1486	2	Y	-0-			-0-
09	3030 X	2210	-0-	-820	-0-	726	1	1484	2	Y	-0-			-0-
10	3131 X	1932	-0-	-1199	-0-	572	1	1360	2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	3A	RRCID ->	208780	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	11508	PERF.	10646	- 11327		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	4092 X	1265	-0-	-2827	-0-	220	1	1045	2	Y	-0-	63
06	2190 X	1197	-0-	-993	-0-	200	1	997	2	Y	-0-	63
07	2263 X	1168	-0-	-1095	-0-	256	1	912	2	Y	-0-	63
08	2263 X	1330	-0-	-933	-0-	303	1	1027	2	Y	-0-	63
09	1410 X	1139	-0-	-271	-0-	271	1	868	2	Y	-0-	63
10	1271 X	968	-0-	-303	-0-	243	1	725	2	Y	-0-	63
STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996												
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	135	1	640	2	Y	-0-	-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	131	1	651	2	Y	-0-	-0-
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	232	1	827	2	Y	-0-	-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	218	1	738	2	Y	-0-	-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	234	1	685	2	Y	-0-	-0-
10	1054 N	874	-0-	-180	-0-	178	1	696	2	Y	-0-	-0-
BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432												
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	433	1	2059	2	Y	-0-	5
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	338	1	1686	2	Y	-0-	5
07	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	407	1	1451	2	Y	24	29 1 -0-
08	1953 N	1866	-0-	-87	-0-	425	1	1441	2	Y	-0-	-0-
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	546	1	1584	2	Y	-0-	-0-
10	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	905	1	1936	2	Y	-0-	-0-
STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490												
05	3751 X	3721	-0-	-30	-0-	641	1	3046	2	Y	31	54 1 26
06	3630 X	3421	-0-	-209	-0-	565	1	2816	2	Y	36	62
07	3565 X	3533	-0-	-32	-0-	771	1	2748	2	Y	13	54 1 21
08	3720 X	3395	-0-	-325	-0-	758	1	2571	2	Y	60	55 1 26
09	3600 X	3497	-0-	-103	-0-	878	1	2572	2	Y	43	54 1 15
10	3720 X	3128	-0-	-592	-0-	632	1	2473	2	Y	21	36
STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579												
05	2728 X	1755	-0-	-973	-0-	304	1	1445	2	Y	5	10 1 1
06	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	693	1	3450	2	Y	7	8
07	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	630	1	2246	2	Y	2	10 1 -0-
08	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	1047	1	3552	2	Y	11	10 1 1
09	3480 X	3237	-0-	-243	-0-	822	1	2406	2	Y	8	9 1 -0-
10	3596 X	2020	-0-	-1576	-0-	410	1	1606	2	Y	4	4

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4805 X	4307	-0-	-498	-0-	744 1	3539 2	Y	22	89 1		63
							24 9						
06		4650 X	4291	-0-	-359	-0-	705 1	3513 2	Y	66	88 1		41
							73 9						
07		4805 X	3921	-0-	-884	-0-	856 1	3052 2	Y	12			53
							13 9						
08		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	1457 1	4939 2	Y	-0-			53
09		4530 X	3379	-0-	-1151	-0-	1110 1	2269 2	Y	-0-			53
10		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	1380 1	3282 2	Y	-0-			53

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684													
05		2201 X	1554	-0-	-647	-0-	270 1	1284 2	Y	-0-			18
06		2130 X	1388	-0-	-742	-0-	232 1	1156 2	Y	-0-			18
07		2201 X	1999	-0-	-202	-0-	426 1	1520 2	Y	48	66 1		-0-
							53 9						
08		1798 X	1584	-0-	-214	-0-	361 1	1223 2	Y	-0-			-0-
09		1680 X	1643	-0-	-37	-0-	421 1	1222 2	Y	-0-			-0-
10		1984 X	1529	-0-	-455	-0-	487 1	1042 2	Y	-0-			-0-

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. UNION RANCH-LOPEZ		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	1 H	RRCID ->	226329	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	11023	PERF.	11050	- 11248			
05	5859 X	5411	-0-	-448	-0-	537 1	4776 2	N	89	177	1	42			
06	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	769 1	4978 2	N	76						118
07	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	813 1	5494 2	N	82						200
08	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	854 1	5265 2	N	67	177	1	90			
09	5820 X	5612	-0-	-208	-0-	491 1	5038 2	N	75						165
10	6293 X	5688	-0-	-605	-0-	640 1	4964 2	N	76	164	1	77			

STAGGS		WELL #:	8H	RRCID ->	226330	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	11258	PERF.	12592	- 13656			
05	5208 X	4784	-0-	-424	-0-	827 1	3934 2	Y	21	37	1	17			
06	5040 X	2090	-0-	-2950	-0-	345 1	1717 2	Y	25						42
07	4960 X	4040	-0-	-920	-0-	883 1	3147 2	Y	9	37	1	14			
08	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	1360 1	4612 2	Y	42	38	1	18			
09	4620 X	2831	-0-	-1789	-0-	713 1	2087 2	Y	28	36	1	10			
10	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	1026 1	4015 2	Y	14						24

BILLINGS B		WELL #:	7H	RRCID ->	229091	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10746	PERF.	10968	- 13174			
05	5611 X	4942	-0-	-669	-0-	498 1	4431 2	Y	12	13	1	28			
06	5400 X	4477	-0-	-923	-0-	598 1	3875 2	Y	4	4	1	28			
07	5580 X	4341	-0-	-1239	-0-	558 1	3775 2	Y	7	4	1	31			
08	5456 X	4648	-0-	-808	-0-	647 1	3993 2	Y	7	8	1	30			
09	4980 X	4420	-0-	-560	-0-	392 1	4020 2	Y	7	9	1	28			
10	4929 X	3990	-0-	-939	-0-	455 1	3526 2	Y	8	8	1	28			

BENAVIDES FMT		WELL #:	9	RRCID ->	229572	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10914	- 10930			
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	75 1	359 2	Y	-0-						7
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	78 1	390 2	Y	-0-						7
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	106 1	379 2	Y	-0-	7	1	-0-			
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	123 1	418 2	Y	-0-						-0-
09	480 N	371	-0-	-109	-0-	95 1	276 2	Y	-0-						-0-
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	157 1	335 2	Y	-0-						-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	6H	RRCID ->	229579	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	10763	PERF.	11128	- 12334			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES, ARTURO-STATE		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		WELL #: 3		RRCID -> 230376		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BILLINGS		WELL #: 8H		RRCID -> 232290		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056			
05	403 N	258	-0-	-145	-0-	25 1	223 2	N	9	10 1	22
						10 9					
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	42 1	270 2	N	4	4 1	22
						4 9					
07	310 N	199	-0-	-111	-0-	25 1	166 2	N	7	4 1	25
						8 9					
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	32 1	198 2	N	5	7 1	23
						6 9					
09	330 N	218	-0-	-112	-0-	19 1	192 2	N	6	7 1	22
						7 9					
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	41 1	316 2	N	7	7 1	22
						8 9					

STAGGS		WELL #: 10H		RRCID -> 232956		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380			
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	48 1	226 2	Y	14	25 1	12
						15 9					
06	390 N	224	-0-	-166	-0-	34 1	172 2	Y	16		28
						18 9					
07	341 N	240	-0-	-101	-0-	51 1	181 2	Y	7	25 1	10
						8 9					
08	279 N	240	-0-	-39	-0-	48 1	162 2	Y	27	25 1	12
						30 9					
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	40 1	116 2	Y	19	24 1	7
						21 9					
10	248 N	124	-0-	-124	-0-	23 1	90 2	Y	10		17
						11 9					

BENAVIDES F. M. T.		WELL #: 11H		RRCID -> 233969		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706			
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		16
06	3000 N	6578	-0-	3578	3578	1100 1	5478 2	Y	-0-		16
07	3100 N	4543	-0-	1443	5021	984 1	3506 2	Y	48	64 1	-0-
						53 9					
08	3100 N	2851	-0-	-249	4772	649 1	2202 2	Y	-0-		-0-
09	5818 X	1046	-0-	-4772	-0-	268 1	778 2	Y	-0-		-0-
10	2418 X	7	-0-	-2411	-0-	2 1	5 2	Y	-0-		-0-

BILLINGS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 239274		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830			
05	5921 X	5493	-0-	-428	-0-	862 1	4592 2	Y	35	45 1	84
						39 9					
06	5010 X	4785	-0-	-225	-0-	716 1	4033 2	Y	33	33 1	84
						36 9					
07	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	774 1	5086 2	Y	34	33 1	85
						37 9					
08	5735 X	4991	-0-	-744	-0-	551 1	4408 2	Y	29	33 1	81
						32 9					
09	5550 X	5033	-0-	-517	-0-	976 1	4026 2	Y	28	23 1	86
						31 9					
10	5890 X	4967	-0-	-923	-0-	1244 1	3693 2	Y	27	42 1	71
						30 9					

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES FMT		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118											
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	113 1	538 2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	603	-0-	-537	-0-	101 1	502 2	Y	-0-		-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	206 1	734 2	Y	-0-		-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	193 1	654 2	Y	-0-		-0-
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	288 1	836 2	Y	-0-		-0-
10	930 N	612	-0-	-318	-0-	195 1	417 2	Y	-0-		-0-

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456											
05	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	1224 1	5819 2	Y	17	30 1	4
06	6120 X	5972	-0-	-148	-0-	199 1	4956 2	Y	19		23
07	6324 X	5704	-0-	-620	-0-	219 1	4447 2	Y	8	30 1	1
08	7068 X	6158	-0-	-910	-0-	99 1	4728 2	Y	33	30 1	4
09	6840 X	5788	-0-	-1052	-0-	369 1	4296 2	Y	23	27 1	-0-
10	7068 X	6942	-0-	-126	-0-	259 1	5519 2	Y	11		11

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680											
05	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #:		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BENAVIDES, ARTURO-ST.		WELL #:		4H		RRCID -> 246014		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348				
05	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	1020	1	4850	2	Y	6				6	
						7	9									
06	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	986	1	4911	2	Y	-0-				6	
07	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	1133	1	4038	2	Y	-0-				6	
08	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	1126	1	3818	2	Y	-0-				6	
09	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	3283	1	2207	2	Y	1				7	
						1	9									
10	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	3362	1	2214	2	Y	5				12	
						6	9									

BILLINGS RANCH		WELL #:		4H		RRCID -> 248824		COMPL. DATE		04/03/2014		TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706				
05	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	984	1	5242	2	Y	142	182	1		70	
						156	9									
06	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	873	1	4917	2	Y	134	134	1		70	
						147	9									
07	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	798	1	5249	2	Y	136	134	1		72	
						150	9									
08	5921 X	5178	-0-	-743	-0-	561	1	4486	2	Y	119	134	1		57	
						131	9									
09	5730 X	5168	-0-	-562	-0-	984	1	4060	2	Y	113	91	1		79	
						124	9									
10	5921 X	5434	-0-	-487	-0-	1339	1	3975	2	Y	109	170	1		18	
						120	9									

BILLINGS RANCH		WELL #:		2H		RRCID -> 249328		COMPL. DATE		01/15/2009		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585				
05	775 N	718	-0-	-57	-0-	112	1	598	2	Y	7	9	1		30	
						8	9									
06	690 N	185	-0-	-505	-0-	27	1	150	2	Y	7	7	1		30	
						8	9									
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	124	1	817	2	Y	7	7	1		30	
						8	9									
08	713 N	510	-0-	-203	-0-	56	1	447	2	Y	6	7	1		29	
						7	9									
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	196	1	811	2	Y	7	5	1		31	
						8	9									
10	868 N	735	-0-	-133	-0-	184	1	547	2	Y	4	8	1		27	
						4	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #:		6H		RRCID -> 249489		COMPL. DATE		05/07/2009		TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263			
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	102	1	483	2	Y	-0-				42
06	630 N	509	-0-	-121	-0-	85	1	424	2	Y	-0-				42
07	589 N	469	-0-	-120	-0-	103	1	366	2	Y	-0-				42
08	589 N	505	-0-	-84	-0-	115	1	390	2	Y	-0-				42
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	286	1	192	2	Y	-0-				42
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	310	1	204	2	Y	-0-				42

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1364 N	1207	-0-	-157	-0-	210	1	997	2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	929	-0-	-451	-0-	155	1	774	2	Y	-0-			-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	211	1	752	2	Y	-0-			-0-
08	1209 N	829	-0-	-380	-0-	189	1	640	2	Y	-0-			-0-
09	930 N	913	-0-	-17	-0-	234	1	679	2	Y	-0-			-0-
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	318	1	681	2	Y	-0-			-0-

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	15066 X	13745	-0-	-1321	-0-	1369	1	12174	2	Y	184	139	1	181
06	14580 X	14215	-0-	-365	-0-	1878	1	12159	2	Y	162	277	1	66
07	15066 X	6689	-0-	-8377	-0-	847	1	5729	2	Y	103			169
08	15066 X	4485	-0-	-10581	-0-	616	1	3799	2	Y	64	134	1	99
09	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	1389	1	14247	2	Y	174	133	1	140
10	14694 X	11860	-0-	-2834	-0-	1334	1	10352	2	Y	158	136	1	162

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3162 X	2741	-0-	-421	-0-	476	1	2265	2	Y	-0-			-0-
06	3060 X	2352	-0-	-708	-0-	393	1	1959	2	Y	-0-			-0-
07	3162 X	2392	-0-	-770	-0-	524	1	1868	2	Y	-0-			-0-
08	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	688	1	2334	2	Y	-0-			-0-
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	736	1	2155	2	Y	-0-			-0-
10	2728 X	2693	-0-	-35	-0-	548	1	2145	2	Y	-0-			-0-

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2573 X	2348	-0-	-225	-0-	233	1	2075	2	Y	36	42	1	5
06	2520 X	2126	-0-	-394	-0-	282	1	1827	2	Y	15	14	1	6
07	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	335	1	2266	2	Y	25	14	1	17
08	2604 X	2411	-0-	-193	-0-	333	1	2053	2	Y	23	28	1	12
09	2460 X	2409	-0-	-51	-0-	212	1	2173	2	Y	22	28	1	6
10	2635 X	2389	-0-	-246	-0-	269	1	2090	2	Y	27	28	1	5

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2294 X	2178	-0-	-116	-0-	377	1	1791	2	Y	9	15	1		2
06	1860 X	1654	-0-	-206	-0-	10	9	1368	2	Y	10				12
07	1984 X	1645	-0-	-339	-0-	275	1	1282	2	Y	3	15	1		-0-
08	2170 X	1812	-0-	-358	-0-	11	9	1385	2	Y	17	15	1		2
09	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	360	1	1592	2	Y	12	14	1		-0-
10	2170 X	1648	-0-	-522	-0-	3	9	1307	2	Y	6				6

BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

05	7068 X	4245	-0-	-2823	-0-	413	1	3672	2	Y	145	171	1		3
06	7140 X	3640	-0-	-3500	-0-	160	9	3093	2	Y	63	58	1		8
07	7378 X	5876	-0-	-1502	-0-	478	1	5022	2	Y	101	58	1		51
08	7378 X	5523	-0-	-1855	-0-	69	9	4664	2	Y	94	113	1		32
09	6360 X	4983	-0-	-1377	-0-	743	1	4447	2	Y	94	117	1		9
10	5890 X	4737	-0-	-1153	-0-	111	9	4092	2	Y	107	114	1		2

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

05	5580 X	2024	-0-	-3556	-0-	199	1	1766	2	N	54	63	1		1
06	5100 X	2897	-0-	-2203	-0-	59	9	2488	2	N	23	21	1		3
07	5270 X	2522	-0-	-2748	-0-	384	1	2161	2	N	37	21	1		19
08	5270 X	3521	-0-	-1749	-0-	25	9	2998	2	N	34	41	1		12
09	4320 X	2985	-0-	-1335	-0-	320	1	2686	2	N	34	43	1		3
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	41	9	3087	2	N	40	42	1		1

BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

05	8339 X	6764	-0-	-1575	-0-	675	1	6002	2	Y	79	92	1		2
06	8070 X	5448	-0-	-2622	-0-	87	9	4688	2	Y	33	31	1		4
07	8308 X	5533	-0-	-2775	-0-	724	1	4769	2	Y	54	31	1		27
08	7130 X	5534	-0-	-1596	-0-	36	9	4714	2	Y	51	61	1		17
09	6870 X	4647	-0-	-2223	-0-	705	1	4183	2	Y	51	63	1		5
10	6758 X	3319	-0-	-3439	-0-	59	9	2884	2	Y	57	61	1		1

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS RANCH		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
		WELL #: 8		RRCID -> 257806		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	15438 X	12846	-0-	-2592	-0-	2020	1	10763	2	Y	57	73	1		23	
06	14940 X	14082	-0-	-858	-0-	2114	1	11910	2	Y	53	53	1		23	
07	15438 X	14006	-0-	-1432	-0-	1841	1	12104	2	Y	55	54	1		24	
08	13826 X	13015	-0-	-811	-0-	1441	1	11522	2	Y	47	53	1		18	
09	14070 X	12590	-0-	-1480	-0-	2446	1	10094	2	Y	45	36	1		27	
10	14539 X	12336	-0-	-2203	-0-	3097	1	9192	2	Y	43	68	1		2	

STAGGS		WELL #: 18H		RRCID -> 258764		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551								
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	215	1	1024	2	Y	-0-				-0-	
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	194	1	966	2	Y	-0-				-0-	
07	1612 N	1350	-0-	-262	-0-	296	1	1054	2	Y	-0-				-0-	
08	1240 N	1053	-0-	-187	-0-	240	1	813	2	Y	-0-				-0-	
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	313	1	918	2	Y	-0-				-0-	
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	293	1	1145	2	Y	-0-				-0-	

BILLINGS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 258833		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708								
05	3224 X	2407	-0-	-817	-0-	369	1	1968	2	Y	64	82	1		32	
06	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	469	1	2643	2	Y	60	60	1		32	
07	3069 X	2809	-0-	-260	-0-	362	1	2380	2	Y	61	60	1		33	
08	3069 X	2686	-0-	-383	-0-	292	1	2336	2	Y	53	60	1		26	
09	3180 X	1971	-0-	-1209	-0-	374	1	1541	2	Y	51	41	1		36	
10	3286 X	1541	-0-	-1745	-0-	375	1	1113	2	Y	48	76	1		8	

STAGGS		WELL #: 19H		RRCID -> 259270		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813								
05	4216 X	3488	-0-	-728	-0-	605	1	2879	2	Y	4	7	1		30	
06	3780 X	3188	-0-	-592	-0-	532	1	2650	2	Y	5				35	
07	3906 X	2931	-0-	-975	-0-	642	1	2287	2	Y	2	7	1		30	
08	3689 X	3250	-0-	-439	-0-	738	1	2503	2	Y	8	8	1		30	
09	3390 X	3149	-0-	-241	-0-	800	1	2342	2	Y	6	10	1		26	
10	3503 X	3360	-0-	-143	-0-	683	1	2674	2	Y	3				29	

BILLINGS B		WELL #: 14H		RRCID -> 259274		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS RANCH		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
		WELL #: 10		RRCID -> 261169		COMPL. DATE 04/16/2011				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852			
05	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	427 164	1 9	2277	2	Y	149	191 1	60
06	2730 X	2148	-0-	-582	-0-	301 154	1 9	1693	2	Y	140	140 1	60
07	2821 X	1725	-0-	-1096	-0-	207 157	1 9	1361	2	Y	143	141 1	62
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	318 136	1 9	2540	2	Y	124	140 1	46
09	3000 N	3462	-0-	462	462	650 130	1 9	2682	2	Y	118	95 1	69
10	3025 N	2563	-0-	-462	-0-	614 125	1 9	1824	2	Y	114	178 1	5

BILLINGS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 262709		COMPL. DATE 09/08/2011				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790			
05	6665 X	6419	-0-	-246	-0-	1003 70	1 9	5346	2	Y	64	82 1	35
06	6450 X	5560	-0-	-890	-0-	828 66	1 9	4666	2	Y	60	60 1	35
07	6262 X	3763	-0-	-2499	-0-	488 67	1 9	3208	2	Y	61	60 1	36
08	6417 X	4017	-0-	-2400	-0-	440 58	1 9	3519	2	Y	53	60 1	29
09	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	1425 56	1 9	5881	2	Y	51	41 1	39
10	6417 X	5759	-0-	-658	-0-	1438 53	1 9	4268	2	Y	48	76 1	11

BILLINGS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 267365		COMPL. DATE 03/07/2012				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904			
05	2108 N	2052	-0-	-56	-0-	314 63	1 9	1675	2	Y	57	73 1	37
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	276 58	1 9	1552	2	Y	53	53 1	37
07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	288 61	1 9	1891	2	Y	55	54 1	38
08	2046 N	2006	-0-	-40	-0-	217 51	1 9	1738	2	Y	46	53 1	31
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	380 50	1 9	1570	2	Y	45	36 1	40
10	2232 N	1750	-0-	-482	-0-	429 48	1 9	1273	2	Y	44	68 1	16

TIGER (COLE 1700) KILLAM OIL CO., LTD. DCRC 196 NCT-12		89903 166 460054		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DUVAL		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 216128		COMPL. DATE 12/08/2005				TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

TIGER (COLE 1700) //CONT.// 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748

05	25509 X	25509	-0-	-0-		-0-	22500	1	3009	2	N	-0-				2
06	3840 X	-0-	-0-	-3840		-0-					N	-0-				2
07	3968 X	517	-0-	-3451		-0-	517	2			N	-0-				2
08	4445 X	4445	-0-	-0-		-0-	4445	2			N	-0-				2
09	3930 X	3769	-0-	-161		-0-	3769	2			N	-0-				2
10	4061 X	3973	-0-	-88		-0-	187	1	3786	2	N	-0-				2

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10884 - 11420

05	3100 N	2348	-0-	-752		7460	512	1	1836	2	Y	-0-				49
06	3000 N	2475	-0-	-525		6935	575	1	1900	2	Y	-0-				49
07	3100 N	2240	-0-	-860		6075	514	1	1726	2	Y	-0-				49
08	3100 N	1808	-0-	-1292		4783	496	1	1312	2	Y	-0-				49
09	3000 N	2	-0-	-2998		1785	2	1			Y	-0-				49
10	2232 N	-0-	-0-	-2232		-0-					Y	-0-				49

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 WELDERXP LTD. 907320
 LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61) 89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	675					N	-0-			13
06	14B DENY		-0-	-0-	675					N	-0-			13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	675					N	-0-			13
08	390	110	-0-	-350	325	40	3			N	-0-			13
09	390	42	-0-	-278	47	110	3	2	9	N	2	2	1	13
10	271 N	224	-0-	-47	-0-	217	3	7	9	N	6	5	1	14

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		9	RRCID ->	078092	COMPL. DATE	12/03/1977	TOTAL DEPTH	12023	PERF. 8884 - 8952
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C195	RRCID ->	117276	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 7909 - 7915
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1089 A	RRCID ->	152546	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9904 - 9964
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1087A	RRCID ->	155625	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9930 - 9947
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1138J	RRCID ->	162433	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9740 - 9940
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1139J	RRCID ->	165931	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	11086	PERF. 9954 - 9958
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1059	RRCID ->	168385	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12108	PERF.10742 - 10776
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)			//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1140J	RRCID ->	168905	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9412 - 9983		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #:		1066	RRCID ->	168930	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10397 - 10412		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		1091A	RRCID ->	170886	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	12175	PERF. 9510 - 11900		
05	3100 N	2295	-0-	-805	4492	2271	2	2	4	Y	20	20	1	11
						22	9							
06	3000 N	2303	-0-	-697	3795	2282	2	2	4	Y	17	18	1	10
						19	9							
07	3100 N	2358	-0-	-742	3053	2338	3	2	4	Y	16	15	1	11
						18	9							
08	3100 N	2399	-0-	-701	2352	2382	3	2	4	Y	14	17	1	8
						15	9							
09	3000 N	2397	-0-	-603	1749	2383	3	14	9	Y	13	13	1	8
10	3100 N	2528	-0-	-572	1177	2521	3	7	9	Y	6	11	1	3

KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #:		1068	RRCID ->	172386	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9820 - 10706		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #:		1074	RRCID ->	186055	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10534 - 12080		
05	5859 X	5646	-0-	-213	-0-	5453	2	5	4	Y	171	138	1	95
						188	9							
06	5670 X	5634	-0-	-36	-0-	5458	2	5	4	Y	155	160	1	90
						171	9							
07	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5652	3	5	4	Y	146	138	1	98
						161	9							
08	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5608	3	4	4	Y	130	154	1	74
						143	9							
09	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5523	3	136	9	Y	124	122	1	76
10	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5866	3	144	9	Y	131	153	1	54

KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #:		1075	RRCID ->	222713	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9818 - 9848		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		812A	RRCID ->	259594	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10298 - 11140		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		802AS	RRCID ->	259787	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	12638	PERF.	11132 - 12860		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		807J	RRCID ->	261645	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7264 - 7274		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		813	RRCID ->	261704	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8753 - 8776		
05	3162 X	3050	-0-	-112	-0-	3024	2	2 4	Y	22	21 1			12
						24	9							
06	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2925	2	2 4	Y	19	20 1			11
						21	9							
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2830	3	2 4	Y	16	16 1			11
						18	9							
08	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2885	3	2 4	Y	28	23 1			16
						31	9							
09	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2789	3	50 9	Y	45	33 1			28
10	3100 N	3270	-0-	170	170	3214	3	56 9	Y	51	58 1			21
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		802	RRCID ->	261712	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	10060 - 11436		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		823A	RRCID ->	264857	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	10296 - 11092		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		829	RRCID ->	265361	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	11130	-	11750
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	8015 X	1462	-0-	-6553	-0-	1378	2	3	4	Y	74	63	1	41
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1406	2	3	4	Y	67	69	1	39
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1431	3	3	4	Y	62	59	1	42
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1404	3	2	4	Y	56	66	1	32
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1393	3	63	9	Y	57	54	1	35
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1506	3	66	9	Y	60	70	1	25
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		845	RRCID ->	265943	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	11888	PERF.	10594	-	11509
05	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5629	2	7	4	Y	184	143	1	102
06	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	5919	2	5	4	Y	143	162	1	83
07	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5609	3	4	4	Y	108	118	1	73
08	5704 X	4214	-0-	-1490	-0-	4132	3	3	4	Y	72	104	1	41
09	5670 X	5536	-0-	-134	-0-	5316	3	220	9	Y	200	119	1	122
10	5859 X	5801	-0-	-58	-0-	5547	3	254	9	Y	231	258	1	95
KING RANCH LOS INDIOS		WELL #:		858	RRCID ->	269264	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	9100	-	12212
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		877A	RRCID ->	269733	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9400	-	9768
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		880A	RRCID ->	270674	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9650	-	9716
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		870A	RRCID ->	270753	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9428 -	9754
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		803 N	803	-0-	-0-	752 2	46 9	5 4	Y	42	58 1		97
06		1650 N	1108	-0-	-542	1007 2	92 9	9 4	Y	84			181
07		1209 N	960	-0-	-249	887 3	67 9	6 4	Y	61	80 1		162
08		863 N	863	-0-	-0-	802 3	57 9	4 4	Y	52	70 1		144
09		1110 N	844	-0-	-266	781 3	57 9	6 4	Y	52	98 1		98
10		1377 N	1377	-0-	-0-	1295 3	75 9	7 4	Y	68	65 1		101

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		876A	RRCID ->	270813	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9430 -	9650
05		1376 N	1376	-0-	-0-	1297 2	72 9	7 4	Y	65	126 1		185
06		1440 N	518	-0-	-922	474 2	41 9	3 4	Y	37			222
07		2372 N	2372	-0-	-0-	2208 3	153 9	11 4	Y	139	98 1		263
08		2095 N	2095	-0-	-0-	1954 3	132 9	9 4	Y	120	115 1		268
09		1853 N	1853	-0-	-0-	1730 3	114 9	9 4	Y	104	181 1		191
10		2387 N	1489	-0-	-898	1405 3	78 9	6 4	Y	71	127 1		135

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		881A	RRCID ->	270829	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9587 -	9617
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		883A	RRCID ->	271622	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9764 -	9861
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		893A	RRCID ->	275301	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9398 -	9593
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3100 N	1891	-0-	-1209	1391	1847	2	42	9	Y	38	43	1		21
06	3000 N	1905	-0-	-1095	296	1888	2	15	9	Y	14	27	1		8
07	2310 N	2014	-0-	-296	-0-	1998	3	14	9	Y	13	12	1		9
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2005	3	13	9	Y	12	14	1		7
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1923	3	10	9	Y	9	10	1		6
10	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1958	3	8	9	Y	7	10	1		3

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

05	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2592	2	91	9	Y	83	75	1		46
06	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2283	2	90	9	Y	82	80	1		48
07	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2666	3	95	9	Y	86	76	1		58
08	3162 X	2628	-0-	-534	-0-	2540	3	83	9	Y	75	91	1		42
09	2610 X	2239	-0-	-371	-0-	2185	3	39	9	Y	49	61	1		30
10	2759 X	1365	-0-	-1394	-0-	1363	3	65	9	Y	2	31	1		1

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

05	19499 X	15026	-0-	-4473	-0-	14874	2	149	9	Y	135	157	1		75
06	16380 X	14356	-0-	-2024	-0-	14224	2	130	9	Y	118	125	1		68
07	16926 X	14929	-0-	-1997	-0-	14807	3	120	9	Y	109	103	1		74
08	16926 X	14416	-0-	-2510	-0-	14320	3	94	9	Y	85	111	1		48
09	15390 X	8259	-0-	-7131	-0-	8212	3	39	9	Y	35	62	1		21
10	15035 X	14604	-0-	-431	-0-	14530	3	65	9	Y	59	56	1		24

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8765 - 8798

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 937J RRCID -> 286020 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8780 - 8814

05	8153 X	7434	-0-	-719	-0-	7360	2	73	9	Y	66	85	1		37
06	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7527	2	68	9	Y	62	63	1		36
07	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7170	3	58	9	Y	53	53	1		36
08	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7093	3	52	9	Y	47	56	1		27
09	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6823	3	42	9	Y	38	42	1		23
10	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6922	3	45	9	Y	41	47	1		17

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1071 RRCID -> 290597 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 10719 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	10431 X	2533	-0-	-7898	-0-	2343 2 186 9	4 4	N	169	166 1	94
06	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2383 2 168 9	3 4	N	153	158 1	89
07	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2513 3 158 9	6 4	N	144	136 1	97
08	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2548 3 142 9	3 4	N	129	153 1	73
09	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2733 3	138 9	N	125	121 1	77
10	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2882 3	154 9	N	140	159 1	58

LOGAS ENERGY, LLC 505860
 BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
STEWART-JONES UNIT NO.2		WELL #:		7 L	RRCID ->	131954	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7489 - 7500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	134213	COMPL. DATE	04/07/1990	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 8451 - 8480
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613									
DETIJERINA, H. C.		WELL #:		104	RRCID ->	067217	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 6968 - 6975
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES, E.G		WELL #:		20	RRCID ->	074454	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	11864	PERF.10481 - 10920
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	1		17
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		19
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	4 1	17
08	DLQ G-10	177	-0-	177	177	175 3	2 9	Y	2	4 1	15
09	DLQ G-10	484	-0-	484	661	475 3	9 9	Y	8	9 1	14
10	1633 X	972	-0-	-661	-0-	942 3	30 9	Y	27	26 1	15

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		44	RRCID ->	078406	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7238 - 7249
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		17
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-		17

CANALES, A.T.		WELL #:		54	RRCID ->	078856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9922 - 10374
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-		-0-
09	120 X	120	-0-	-0-	-0-	118 3	2 9	Y	2	1 1	1
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	234 3	4 9	Y	4	3 1	2

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
CANALES, A. T.		WELL #: 23		RRCID -> 093346		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	103	-0-	103	103	99 3	4 9	Y	4 1	-0-
09	DLQ G-10	270	-0-	270	373	270 3		Y	-0-	-0-
10	909 N	536	-0-	-373	-0-	535 3	1 9	Y	1 1	-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 55		RRCID -> 103567		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-	-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		Y	-0-	-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 19		RRCID -> 114822		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	723			Y	-0-	45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	723			Y	-0-	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	723			Y	1	46
08	765 X	42	-0-	-723	-0-	41 3	1 9	Y	1	47
09	115 X	115	-0-	-0-	-0-	111 3	4 9	Y	4 1	47
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	221 3	15 9	Y	14 13 1	48

CANALES, E.G.		WELL #: 23		RRCID -> 119379		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626		
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	DLQ G-10	116	-0-	116	116	116 3		Y	-0-	3
09	DLQ G-10	314	-0-	314	430	314 3		Y	-0-	3
10	1053 N	623	-0-	-430	-0-	623 3		Y	-0-	3

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 107		RRCID -> 119842		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	822			N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	822			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	822			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	822			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	822			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	164	-0-	164	986	164 3		N	-0-	-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 28		RRCID -> 122949		COMPL. DATE 11/25/1993		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 56		RRCID -> 131363		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41 3		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	111	-0-	111	152	111 3		Y	-0-	-0-
10	372 N	220	-0-	-152	-0-	220 3		Y	-0-	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)																
REMORA OPERATING, LLC																
CANALES, A. T.																
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG																
//CONT.// 701613																
WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.																
WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854																
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	111	-0-	111	111		111	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	301	-0-	301	412		301	3			Y	-0-				-0-
10	1010 N	598	-0-	-412	-0-		598	3			Y	-0-				-0-

CANALES, A. T.																
WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708						Y	-0-				13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	708						Y	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708						Y	-0-				13
08	751 X	43	-0-	-708	-0-		43	3			Y	-0-				13
09	119 X	119	-0-	-0-	-0-		118	3		1	9	Y	1	1		13
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-		234	3		4	9	Y	4	1		13

CANALES, A. T.																
WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126																
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	38	-0-	38	38		38	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	103	-0-	103	141		103	3			Y	-0-				-0-
10	345 N	204	-0-	-141	-0-		204	3			Y	-0-				-0-

CANALES, A. T.																
WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE 12/29/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 8271 - 8318																
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-				-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3			Y	-0-				-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	3			Y	-0-				-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	3			Y	-0-				-0-

CANALES, A. T.																
WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.																
WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002																
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	1				49
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2				51
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	4	1		49
08	DLQ G-10	80	-0-	80	80		78	3		2	9	Y	2	4	1	47
09	DLQ G-10	221	-0-	221	301		212	3		9	9	Y	8	9	1	46
10	DLQ G-10	451	-0-	451	752		421	3		30	9	Y	27	26	1	47

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CANALES, A. T.		WELL #: 71		RRCID -> 149013		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CANALES, E. G.		WELL #: 31		RRCID -> 150812		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	683			Y	-0-	9	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	683			Y	-0-	9	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	683			Y	-0-	9	
08	723 X	40	-0-	-683	-0-	40 3		Y	-0-	9	
09	111 X	111	-0-	-0-	-0-	110 3	1 9	Y	1 1	9	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	217 3	3 9	Y	3 1	9	

CANALES, E.G.		WELL #: 29		RRCID -> 151391		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CANALES, A.T.		WELL #: 80		RRCID -> 151642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583			
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	36	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	37	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	36	
08	DLQ G-10	159	-0-	159	159	158 3	1 9	Y	1 2 1	35	
09	DLQ G-10	435	-0-	435	594	431 3	4 9	Y	4 4 1	35	
10	1462 N	868	-0-	-594	-0-	854 3	14 9	Y	13 13 1	35	

CANALES, A.T.		WELL #: 86		RRCID -> 153189		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202			
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	15	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	15	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	15	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-	15	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-	15	
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-	15	

CANALES, A.T.		WELL #: 88		RRCID -> 154456		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	707			Y	-0-	21	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	707			Y	-0-	21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	707			Y	1	22	
08	750 X	43	-0-	-707	-0-	42 3	1 9	Y	1	23	
09	116 X	116	-0-	-0-	-0-	114 3	2 9	Y	2 2 1	23	
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	226 3	8 9	Y	7 6 1	24	

CANALES, A. T.		WELL #: 60		RRCID -> 154696		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)										//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
REMORA OPERATING, LLC										//CONT.// 701613							
CANALES, E. G.										WELL #: 36		RRCID -> 154911		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

CANALES, A. T.										WELL #: 66		RRCID -> 155366		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

CANALES, A. T.										WELL #: 43		RRCID -> 155388		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					Y	1					9	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	738					Y	-0-					9	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					Y	-0-					9	
08	783 X	45	-0-	-738	-0-	45	3			Y	-0-					9	
09	124 X	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	1				9	
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	Y	3	3	1			9	

CANALES, A. T.										WELL #: 57		RRCID -> 155931		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					9	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					9	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					9	
08	757 X	43	-0-	-714	-0-	43	3			N	-0-					9	
09	119 X	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	N	1	1	1			9	
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	234	3	3	9	N	3	3	1			9	

CANALES, A. T.										WELL #: 81		RRCID -> 156611		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268	
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1					38	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					40	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			38	
08	DLQ G-10	158	-0-	158	158	156	3	2	9	Y	2	4	1			36	
09	DLQ G-10	432	-0-	432	590	423	3	9	9	Y	8	9	1			35	
10	1460 N	870	-0-	-590	-0-	840	3	30	9	Y	27	26	1			36	

CANALES, E. G.										WELL #: 37		RRCID -> 156689		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10331 - 10500	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					18	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					18	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					18	
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			18	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	217	3	7	9	Y	6	6	1			18	

CANALES, A. T.										WELL #: 84		RRCID -> 159132		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309	
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					36	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36	
08	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					36	
09	DLQ G-10	123	-0-	123	168	123	3			Y	-0-					36	
10	412 X	244	-0-	-168	-0-	244	3			Y	-0-					36	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
CANALES, A. T.		WELL #: 87		RRCID -> 160073		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9522 - 9584					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	122	-0-	122	167	122	3			Y	-0-				-0-
10	408 X	241	-0-	-167	-0-	241	3			Y	-0-				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 83		RRCID -> 160472		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9626 - 9814					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	680					Y	-0-				29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	680					Y	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	680					Y	-0-				29
08	720 X	40	-0-	-680	-0-	40	3			Y	-0-				29
09	113 X	113	-0-	-0-	-0-	110	3	3	9	Y	3	2	1		30
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	217	3	8	9	Y	7	5	1		32

CANALES, A. T.		WELL #: 90		RRCID -> 161661		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9409 - 9481					
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-				-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-				-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-				-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 34		RRCID -> 164156		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 8710 - 8720					
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	121	-0-	121	121	121	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	330	-0-	330	451	330	3			Y	-0-				-0-
10	1107 N	656	-0-	-451	-0-	656	3			Y	-0-				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 89 T		RRCID -> 168564		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9243 - 9274					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 91		RRCID -> 170243		COMPL. DATE 06/27/1999		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 8612 - 8621					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				8
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1		8
08	DLQ G-10	40	-0-	40	40	39	3	1	9	Y	1	2	1		7
09	DLQ G-10	109	-0-	109	149	105	3	4	9	Y	4	4	1		7
10	372 N	223	-0-	-149	-0-	209	3	14	9	Y	13	13	1		7

CANALES, E. G.		WELL #: 38		RRCID -> 174381		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11125		PERF. 7434 - 7443					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2				22
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7				29
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	18	1		12
08	DLQ G-10	45	-0-	45	45	38	3	7	9	Y	6	18	1		-0-
09	DLQ G-10	106	-0-	106	151	103	3	3	9	Y	3	2	1		1
10	364 N	213	-0-	-151	-0-	204	3	9	9	Y	8	7	1		2

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
CANALES, A. T.		WELL #:		82	RRCID ->	174710	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8703 - 10059
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			47
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			48
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1		47
08	DLQ G-10	159	-0-	159	159	158 3	1 9	Y	1	2 1		46
09	DLQ G-10	433	-0-	433	592	429 3	4 9	Y	4	4 1		46
10	1456 N	864	-0-	-592	-0-	850 3	14 9	Y	13	13 1		46

CANALES, A. T.		WELL #:		79	RRCID ->	174842	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8540 - 10344
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		85	RRCID ->	174889	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8498 - 11128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	690			N	-0-			24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	690			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	690			N	1			25
08	731 X	41	-0-	-690	-0-	40 3	1 9	N	1			26
09	112 X	112	-0-	-0-	-0-	110 3	2 9	N	2	3 1		25
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	217 3	9 9	N	8	8 1		25

CANALES, A. T.		WELL #:		93	RRCID ->	176156	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7510 - 7520
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		89 C	RRCID ->	181618	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7102 - 7123
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		94	RRCID ->	203717	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	9934 - 10008
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		108	RRCID ->	213827	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	8126 - 8168
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		109	RRCID ->	214599	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8472 - 8503		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANALES A.T.		WELL #:		95	RRCID ->	222835	COMPL. DATE	08/07/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10333 - 10370		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANALES, E. G.		WELL #:		39	RRCID ->	222863	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11719	PERF.10244 - 10272		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	694				Y	-0-			12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	694				Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	694				Y	-0-			12
08	734 X	40	-0-	-694	-0-	40 3			Y	-0-			12
09	111 X	111	-0-	-0-	-0-	110 3	1 9		Y	1	1 1		12
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	217 3	4 9		Y	4	4 1		12

CANALES, A.T.		WELL #:		97	RRCID ->	223375	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10176 - 10593		
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	2 1		5
08	DLQ G-10	67	-0-	67	67	66 3	1 9		Y	1	2 1		4
09	DLQ G-10	184	-0-	184	251	180 3	4 9		Y	4	4 1		4
10	623 N	372	-0-	-251	-0-	357 3	15 9		Y	14	14 1		4

CANALES A.T.		WELL #:		96	RRCID ->	223385	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	12048	PERF.10643 - 10979		
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51 3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	138	-0-	138	189	138 3			Y	-0-			-0-
10	463 N	274	-0-	-189	-0-	274 3			Y	-0-			-0-

CANALES A.T.		WELL #:		99	RRCID ->	223933	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10264 - 11510		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			Y	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			Y	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3			Y	-0-			-0-

CANALES, E. G.		WELL #:		40	RRCID ->	225676	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10234 - 10487		
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			48
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			49
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	2 1		48
08	DLQ G-10	102	-0-	102	102	101 3	1 9		Y	1	2 1		47
09	DLQ G-10	280	-0-	280	382	276 3	4 9		Y	4	4 1		47
10	943 N	561	-0-	-382	-0-	547 3	14 9		Y	13	13 1		47

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
CANALES, A. T.		WELL #:		98	RRCID ->	225822	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10885 - 11122	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	1		6
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		8
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	4 1	6
08	DLQ	G-10	71	-0-	71	71	69 3	2 9	Y	2	4 1	4
09	DLQ	G-10	198	-0-	198	269	189 3	9 9	Y	8	9 1	3
10		673 N	404	-0-	-269	-0-	374 3	30 9	Y	27	26 1	4

CANALES, A. T.		WELL #:		100	RRCID ->	226263	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10163 - 10898	
05		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	1		22
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		24
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	4 1	22
08	DLQ	G-10	69	-0-	69	69	67 3	2 9	Y	2	4 1	20
09	DLQ	G-10	193	-0-	193	262	183 3	10 9	Y	9	9 1	20
10		655 X	393	-0-	-262	-0-	362 3	31 9	Y	28	26 1	22

CANALES, A. T.		WELL #:		101	RRCID ->	227509	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10350 - 11252	
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-		-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-		-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		102	RRCID ->	229303	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.10812 - 11339	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		26
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		28
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	4 1	26
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	4 1	24
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	9 1	23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	26 1	24

CANALES, A. T.		WELL #:		103	RRCID ->	229667	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9755 - 9894	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		4
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		7
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	8 1	3
08	DLQ	G-10	90	-0-	90	90	84 3	6 9	Y	5	8 1	-0-
09	DLQ	G-10	252	-0-	252	342	228 3	24 9	Y	22	17 1	5
10		861 N	519	-0-	-342	-0-	453 3	66 9	Y	60	52 1	13

CANALES, E. G.		WELL #:		41	RRCID ->	234048	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11034 - 11306	
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		98
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		98
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1		99
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	Y	1		100
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	119 3	2 9	Y	2	3 1	99
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	236 3	9 9	Y	8	8 1	99

CANALES, E.G.		WELL #:		42	RRCID ->	240362	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10590 - 10605	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	649			Y	-0-		8
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	649			Y	-0-		8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	649			Y	-0-		8
08		688 X	39	-0-	-649	-0-	39 3		Y	-0-		8
09		106 X	106	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	Y	1	1 1	8
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	208 3	2 9	Y	2	2 1	8

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613											
CANALES, A. T.		WELL #:		104	RRCID ->	241042	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10532	- 11068			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1				21
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				23
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1		21
08	DLQ G-10	160	-0-	160	160		158	3	2	9	Y	2	4	1	19
09	DLQ G-10	439	-0-	439	599		430	3	9	9	Y	8	9	1	18
10	DLQ G-10	883	-0-	883	1482		853	3	30	9	Y	27	26	1	19

CANALES, A. T.		WELL #:		105	RRCID ->	241726	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10730	- 10872			
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1				2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1		2
08	DLQ G-10	144	-0-	144	144		142	3	2	9	Y	2	3	1	1
09	DLQ G-10	397	-0-	397	541		387	3	10	9	Y	9	6	1	4
10	DLQ G-10	793	-0-	793	1334		769	3	24	9	Y	22	18	1	8

CANALES, A. T.		WELL #:		107	RRCID ->	262691	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	11578	PERF.10526	- 10548			
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1				1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	6	1		-0-
08	DLQ G-10	153	-0-	153	153		146	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
09	DLQ G-10	417	-0-	417	570		396	3	21	9	Y	19	14	1	5
10	DLQ G-10	841	-0-	841	1411		787	3	54	9	Y	49	41	1	13

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #:		136	RRCID ->	092507	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8090	- 8168	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANALES, P.		WELL #:		126	RRCID ->	148734	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	8101	PERF. 7634	- 7656			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANALES, P.		WELL #:		123	RRCID ->	150046	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7633	- 7647			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352		WELL #: 142		RRCID -> 221346	COMPL. DATE 10/02/2009	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 6908	- 6930					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CANALES, P.		WELL #: 143		RRCID -> 254028		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8167		- 8969			
05	9207 X	8086	-0-	-1121	-0-	739	1	7279	3	Y	62				90
06	8910 X	7286	-0-	-1624	-0-	732	1	6485	3	Y	63	85	1		68
07	9207 X	6883	-0-	-2324	-0-	707	1	6109	3	Y	61	83	1		46
08	9021 X	8524	-0-	-497	-0-	819	1	7644	3	Y	55	78	1		23
09	7860 X	7636	-0-	-224	-0-	775	1	6796	3	Y	59				82
10	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	781	1	7239	3	Y	72	89	1		65

CANALES, P.		WELL #: 144		RRCID -> 260276		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8304		- 8316			
05	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	177	1	1744	3	N	24				40
06	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	193	1	1712	3	N	25	36	1		29
07	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	156	1	1348	3	N	32	39	1		22
08	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	139	1	1294	3	N	28	39	1		11
09	765 X	765	-0-	-0-	-0-	75	1	660	3	N	27				38
10	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	103	1	955	3	N	18	32	1		24

T. C. B. (I-02)		89945 138		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #: 123 L		RRCID -> 097528	COMPL. DATE 11/13/1981	TOTAL DEPTH 8505	PERF. 8118	- 8189					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

T.C.B. (RICHARD W-2)		89945 238		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
LOGAS ENERGY, LLC		505860		WELL #: 7		RRCID -> 137760	COMPL. DATE 01/21/1991	TOTAL DEPTH 8962	PERF. 7516	- 7543					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

T.-C.-B. (SANFORD)			89945 242		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
LOGAS ENERGY, LLC			505860													
BLUCHER, C.F.H.			WELL #: 52 L		RRCID -> 132230		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6096 - 6308					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLUCHER, C.F.H.			WELL #: 51RU		RRCID -> 133220		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6293 - 6302					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)			89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
EOG RESOURCES, INC.			253162													
KING RANCH SEELIGSON			WELL #: E856		RRCID -> 268828		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7202 - 7547					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOGAS ENERGY, LLC			505860													
BLUCHER, C. F. H.			WELL #: 47		RRCID -> 047829		COMPL. DATE 01/30/1970		TOTAL DEPTH 8227		PERF. N/A					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT				-0-

BLUCHER, C.F.H.			WELL #: 31		RRCID -> 081826		COMPL. DATE 03/29/1979		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 6271 - 6295					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLUCHER, C. F. H.			WELL #: 25LU		RRCID -> 097599		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 6866 - 6935					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
06		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-				40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS												
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860																
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		45LU	RRCID ->	110904	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7172 - 7227									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
BLUCHER, C.F.H.												WELL #:	57	RRCID ->	122264	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 6032 - 6302
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
BLUCHER, C.F.H.												WELL #:	40 U	RRCID ->	122873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7151 - 7154
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
STEWART - JONES UNIT NO. 2												WELL #:	7 U	RRCID ->	132035	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7028 - 7042
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT				-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT				-0-						
BLUCHER, C. F. H.												WELL #:	50	RRCID ->	140078	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7040 - 7046
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-						
BLUCHER, C.F.H.												WELL #:	55-L	RRCID ->	143906	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6906 - 6942
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-				31						
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				31						
BLUCHER, C. F. H.												WELL #:	8	RRCID ->	148659	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6978 - 6990
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
STEWART-JONES UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	150651	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7064 - 7080
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		59	RRCID ->	155387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6182 - 6195
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		23	RRCID ->	155652	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 6924 - 6934
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		28	RRCID ->	162754	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 6186 - 6197
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		56	RRCID ->	166739	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6262 - 6269
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		62	RRCID ->	256165	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6942 - 6964
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		61	RRCID ->	256330	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6862 - 6934
05	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-	Y	-0-			72	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			72	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			72	
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	Y	-0-			72	
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-	Y	-0-			72	
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			72	

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
DE TIJERINA, H. C.				WELL #: 53	RRCID -> 014667	COMPL. DATE 11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6949 - 6957			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164	3	Y	-0-			-0-

DE TIJERINA, H. C.				WELL #: 36 U	RRCID -> 034550	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 7164 - 7187			
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	63		
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	63		
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	63		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63		
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	63		

DE TIJERINA, H.C.				WELL #: 94 U	RRCID -> 053621	COMPL. DATE 10/01/1972	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A			
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	19		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19		
10	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164	3	Y	-0-	19		

DETIJERINA, H.C.				WELL #: 4	RRCID -> 058645	COMPL. DATE 03/15/2003	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7092 - 7152			
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	6		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6		
10	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164	3	Y	-0-	6		

DETIJERINA, H. C.				WELL #: 70	RRCID -> 063723	COMPL. DATE 01/23/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6950 - 6962			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

DETIJERINA, H. C.				WELL #: 42	RRCID -> 063927	COMPL. DATE 08/11/1961	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A			
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164	3	Y	-0-	-0-		

DETIJERINA, H.C.				WELL #: 72 L	RRCID -> 069014	COMPL. DATE 10/01/1976	TOTAL DEPTH	7248	PERF. N/A			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
DETIJERINA, H.C.		WELL #: 88 H		RRCID -> 069440		COMPL. DATE 06/11/1971		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 86		RRCID -> 078276		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 69		RRCID -> 078612		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 67		RRCID -> 079989		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988		
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	61
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
10	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164 3		Y	-0-	61

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 20		RRCID -> 083024		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 14		RRCID -> 088366		COMPL. DATE 06/17/1980		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DE TIJERINA, H C		WELL #: 7		RRCID -> 091751		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	29

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 94 L		RRCID -> 092379		COMPL. DATE 06/18/1973		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 9		RRCID -> 109787		COMPL. DATE 03/13/1984		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 48		RRCID -> 111570		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 50		RRCID -> 112566		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928			
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164 3	Y	-0-		-0-	

CANALES, A.T.		WELL #: 16		RRCID -> 118700		COMPL. DATE 10/17/1985		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 73		RRCID -> 161777		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	164	-0-	164	164	164 3	N	-0-		-0-	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 57		RRCID -> 181429		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455			
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		8	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8	
10	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164 3	Y	-0-		8	

T-C-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM
																			BALANCE
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-					30
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					30
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					30
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					30
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					30
10	DLQ	G-10	164	-0-	164	164		164	3				Y	-0-					30

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

T-C-B, E (20-I-4) 89946 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 809A RRCID -> 286914 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 7474

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417							N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417							N	-0-					-0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

05	10983	R	4083	-0-	-6900	-0-	317	1	3691	3	N	68							171
06	4170	#	3946	-0-	-224	-0-	75	9	336	1	N	25	173	1					23
07	4309	#	4137	-0-	-172	-0-	28	9	310	1	N	70							93
08	4092	#	2562	-0-	-1530	-0-	77	9	190	1	N	19							112
09	3960	#	3340	-0-	-620	-0-	21	9	239	1	N	51							163
10	4386	R	4386	-0-	-0-	-0-	56	9	323	1	N	36	180	1					19
							40	9											

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

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

TOM EAST (13,800)		90480 950			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736			WELL #: 105		RRCID -> 187663		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473		
SANTA FE RANCH														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 107			RRCID -> 188472		COMPL. DATE 02/06/2003			TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686				
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-			-0-
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 106			RRCID -> 188650		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206				
05	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	1364	1	4650	2	Y	-0-			-0-
06	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	1325	1	4276	2	Y	-0-			-0-
07	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	1080	1	4465	2	Y	-0-			-0-
08	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	1133	1	5130	2	Y	-0-			-0-
09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-			-0-
10	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	1237	1	4081	2	Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 108			RRCID -> 189845		COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683				
05	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	2535	1	8644	2	Y	27	31	1	19
06	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	2457	1	7930	2	Y	41	21	1	39
07	11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	2235	1	9237	2	Y	17	35	1	21
08	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	2119	1	9596	2	Y	31	52	1	-0-
09	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7553	2	20	9	Y	18	3	1	15
10	9920 X	8086	-0-	-1834	-0-	1876	1	6188	2	Y	20	14	1	21

SANTA FE RANCH		WELL #: 120			RRCID -> 192325		COMPL. DATE 10/15/2002			TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 116			RRCID -> 192836		COMPL. DATE 11/05/2002			TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736											
SANTA FE RANCH		WELL #:		115	RRCID ->	193814	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14368	PERF.	13821	-	13960	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		28241 X	26312	-0-	-1929	-0-	25995	2	317	9	Y	288	327	1	9
06		27330 X	26672	-0-	-658	-0-	26195	2	477	9	Y	434	220	1	223
07		28241 X	26130	-0-	-2111	-0-	25926	2	204	9	Y	185	370	1	38
08		30487 X	30487	-0-	-0-	-0-	29926	2	561	9	Y	510	547	1	1
09		23970 X	23970	-0-	-0-	-0-	23556	2	414	9	Y	376	34	1	343
10		27559 X	26505	-0-	-1054	-0-	26069	2	436	9	Y	396	151	1	588

SANTA FE RANCH		WELL #:		121	RRCID ->	194536	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	14295	PERF.	13852	-	13968	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		109	RRCID ->	194922	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	14006	-	14016	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3937 X	963	-0-	-2974	-0-	216	1	735	2	Y	11	12	1	30
							12	9							
06		3570 X	2796	-0-	-774	-0-	653	1	2109	2	Y	31	16	1	45
							34	9							
07		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	919	1	3796	2	Y	23	46	1	22
							25	9							
08		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	1002	1	4536	2	Y	51	73	1	-0-
							56	9							
09		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3570	2	37	9	Y	34	5	1	29
10		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	992	1	3271	2	Y	33	18	1	44
							36	9							

SANTA FE RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	196615	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14406	-	14416	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		11811 X	7391	-0-	-4420	-0-	7035	2	356	9	Y	324	368	1	912
06		11430 X	4957	-0-	-6473	-0-	4696	2	261	9	Y	237	120	1	1029
07		11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-			1029
08		10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-			1029
09		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	185	36	1	1178
10		7378 X	3006	-0-	-4372	-0-	2916	2	90	9	Y	82	63	1	1197

SANTA FE RANCH		WELL #:		113	RRCID ->	206601	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	14436	PERF.	14062	-	14232	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			157
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			157
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			157
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			157
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	157	1	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS					
WAGNER OIL COMPANY				891175											
SANTA FE RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 185501	COMPL. DATE 07/22/2001	TOTAL DEPTH 15835	PERF.14154	- 14516						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	8928 X	7516	-0-	-1412	-0-	590	1	6875	3	N	46	177	1		19
06	8640 X	4640	-0-	-4000	-0-	392	1	4182	3	N	60				79
07	7967 X	6008	-0-	-1959	-0-	455	1	5496	3	N	52				131
08	7967 X	6540	-0-	-1427	-0-	485	1	6002	3	N	48				179
09	7680 X	6827	-0-	-853	-0-	493	1	6292	3	N	38	174	1		43
10	7502 X	7324	-0-	-178	-0-	542	1	6747	3	N	32				75

SANTA FE RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 185707	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 14568	PERF.13856	- 14172						
05	18352 X	18171	-0-	-181	-0-	1427	1	16634	3	N	100				148
06	17760 X	15831	-0-	-1929	-0-	1350	1	14402	3	N	72	158	1		62
07	17473 X	17473	-0-	-0-	-0-	1325	1	16002	3	N	133				195
08	18166 X	16746	-0-	-1420	-0-	1247	1	15437	3	N	56	181	1		70
09	17580 X	16747	-0-	-833	-0-	1208	1	15418	3	N	110				180
10	18166 X	17165	-0-	-1001	-0-	1261	1	15710	3	N	176	176	1		180

SANTA FE RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 186882	COMPL. DATE 09/09/2005	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13964	- 14336						
05	8897 X	8444	-0-	-453	-0-	662	1	7716	3	N	60	180	1		50
06	8670 X	8635	-0-	-35	-0-	730	1	7784	3	N	110				160
07	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	760	1	9182	3	N	74	180	1		54
08	8990 X	7924	-0-	-1066	-0-	590	1	7301	3	N	30				84
09	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	626	1	7994	3	N	115				199
10	10013 X	9052	-0-	-961	-0-	671	1	8356	3	N	23	173	1		49

SANTA FE RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 187145	COMPL. DATE 12/23/2001	TOTAL DEPTH 14986	PERF.14328	- 14748						
05	8432 X	6585	-0-	-1847	-0-	517	1	6024	3	N	40	173	1		27
06	8040 X	4627	-0-	-3413	-0-	394	1	4204	3	N	26				53
07	8308 X	2973	-0-	-5335	-0-	227	1	2746	3	N	-0-				53
08	7223 X	4483	-0-	-2740	-0-	334	1	4134	3	N	14				67
09	6990 X	6343	-0-	-647	-0-	458	1	5845	3	N	36				103
10	6572 X	6447	-0-	-125	-0-	472	1	5881	3	N	85				188

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6262 X	5666	-0-	-596	-0-	447	1	5213	3	N	5			30
06	5790 X	4838	-0-	-952	-0-	411	1	4383	3	N	40			70
07	5983 X	5687	-0-	-296	-0-	428	1	5173	3	N	78			148
08	5797 X	5344	-0-	-453	-0-	392	1	4856	3	N	87	182	1	53
09	5550 X	5316	-0-	-234	-0-	385	1	4909	3	N	20			73
10	5673 X	5258	-0-	-415	-0-	390	1	4860	3	N	7			80

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

05	3813 X	3750	-0-	-63	-0-	287	1	3347	3	N	105			125
06	3690 X	3473	-0-	-217	-0-	290	1	3089	3	N	85	172	1	38
07	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	271	1	3277	3	N	149			187
08	3751 X	3505	-0-	-246	-0-	259	1	3203	3	N	39	173	1	53
09	3630 X	3496	-0-	-134	-0-	247	1	3149	3	N	91			144
10	3751 X	3283	-0-	-468	-0-	240	1	2985	3	N	53	178	1	19

SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

05	18600 X	17811	-0-	-789	-0-	1399	1	16302	3	N	100			147
06	17700 X	15868	-0-	-1832	-0-	1352	1	14419	3	N	88	181	1	54
07	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	1440	1	17393	3	N	36			90
08	17918 X	17903	-0-	-15	-0-	1334	1	16511	3	N	53			143
09	18165 X	18165	-0-	-0-	-0-	1313	1	16763	3	N	81	181	1	43
10	18879 X	18312	-0-	-567	-0-	1353	1	16856	3	N	94			137

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

05	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	300	1	3496	3	N	37			56
06	3630 X	3528	-0-	-102	-0-	297	1	3165	3	N	60			116
07	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	299	1	3611	3	N	21			137
08	3844 X	3604	-0-	-240	-0-	269	1	3335	3	N	-0-			137
09	3720 X	2957	-0-	-763	-0-	215	1	2742	3	N	-0-			137
10	3937 X	3380	-0-	-557	-0-	251	1	3129	3	N	-0-			137

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
SANTA FE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	190284	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	16025	PERF.13778 - 13950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM EAST (14,100)				90480 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SANTA FE RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	195169	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	15935	PERF.14121 - 14958
05	4898 #	4780	-0-	-118	-0-	371 1	4319 3	N	82		165
						90 9					
06	4710 #	4360	-0-	-350	-0-	370 1	3945 3	N	41	176 1	30
						45 9					
07	4867 #	4643	-0-	-224	-0-	353 1	4261 3	N	26		56
						29 9					
08	4805 #	4498	-0-	-307	-0-	332 1	4104 3	N	56		112
						62 9					
09	4620 #	4468	-0-	-152	-0-	322 1	4114 3	N	29		141
						32 9					
10	4774 #	4631	-0-	-143	-0-	340 1	4236 3	N	50		191
						55 9					

TOM EAST (N-68)				90480 990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736							
SANTA FE RANCH		WELL #:		122	RRCID ->	263084	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	14443	PERF.10916 - 11188
05	T. A.	31	-0-	31 B	54	7 1	24 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	30	-0-	30 B	84	7 1	23 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	84			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	84			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	84			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	84			Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		116	RRCID ->	268614	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	14639	PERF.13369 - 13393
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

TOM GRAHAM (3500-C)				90483 360	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239							
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #:		1 C	RRCID ->	014732	COMPL. DATE	12/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3472 - 3482
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

TOM GRAHAM (3540)		GASPER RICE RESOURCES, LTD. MOSSER & SHANKS			90483 380 297089	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS					
		WELL #: 1			RRCID -> 269352	COMPL. DATE 06/21/2011	TOTAL DEPTH 5528	PERF. 3538	-		3540					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WTXR OPERATING (TEXAS), INC.		MOSSER ET AL			945239	1 C	RRCID -> 078833	COMPL. DATE 06/06/1978	TOTAL DEPTH 5675	PERF. N/A						
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (3600)		WTXR OPERATING (TEXAS), INC. BANKERS MORTGAGE CO.			90483 405 945239	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS					
		WELL #: 1 T			RRCID -> 014741	COMPL. DATE 12/29/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3642	-		3639					
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (3700)		WTXR OPERATING (TEXAS), INC. COOK TRUST			90483 495 945239	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM WELLS					
		WELL #: 1			RRCID -> 180608	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 5282	PERF. 3772	-		3776					
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (5250)		WTXR OPERATING (TEXAS), INC. MOSSER ET AL			90483 870 945239	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM WELLS					
		WELL #: 1 T			RRCID -> 078832	COMPL. DATE 06/06/1978	TOTAL DEPTH 5675	PERF. N/A								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY)		90585 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	148840	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	11795	PERF. 11066 - 11100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOM SHEARMAN (8000)		90585 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
LAUREL		WELL #:	1	RRCID ->	154266	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	10384	PERF. 9830 - 9900	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
A.G. LONG GAS UNIT		169313									
		WELL #:	1	RRCID ->	166731	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	16500	PERF. 8019 - 8172	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAUREL, A.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		169313									
		WELL #:	3	RRCID ->	166880	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 8282 - 8298	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO)		90606 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
LEYENDECKER - KONE		WELL #:	A 1 C	RRCID ->	124811	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	7162	PERF. 5046 - 5054	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM WALSH (GARNER)		90606 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
GARNER 1054 "C"		WELL #:	1	RRCID ->	171734	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9326 - 9376	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	Y	-0-		-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3	Y	-0-		-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3	Y	-0-		-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (GARNER)		//CONT.//		90606 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
GARNER 1054				WELL #:	1H	RRCID ->	217902	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	9871 - 12407		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	39	-0-	39	39	39	2			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			-0-
09		39 X	-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.				WELL #:	94H	RRCID ->	245862	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9459 - 13807		
05	496	N	239	-0-	-257	-0-	235	3	4	9	Y	4			9
06	450	N	312	-0-	-138	-0-	309	3	3	9	Y	3	9	1	3
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	415	3	13	9	Y	12			15
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-	9	1	6
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-			6
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			6

GARNER, TULLY C				WELL #:	99H	RRCID ->	247805	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	9398 - 11638		
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	773	3	6	9	Y	5			13
06	810	N	477	-0-	-333	-0-	474	3	3	9	Y	3	14	1	2
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	870	3	14	9	Y	13			15
08	775	N	486	-0-	-289	-0-	486	3			Y	-0-	10	1	5
09	480	N	263	-0-	-217	-0-	263	3			Y	-0-			5
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			5

TOM WALSH (OLMOS)				90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
MB ENERGY, LLC				100147											
LAS RAICES				WELL #:	1	RRCID ->	294385	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6902 - 7032		
05	12834	X	261	-0-	-12573	-0-	198	2	63	9	N	57			122
06	12420	X	346	-0-	-12074	-0-	247	2	99	9	N	90			212
07	12834	X	263	-0-	-12571	-0-	263	2			N	-0-			212
08	310	X	297	-0-	-13	-0-	276	2	21	9	N	19	161	1	70
09	360	X	44	-0-	-316	-0-	44	2			N	-0-			70
10	372	X	176	-0-	-196	-0-	128	2	48	9	N	44			114

LAS RAICES				WELL #:	2	RRCID ->	295911	COMPL. DATE	01/28/2023	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611		CAPACITY			CNTY: WEBB						
STOKES				1R											
				WELL #:	1R	RRCID ->	204478	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	7347 - 7384		
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	54	1	141	2	Y	-0-			56
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	53	1	123	2	Y	-0-			56
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	50	1	109	2	Y	-0-			56
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	42	1	118	2	Y	-0-			56
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	42	1	173	2	Y	3			59
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT			59

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204770		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	86 1	222 2	Y	-0-	15	
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	84 1	194 2	Y	-0-	15	
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	79 1	172 2	Y	-0-	15	
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	67 1	186 2	Y	-0-	15	
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	66 1	273 2	Y	-0-	15	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15	

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208237		COMPL. DATE 02/22/2005			TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362		
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	90 1	233 2	Y	-0-	15	
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	88 1	203 2	Y	-0-	15	
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	83 1	180 2	Y	-0-	15	
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	70 1	194 2	Y	-0-	15	
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	69 1	286 2	Y	-0-	15	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	15	

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208811		COMPL. DATE 03/06/2005			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335		
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	59 1	152 2	Y	-0-	17	
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	57 1	133 2	Y	-0-	17	
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	54 1	118 2	Y	-0-	17	
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	46 1	127 2	Y	-0-	17	
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	45 1	186 2	Y	-0-	17	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17	

REESE		WELL #: 2		RRCID -> 209820		COMPL. DATE 04/08/2005			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422		
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	54 1	140 2	Y	-0-	32	
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	53 1	122 2	Y	-0-	32	
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	50 1	108 2	Y	13	45	
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	42 1	117 2	Y	5	50	
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	41 1	171 2	Y	19	53	16 1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21 9		Y	NO RPT	53	

REESE		WELL #: 1		RRCID -> 214737		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437		
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	92 1	240 2	Y	-0-	36	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	91 1	209 2	Y	-0-	36	
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	85 1	185 2	Y	14	50	
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	72 1	200 2	Y	6	56	
*09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	71 1	294 2	Y	21	59	18 1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23 9		Y	NO RPT	59	

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214738		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342		
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	78 1	202 2	Y	-0-	19	
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	76 1	176 2	Y	-0-	19	
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	72 1	156 2	Y	-0-	19	
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	61 1	169 2	Y	-0-	19	
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	60 1	248 2	Y	-0-	19	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	19	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
STOKES		WELL #: 2		RRCID -> 215038		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	91	1	235	2	Y	-0-	52
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	89	1	205	2	Y	-0-	52
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	84	1	182	2	Y	-0-	52
08	341 N	266	-0-	-75	-0-	70	1	196	2	Y	-0-	52
*09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	70	1	289	2	Y	4	56
						4	9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		56

STOKES		WELL #: 3		RRCID -> 217105		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534			
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	73	1	188	2	Y	-0-	69
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	71	1	164	2	Y	-0-	69
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	67	1	146	2	Y	-0-	69
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	56	1	157	2	Y	-0-	69
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	56	1	231	2	Y	5	74
						6	9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		74

REESE		WELL #: 3		RRCID -> 217372		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384			
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	59	1	154	2	Y	-0-	8
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	58	1	134	2	Y	-0-	8
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	55	1	119	2	Y	3	11
						3	9					
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	46	1	128	2	Y	1	12
						1	9					
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	46	1	189	2	Y	5	13
						6	9				4	1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		13

STOKES		WELL #: 4		RRCID -> 218520		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587			
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	80	1	207	2	Y	-0-	23
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	78	1	181	2	Y	-0-	23
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	74	1	160	2	Y	10	33
						11	9					
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	62	1	173	2	Y	4	37
						4	9					
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	61	1	254	2	Y	14	39
						15	9				12	1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		39

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 260742		COMPL. DATE 07/27/2010			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435			
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	97	1	253	2	Y	-0-	23
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	95	1	220	2	Y	-0-	23
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	90	1	195	2	Y	-0-	23
08	341 N	287	-0-	-54	-0-	76	1	211	2	Y	-0-	23
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	75	1	310	2	Y	-0-	23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261678		COMPL. DATE 07/29/2010			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487			
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	97	1	253	2	Y	-0-	16
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	95	1	220	2	Y	-0-	16
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	90	1	195	2	Y	-0-	16
08	341 N	287	-0-	-54	-0-	76	1	211	2	Y	-0-	16
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	75	1	310	2	Y	-0-	16
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		16

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978															
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A															
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
07	10 N	5	-0-	-5	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09	10 N	6	-0-	-4	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VT GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A															
05	775 N	681	-0-	-94	-0-	-0-	128	1	553	3	Y	-0-			-0-
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	532	3	Y	-0-			-0-
07	682 N	567	-0-	-115	-0-	-0-	112	1	455	3	Y	-0-			-0-
08	682 N	531	-0-	-151	-0-	-0-	108	1	423	3	Y	-0-			-0-
09	660 N	487	-0-	-173	-0-	-0-	99	1	388	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A															
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VT GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A															
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	437	3	Y	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	407	3	Y	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	363	3	Y	-0-			-0-
08	527 N	429	-0-	-98	-0-	-0-	87	1	342	3	Y	-0-			-0-
09	510 N	427	-0-	-83	-0-	-0-	86	1	341	3	Y	-0-			-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A															
05	682 N	531	-0-	-151	-0-	-0-	100	1	431	3	Y	-0-			-0-
06	540 N	493	-0-	-47	-0-	-0-	92	1	401	3	Y	-0-			-0-
07	527 N	500	-0-	-27	-0-	-0-	99	1	401	3	Y	-0-			-0-
08	527 N	446	-0-	-81	-0-	-0-	91	1	355	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	350	-0-	-130	-0-	-0-	71	1	279	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	054570	COMPL. DATE	02/20/1972	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

05		403 N	357	-0-	-46	-0-	67 1	290 3	Y	-0-				-0-
06		420 N	231	-0-	-189	-0-	43 1	188 3	Y	-0-				-0-
07		496 N	237	-0-	-259	-0-	47 1	190 3	Y	-0-				-0-
08		372 N	258	-0-	-114	-0-	52 1	206 3	Y	-0-				-0-
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	73 1	290 3	Y	5	5	1		-0-
							6 9							
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT				-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)				WELL #:		1	RRCID ->	054571	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	N/A
05		279 N	36	-0-	-243	-0-	7 1	29 3	Y	-0-				-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-				-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE				WELL #:		2	RRCID ->	055057	COMPL. DATE	06/17/1972	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	N/A
05		434 N	353	-0-	-81	-0-	66 1	287 3	Y	-0-				-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	67 1	293 3	Y	-0-				-0-
07		434 N	326	-0-	-108	-0-	64 1	262 3	Y	-0-				-0-
08		341 N	310	-0-	-31	-0-	63 1	247 3	Y	-0-				-0-
09		360 N	325	-0-	-35	-0-	66 1	259 3	Y	-0-				-0-
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT				-0-

VT FLYNN, ERMINE GASS				WELL #:		1	RRCID ->	056151	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A
05		248 N	203	-0-	-45	-0-	38 1	165 3	N	-0-				-0-
06		210 N	120	-0-	-90	-0-	22 1	98 3	N	-0-				-0-
07		217 N	201	-0-	-16	-0-	40 1	161 3	N	-0-				-0-
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	65 1	257 3	N	-0-				-0-
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	59 1	233 3	N	-0-				-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT				-0-

VT JOHNS-STOKES UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	056152	COMPL. DATE	08/05/1973	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	N/A
05		589 N	485	-0-	-104	-0-	91 1	394 3	Y	-0-				-0-
06		570 N	462	-0-	-108	-0-	86 1	376 3	Y	-0-				-0-
07		496 N	495	-0-	-1	-0-	98 1	397 3	Y	-0-				-0-
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	108 1	421 3	Y	-0-				-0-
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	96 1	378 3	Y	-0-				-0-
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT				-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE				WELL #:		2	RRCID ->	056153	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	N/A
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	90 1	389 3	Y	3				13
							3 9							
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	100 1	434 3	Y	4	11	1		6
							4 9							
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	128 1	517 3	Y	2				8
							2 9							
08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	95 1	373 3	Y	5				13
							6 9							
09		450 N	447	-0-	-3	-0-	90 1	356 3	Y	1	10	1		4
							1 9							
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT				4

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GARDNER, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 056288		COMPL. DATE 12/21/1971		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	558 N	478	-0-	-80	-0-	64 1	414 3	Y	-0-	-0-
06	480 N	137	-0-	-343	-0-	12 1	125 3	Y	-0-	-0-
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	34 1	415 3	Y	-0-	-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	9 1	518 3	Y	-0-	-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	54 1	485 3	Y	-0-	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT JOHNS, E. S.		WELL #: 7		RRCID -> 058770		COMPL. DATE 01/26/1974		TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A		
05	465 N	386	-0-	-79	-0-	72 1	311 3	Y	3	11
06	510 N	407	-0-	-103	-0-	75 1	326 3	Y	5 10 1	6
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	90 1	363 3	Y	1	7
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	94 1	370 3	Y	4	11
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	80 1	314 3	Y	2 10 1	3
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	2 9		Y	NO RPT	3

GARNER, TULLY C.		WELL #: 6		RRCID -> 062538		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A		
05	1085 N	890	-0-	-195	-0-	157 1	733 3	Y	-0-	-0-
06	930 N	910	-0-	-20	-0-	185 1	725 3	Y	-0-	-0-
07	930 N	612	-0-	-318	-0-	149 1	463 3	Y	-0-	-0-
08	899 N	580	-0-	-319	-0-	139 1	441 3	Y	-0-	-0-
09	900 N	575	-0-	-325	-0-	93 1	482 3	Y	-0-	-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT JAMES		WELL #: 9		RRCID -> 069741		COMPL. DATE 11/24/1976		TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A		
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	73 1	314 3	Y	-0-	-0-
06	510 N	399	-0-	-111	-0-	74 1	325 3	Y	-0-	-0-
07	558 N	460	-0-	-98	-0-	91 1	369 3	Y	-0-	-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	87 1	342 3	Y	-0-	-0-
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	70 1	274 3	Y	-0-	-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT JAMES		WELL #: 8		RRCID -> 070472		COMPL. DATE 02/28/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	92 1	400 3	Y	-0-	-0-
06	540 N	504	-0-	-36	-0-	94 1	410 3	Y	-0-	-0-
07	527 N	437	-0-	-90	-0-	86 1	351 3	Y	-0-	-0-
08	496 N	317	-0-	-179	-0-	64 1	253 3	Y	-0-	-0-
09	510 N	435	-0-	-75	-0-	88 1	347 3	Y	-0-	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT JAMES		WELL #: 10		RRCID -> 070642		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A		
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	173 1	751 3	Y	-0-	-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	163 1	711 3	Y	-0-	-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	180 1	731 3	Y	-0-	-0-
08	899 N	831	-0-	-68	-0-	169 1	662 3	Y	-0-	-0-
09	870 N	390	-0-	-480	-0-	79 1	311 3	Y	-0-	-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT DAWSON		WELL #:		3	RRCID ->	074859	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	86	1	374 3	Y	-0-		-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	80	1	348 3	Y	-0-		-0-
07	465 N	438	-0-	-27	-0-	87	1	351 3	Y	-0-		-0-
08	465 N	380	-0-	-85	-0-	77	1	303 3	Y	-0-		-0-
09	420 N	377	-0-	-43	-0-	76	1	301 3	Y	-0-		-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT		-0-

VT JAMES		WELL #:		14	RRCID ->	074861	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	N/A
05	496 N	350	-0-	-146	-0-	66	1	284 3	Y	-0-		-0-
06	480 N	317	-0-	-163	-0-	59	1	258 3	Y	-0-		-0-
07	403 N	315	-0-	-88	-0-	62	1	253 3	Y	-0-		-0-
08	341 N	273	-0-	-68	-0-	55	1	218 3	Y	-0-		-0-
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	56	1	221 3	Y	-0-		-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		2	RRCID ->	074913	COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	N/A
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	67	1	290 3	Y	-0-		-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	69	1	303 3	Y	-0-		-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	74	1	302 3	Y	-0-		-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	78	1	307 3	Y	-0-		-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	78	1	309 3	Y	-0-		-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT		-0-

VT DAWSON		WELL #:		2	RRCID ->	075547	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A
05	341 N	328	-0-	-13	-0-	62	1	266 3	Y	-0-		-0-
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	58	1	253 3	Y	-0-		-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	61	1	250 3	Y	-0-		-0-
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	68	1	265 3	Y	-0-		-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	68	1	266 3	Y	-0-		-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		3	RRCID ->	075548	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	32	1	140 3	Y	-0-		-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	30	1	129 3	Y	-0-		-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	37	1	148 3	Y	-0-		-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	37	1	144 3	Y	-0-		-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	35	1	140 3	Y	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT		-0-

VT DAWSON		WELL #:		5	RRCID ->	080644	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7103 - 7233
05	713 N	668	-0-	-45	-0-	125	1	543 3	Y	-0-		-0-
06	780 N	595	-0-	-185	-0-	111	1	484 3	Y	-0-		-0-
07	651 N	491	-0-	-160	-0-	97	1	394 3	Y	-0-		-0-
08	682 N	300	-0-	-382	-0-	61	1	239 3	Y	-0-		-0-
09	600 N	477	-0-	-123	-0-	96	1	381 3	Y	-0-		-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-		-0-	
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						Y	-0-		-0-	
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-		-0-	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-		13	1	52	3	Y	-0-		-0-	
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-		29	1	116	3	Y	3	3 1	-0-	
							3	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	

VT DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238															
05	806 N	546	-0-	-260	-0-		102	1	444	3	Y	-0-		-0-	
06	780 N	506	-0-	-274	-0-		94	1	412	3	Y	-0-		-0-	
07	713 N	469	-0-	-244	-0-		93	1	376	3	Y	-0-		-0-	
08	558 N	317	-0-	-241	-0-		64	1	253	3	Y	-0-		-0-	
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-		169	1	666	3	Y	-0-		-0-	
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-						Y	NO RPT		-0-	

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948															
05	186 N	90	-0-	-96	-0-		9	1	81	3	Y	-0-		-0-	
06	180 N	82	-0-	-98	-0-		6	1	76	3	Y	-0-		-0-	
07	186 N	76	-0-	-110	-0-		5	1	71	3	Y	-0-		-0-	
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	3			Y	-0-		-0-	
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-		12	1	196	3	Y	-0-		-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT		-0-	

WM JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045															
05	217 N	179	-0-	-38	-0-		69	1	110	3	Y	-0-		-0-	
06	210 N	53	-0-	-157	-0-		20	1	33	3	Y	-0-		-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-		-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-		-0-	
09	60 N	14	-0-	-46	-0-		14	3			Y	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	

WM JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970															
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-		25	1	40	3	Y	-0-		-0-	
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-		65	1	108	3	Y	-0-		-0-	
07	31 N	29	-0-	-2	-0-		6	1	23	3	Y	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-		-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT		-0-	

VT JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256															
05	713 N	439	-0-	-274	-0-		82	1	357	3	Y	-0-		-0-	
06	690 N	488	-0-	-202	-0-		91	1	397	3	Y	-0-		-0-	
07	713 N	319	-0-	-394	-0-		63	1	256	3	Y	-0-		-0-	
08	434 N	101	-0-	-333	-0-		21	1	80	3	Y	-0-		-0-	
09	480 N	162	-0-	-318	-0-		33	1	129	3	Y	-0-		-0-	
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						Y	NO RPT		-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT JAMES		WELL #:		16	RRCID ->	098537	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7087 - 7231
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	589 N	337	-0-	-252	-0-	63 1	274 3	Y	-0-			-0-
06	570 N	278	-0-	-292	-0-	52 1	226 3	Y	-0-			-0-
07	527 N	186	-0-	-341	-0-	37 1	149 3	Y	-0-			-0-
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	53 1	209 3	Y	-0-			-0-
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	38 1	149 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT JAMES		WELL #:		17	RRCID ->	098666	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7064 - 7223
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	84 1	362 3	Y	-0-			-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	87 1	381 3	Y	-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	92 1	376 3	Y	-0-			-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	99 1	389 3	Y	-0-			-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	98 1	384 3	Y	-0-			-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER, JOHN NANCE		WELL #:		6	RRCID ->	111144	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6834 - 6944
05	155 N	24	-0-	-131	-0-	2 1	22 3	Y	-0-			-0-
06	150 N	51	-0-	-99	-0-	4 1	47 3	Y	-0-			-0-
07	155 N	12	-0-	-143	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			-0-
10	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112499	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7526 - 7553
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	68 1	296 3	Y	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	66 1	287 3	Y	-0-			-0-
07	341 N	290	-0-	-51	-0-	57 1	233 3	Y	-0-			-0-
08	372 N	274	-0-	-98	-0-	56 1	218 3	Y	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	95 1	375 3	Y	5	5 1		-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	6 9		Y	NO RPT			-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	114028	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	7544 - 7578
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	56 1	241 3	Y	-0-			-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	53 1	234 3	Y	-0-			-0-
07	341 N	250	-0-	-91	-0-	49 1	201 3	Y	-0-			-0-
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	57 1	225 3	Y	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	61 1	240 3	Y	5	5 1		-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	6 9		Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER		WELL #:		1	RRCID ->	119160	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7110 - 7222
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	8 1	71 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	6 1	79 3	Y	-0-			-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	7 1	101 3	Y	-0-			-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	3 1	48 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LEYENDECKER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	119704	COMPL. DATE	12/28/1985	TOTAL DEPTH	7228	PERF.	6953 - 7070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		465 N	350	-0-	-115	-0-	36 1	314 3	N	-0-			-0-
06		450 N	357	-0-	-93	-0-	26 1	331 3	N	-0-			-0-
07		372 N	328	-0-	-44	-0-	20 1	308 3	N	-0-			-0-
08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	21 1	343 3	N	-0-			-0-
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	120222	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7000 - 7130	
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	83 3	N	38	18 1		20
							42 9						
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	83 3	N	43	43 1		20
							47 9						
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	N	68	74 1		14
							75 9						
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	199 3	9 9	N	8			22
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	169 3	N	-0-			22
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			22

VT HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	120953	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7006 - 7092	
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		Y	-0-			-0-
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		Y	-0-			-0-
07		558 N	461	-0-	-97	-0-	16 1	445 3	Y	-0-			-0-
08		527 N	267	-0-	-260	-0-	6 1	261 3	Y	-0-			-0-
09		510 N	240	-0-	-270	-0-	13 1	227 3	Y	-0-			-0-
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	121809	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7018 - 7128	
05		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		Y	-0-			-0-
06		750 N	674	-0-	-76	-0-	674 3		Y	-0-			-0-
07		744 N	715	-0-	-29	-0-	25 1	690 3	Y	-0-			-0-
08		682 N	440	-0-	-242	-0-	11 1	429 3	Y	-0-			-0-
09		660 N	578	-0-	-82	-0-	33 1	545 3	Y	-0-			-0-
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		11	RRCID ->	122398	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	6871 - 6959	
05		403 N	243	-0-	-160	-0-	43 1	200 3	Y	-0-			-0-
06		360 N	310	-0-	-50	-0-	63 1	247 3	Y	-0-			-0-
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	113 1	354 3	Y	-0-			-0-
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	72 1	229 3	Y	-0-			-0-
09		300 N	268	-0-	-32	-0-	43 1	225 3	Y	-0-			-0-
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		12	RRCID ->	122399	COMPL. DATE	10/16/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6854 - 6958	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		Y	-0-		-0-
06		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 3		Y	-0-		-0-
07		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3		Y	-0-		-0-
08		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		Y	-0-		-0-
09		1020 N	974	-0-	-46	-0-	974 3		Y	-0-		-0-
10		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062												
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	27 1	242 3	Y	-0-		-0-
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	14 1	185 3	Y	-0-		-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	13 1	189 3	Y	-0-		-0-
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		Y	-0-		-0-
09		120 N	50	-0-	-70	-0-	3 1	47 3	Y	-0-		-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300												
05		341 N	225	-0-	-116	-0-	42 1	183 3	Y	-0-		-0-
06		420 N	212	-0-	-208	-0-	40 1	172 3	Y	-0-		-0-
07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	111 1	450 3	Y	-0-		-0-
08		739 N	739	-0-	-0-	-0-	150 1	589 3	Y	-0-		-0-
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	138 1	546 3	Y	-0-		-0-
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129												
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	73 3	Y	-0-		-0-
06		180 N	106	-0-	-74	-0-	7 1	99 3	Y	-0-		-0-
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	178 3	Y	-0-		-0-
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-		-0-
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	28 1	457 3	Y	-0-		-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888												
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	57 1	502 3	Y	-0-		-0-
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	37 1	473 3	Y	-0-		-0-
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-	32 1	476 3	Y	-0-		-0-
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-		-0-
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	28 1	454 3	Y	-0-		-0-
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788												
05		248 N	152	-0-	-96	-0-	5 1	147 3	Y	-0-		-0-
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	10 1	202 3	Y	-0-		-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	207 3	Y	-0-		-0-
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	18 1	198 3	Y	-0-		-0-
09		210 N	199	-0-	-11	-0-	8 1	191 3	Y	-0-		-0-
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036												
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	18 1	160 3	Y	-0-		-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 3	Y	-0-		-0-
07		93 N	38	-0-	-55	-0-	2 1	36 3	Y	-0-		-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LEYENDECKER/HUNTER "B"2178		WELL #:		1	RRCID ->	126917	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7277 - 7283	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	3	Y	-0-	-0-
06	330 N	277	-0-	-53	-0-	20	1	257	3	Y	-0-	-0-
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	17	1	249	3	Y	-0-	-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-	-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		13	RRCID ->	127132	COMPL. DATE	04/21/1988	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6732 - 6830	
05	899 N	511	-0-	-388	-0-	90	1	421	3	Y	-0-	-0-
06	870 N	846	-0-	-24	-0-	172	1	674	3	Y	-0-	-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	223	1	697	3	Y	-0-	-0-
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	219	1	697	3	Y	-0-	-0-
09	840 N	719	-0-	-121	-0-	116	1	603	3	Y	-0-	-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		A 2	RRCID ->	127137	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6854 - 6979	
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-	-0-
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	3			Y	-0-	-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-	-0-
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-	-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	128102	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7535 - 7774	
05	341 N	26	-0-	-315	-0-	5	1	21	3	N	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1	1
10	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT	-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		4	RRCID ->	128103	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7607 - 7651	
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	41	1	177	3	Y	-0-	-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	38	1	165	3	Y	-0-	-0-
07	248 N	181	-0-	-67	-0-	36	1	145	3	Y	-0-	-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	42	1	163	3	Y	-0-	-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	40	1	159	3	Y	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	-0-

LEYENDECKER - KONE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	128753	COMPL. DATE	09/11/1988	TOTAL DEPTH	7252	PERF. 7117 - 7125	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VT JAMES		WELL #:		18	RRCID ->	129238	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7113 - 7169	
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	89	1	384	3	N	-0-	-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	100	1	435	3	N	-0-	-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	97	1	392	3	N	-0-	-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	95	1	372	3	N	-0-	-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	93	1	369	3	N	-0-	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LEYENDECKER - KONE		WELL #:		3	RRCID ->	133484	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7144 - 7154		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	62	-0-	62	122		6	1	56	3	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	60	-0-	60	182		4	1	56	3	Y	-0-		-0-
07	244 X	62	-0-	-182	-0-		4	1	58	3	Y	-0-		-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-		34	3			Y	-0-		-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-		1	1	23	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT		-0-

GARNER		WELL #:		1	RRCID ->	134822	COMPL. DATE	11/10/1989	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6853 - 6927		
05	3100 N	1170	-0-	-1930	2560		119	1	1051	3	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1067	-0-	-1933	627		77	1	990	3	Y	-0-		-0-
07	1696 N	1069	-0-	-627	-0-		67	1	1002	3	Y	-0-		-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		1038	3			Y	-0-		-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-		56	1	902	3	Y	-0-		-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-						Y	NO RPT		-0-

LONG, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	135305	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7007 - 7116		
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-		35	1	308	3	Y	-0-		-0-
06	330 N	243	-0-	-87	-0-		18	1	225	3	Y	-0-		-0-
07	341 N	179	-0-	-162	-0-		11	1	168	3	Y	-0-		-0-
08	341 N	86	-0-	-255	-0-		86	3			Y	-0-		-0-
09	240 N	53	-0-	-187	-0-		3	1	50	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT		-0-

GARNER, J.N.		WELL #:		9	RRCID ->	139722	COMPL. DATE	08/16/1991	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6850 - 6935		
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			Y	-0-		-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

LONG, ARCHIE		WELL #:		407	RRCID ->	139828	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7017 - 7138		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-		5	1	76	3	Y	-0-		-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	3			Y	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT		-0-

MILLER, GWEN #1		WELL #:		1	RRCID ->	141560	COMPL. DATE	03/04/1992	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7133 - 7237		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CACTUS JACK		WELL #:		2	RRCID ->	141660	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	6658 - 6757		
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	3			Y	-0-		-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	3			Y	-0-		-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	3			Y	-0-		-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3			Y	-0-		-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-		138	3			Y	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER, TULLY C. 1056		WELL #: A 3		RRCID -> 141997		COMPL. DATE 07/19/1992		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3	Y	-0-	-0-	
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3	Y	-0-	-0-	
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	Y	-0-	-0-	
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	Y	-0-	-0-	
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	Y	-0-	-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 20		RRCID -> 141998		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741			
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	Y	-0-	-0-	
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	Y	-0-	-0-	
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-	-0-	
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-	-0-	
09	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	3	Y	-0-	-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C. 978		WELL #: 14		RRCID -> 142012		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876			
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	Y	-0-	-0-	
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3	Y	-0-	-0-	
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	Y	-0-	-0-	
08	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3	Y	-0-	-0-	
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	Y	-0-	-0-	
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 15		RRCID -> 142216		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714			
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-	-0-	
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-	-0-	
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	Y	-0-	-0-	
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-	-0-	
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-	-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 16		RRCID -> 142300		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 21		RRCID -> 142302		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835			
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-	-0-	
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	Y	-0-	-0-	
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	Y	-0-	-0-	
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	Y	-0-	-0-	
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	Y	-0-	-0-	
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 22		RRCID -> 142520		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894			
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-	-0-	
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	Y	-0-	-0-	
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	Y	-0-	-0-	
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-	-0-	
09	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	3	Y	-0-	-0-	
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LEYENDECKER KONE "B"		WELL #: 6		RRCID -> 142545		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	59 1	520 3	Y	-0-	-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	45 1	578 3	Y	-0-	-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	42 1	636 3	Y	-0-	-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		Y	-0-	-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	28 1	455 3	Y	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.A.		WELL #: 19		RRCID -> 142561		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696		
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		Y	-0-	-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-	-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 23		RRCID -> 142776		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785		
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-	-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-	-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3		Y	-0-	-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-	-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 24		RRCID -> 142802		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772		
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.A.		WELL #: 27		RRCID -> 142961		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874		
05	279 N	33	-0-	-246	-0-	33 3		Y	-0-	-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-	-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		Y	-0-	-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-	-0-
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	274 3		Y	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-

CACTUS JACK		WELL #: 3		RRCID -> 142999		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793		
05	465 N	360	-0-	-105	-0-	360 3		Y	-0-	-0-
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	389 3		Y	-0-	-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		Y	-0-	-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		Y	-0-	-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		Y	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONG, ARCHIE		WELL #: 507		RRCID -> 143068		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171		
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	78 1	688 3	Y	-0-	-0-
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	18 1	237 3	Y	-0-	-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	36 1	533 3	Y	-0-	-0-
08	310 N	35	-0-	-275	-0-	35 3		Y	-0-	-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	36 1	582 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	143138	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6625 - 6728		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	7	1	187	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	8	1	200	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		26	RRCID ->	143174	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6908	PERF. 6675 - 6785		
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-	-0-	-0-	
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3		Y	-0-	-0-	-0-	
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-	-0-	-0-	
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		Y	-0-	-0-	-0-	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-	-0-	-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		-0-	

LEYENDECKER DAWSON UNIT		WELL #:		B 7	RRCID ->	143175	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	7181	PERF. 6968 - 7083		
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	106	1	939	3	Y	-0-	23	
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	64	1	825	3	Y	-0-	23	
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	684	3	Y	-0-	23	
08	651 N	449	-0-	-202	-0-	449	3		Y	-0-	-0-	23	
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	49	1	798	3	Y	-0-	23	
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				Y	NO RPT		23	

GARNER		WELL #:		10	RRCID ->	143189	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6782 - 6893		
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	430	3	Y	-0-	-0-	
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	Y	-0-	-0-	
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	24	1	405	3	Y	-0-	-0-	
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	37	1	402	3	Y	-0-	-0-	
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	3	Y	-0-	-0-	
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CACTUS JACK		WELL #:		4	RRCID ->	143291	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6634 - 6652		
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		Y	-0-	-0-	-0-	
06	690 N	583	-0-	-107	-0-	583	3		Y	-0-	-0-	-0-	
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		Y	-0-	-0-	-0-	
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		Y	-0-	-0-	-0-	
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		Y	-0-	-0-	-0-	
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		31	RRCID ->	143456	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 6672 - 6780		
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	47	1	218	3	Y	-0-	-0-	
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	53	1	208	3	Y	-0-	-0-	
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	67	1	210	3	Y	-0-	-0-	
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	65	1	208	3	Y	-0-	-0-	
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	41	1	213	3	Y	-0-	-0-	
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GARNER		WELL #:		15	RRCID ->	143546	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6774 - 6786		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
A. LONG-MILLER UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	143571	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7051 - 7172	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	155 N	34	-0-	-121	-0-	3 1	31 3	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	9 1	112 3	3	Y	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	3	Y	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		1	RRCID ->	143579	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6573 - 6657	
05	496 N	221	-0-	-275	-0-	7 1	214 3	3	Y	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12 1	237 3	3	Y	-0-			-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	21 1	350 3	3	Y	-0-			-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	42 1	467 3	3	Y	-0-			-0-
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	17 1	420 3	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH "1058"		WELL #:		2	RRCID ->	143632	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6703 - 6817	
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	1 1	38 3	3	Y	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	3	Y	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 3	3	Y	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10 1	108 3	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	2 1	48 3	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		29	RRCID ->	143744	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6704 - 6785	
05	558 N	386	-0-	-172	-0-	386 3			Y	-0-			-0-
06	330 N	226	-0-	-104	-0-	226 3			Y	-0-			-0-
07	465 N	419	-0-	-46	-0-	419 3			Y	-0-			-0-
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3			Y	-0-			-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3			Y	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		30	RRCID ->	143849	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6744 - 6794	
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			Y	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		33	RRCID ->	143871	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6716 - 6828	
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	45 1	208 3	3	Y	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	41 1	161 3	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	65 1	202 3	3	Y	-0-			-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	55 1	175 3	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	151	-0-	-59	-0-	24 1	127 3	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		32	RRCID ->	143896	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6684 - 6798	
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3			Y	-0-			-0-
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3			Y	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			Y	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3			Y	-0-			-0-
09	450 N	419	-0-	-31	-0-	419 3			Y	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CACTUS JACK		WELL #: 5		RRCID -> 144013		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	Y	-0-	-0-	
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	Y	-0-	-0-	
07	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	3	Y	-0-	-0-	
08	558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3	Y	-0-	-0-	
09	540 N	361	-0-	-179	-0-	361	3	Y	-0-	-0-	
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DAWSON, K.		WELL #: 1		RRCID -> 144221		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955			
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	12	1	105	3	N	-0-
06	120 N	50	-0-	-70	-0-	4	1	46	3	N	-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-
08	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3	9	1	N	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEYENDECKER-KONE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 144392		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180			
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	13	1	118	3	N	-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	6	1	N	-0-
09	210 N	110	-0-	-100	-0-	6	1	104	3	N	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARNER RANCH 1057		WELL #: 3		RRCID -> 144439		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707			
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3	Y	-0-	-0-	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER		WELL #: 16		RRCID -> 144577		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105			
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	10	1	Y	-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 25		RRCID -> 144971		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720			
05	837 N	717	-0-	-120	-0-	96	1	621	3	Y	-0-
06	810 N	645	-0-	-165	-0-	56	1	589	3	Y	-0-
07	744 N	623	-0-	-121	-0-	46	1	577	3	Y	-0-
08	713 N	441	-0-	-272	-0-	8	1	433	3	Y	-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	80	1	714	3	Y	-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT	-0-	

A. LONG-MILLER UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145117		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227			
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	Y	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-
07	124 N	52	-0-	-72	-0-	3	1	49	3	Y	-0-
08	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3	Y	-0-	-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 35		RRCID -> 145560		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-	-0-	
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-	
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-	-0-	
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-	-0-	
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-	-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER		WELL #: 19		RRCID -> 145604		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 34		RRCID -> 146347		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730			
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	Y	-0-	-0-	
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-	-0-	
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-	-0-	
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-	-0-	
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-	-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JAMES TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 146484		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848			
05	279 N	181	-0-	-98	-0-	32	1	149	3	Y	-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	34	1	134	3	Y	-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	27	1	82	3	Y	-0-
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	36	1	113	3	Y	-0-
09	180 N	52	-0-	-128	-0-	8	1	44	3	Y	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ARCHIE LONG		WELL #: 607		RRCID -> 147495		COMPL. DATE 11/24/1993		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #: 10		RRCID -> 150061		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382			
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
08	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1		WELL #: B 11		RRCID -> 151788		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163			
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	87	1	775	3	Y	-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	512	3	Y	-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	3	Y	-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
LONG-MILLER UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	152245	COMPL. DATE	11/26/1994	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7072 - 7195
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	9 1	82 3	N	-0-	-0-
06		150 N	115	-0-	-35	-0-	8 1	107 3	N	-0-	-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 3	N	-0-	-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 3	N	-0-	-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #:		13	RRCID ->	155201	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7289 - 7325
05	14B2	EXT	62	-0-	62	122	6 1	56 3	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	60	-0-	60	182	4 1	56 3	Y	-0-	-0-
07		244 X	62	-0-	-182	-0-	4 1	58 3	Y	-0-	-0-
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-	-0-
09		60 N	12	-0-	-48	-0-	1 1	11 3	Y	-0-	-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT GARNER		WELL #:		10	RRCID ->	161919	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7051 - 7075
05		837 N	738	-0-	-99	-0-	138 1	600 3	Y	-0-	-0-
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	130 1	569 3	Y	-0-	-0-
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	117 1	476 3	Y	-0-	-0-
08		744 N	472	-0-	-272	-0-	96 1	376 3	Y	-0-	-0-
09		690 N	542	-0-	-148	-0-	110 1	432 3	Y	-0-	-0-
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT GARNER		WELL #:		3	RRCID ->	162752	COMPL. DATE	02/25/1997	TOTAL DEPTH	7208	PERF. 6981 - 7105
05		806 N	703	-0-	-103	-0-	132 1	571 3	Y	-0-	-0-
06		750 N	703	-0-	-47	-0-	131 1	572 3	Y	-0-	-0-
07		713 N	581	-0-	-132	-0-	115 1	466 3	Y	-0-	-0-
08		713 N	461	-0-	-252	-0-	94 1	367 3	Y	-0-	-0-
09		690 N	486	-0-	-204	-0-	98 1	388 3	Y	-0-	-0-
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	162753	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6986 - 7113
05		620 N	530	-0-	-90	-0-	99 1	431 3	Y	-0-	-0-
06		660 N	533	-0-	-127	-0-	99 1	434 3	Y	-0-	-0-
07		589 N	519	-0-	-70	-0-	103 1	416 3	Y	-0-	-0-
08		527 N	502	-0-	-25	-0-	102 1	400 3	Y	-0-	-0-
09		540 N	481	-0-	-59	-0-	97 1	384 3	Y	-0-	-0-
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT JAMES		WELL #:		19	RRCID ->	162776	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7040 - 7197
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	126 1	546 3	Y	-0-	-0-
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	60 1	260 3	Y	-0-	-0-
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	135 1	549 3	Y	-0-	-0-
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	148 1	580 3	Y	-0-	-0-
09		706 N	706	-0-	-0-	-0-	143 1	563 3	Y	-0-	-0-
10		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT DAWSON		WELL #:		8	RRCID ->	163033	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7208 - 7362
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	43 1	170 3	Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT DAWSON		WELL #: 9		RRCID -> 163035		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	496 N	464	-0-	-32	-0-	87 1	377 3	Y	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	84 1	365 3	Y	-0-			-0-
07	465 N	464	-0-	-1	-0-	92 1	372 3	Y	-0-			-0-
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	87 1	340 3	Y	-0-			-0-
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	87 1	341 3	Y	-0-			-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #: 4		RRCID -> 167200		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719				
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	Y	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	Y	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	78 3	Y	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4 1	97 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER/KONE		WELL #: 5		RRCID -> 168186		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5 1		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

J N GARNER 1057		WELL #: 5		RRCID -> 168197		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: 1		RRCID -> 193612		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111				
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	193 1	838 3	Y	-0-			-0-
06	990 N	921	-0-	-69	-0-	172 1	749 3	Y	-0-			-0-
07	1054 N	954	-0-	-100	-0-	189 1	765 3	Y	-0-			-0-
08	1023 N	925	-0-	-98	-0-	188 1	737 3	Y	-0-			-0-
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	188 1	740 3	Y	-0-			-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 41		RRCID -> 194796		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758				
05	248 N	73	-0-	-175	-0-	73 3		Y	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		Y	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		Y	-0-			-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		Y	-0-			-0-
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 3		Y	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 42		RRCID -> 194826		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 39		RRCID -> 195095		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	930 N	764	-0-	-166	-0-	135 1	629 3	Y	-0-	-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	168 1	655 3	Y	-0-	-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	189 1	589 3	Y	-0-	-0-
08	775 N	742	-0-	-33	-0-	177 1	565 3	Y	-0-	-0-
09	810 N	543	-0-	-267	-0-	87 1	456 3	Y	-0-	-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT	-0-

JAMES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 195096		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819		
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	74 1	347 3	Y	-0-	-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	85 1	334 3	Y	-0-	-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	111 1	347 3	Y	-0-	-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	105 1	333 3	Y	-0-	-0-
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	67 1	349 3	Y	-0-	-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 44		RRCID -> 195189		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785		
05	372 N	123	-0-	-249	-0-	123 3		Y	-0-	-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-	-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-	-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-	-0-
09	330 N	193	-0-	-137	-0-	193 3		Y	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 40		RRCID -> 195290		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796		
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		Y	-0-	-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-	-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		Y	-0-	-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		Y	-0-	-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		Y	-0-	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 45		RRCID -> 195291		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7 3		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-	-0-
09	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: 2		RRCID -> 195404		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182		
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	56 1	244 3	Y	-0-	-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	52 1	225 3	Y	-0-	-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	60 1	245 3	Y	-0-	-0-
08	310 N	279	-0-	-31	-0-	57 1	222 3	Y	-0-	-0-
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	49 1	195 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C		WELL #: 55		RRCID -> 195486		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766		
05	682 N	677	-0-	-5	-0-	677 3		Y	-0-	-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		Y	-0-	-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3		Y	-0-	-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		Y	-0-	-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		Y	-0-	-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		56	RRCID ->	195835	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6740 - 6844	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	651 N	447	-0-	-204	-0-	447	3	Y	-0-			-0-	
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	Y	-0-			-0-	
07	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	3	Y	-0-			-0-	
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	Y	-0-			-0-	
09	570 N	448	-0-	-122	-0-	448	3	Y	-0-			-0-	
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		57	RRCID ->	196227	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6833 - 6950	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		58	RRCID ->	196253	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6657 - 6760	
05	14B2 EXT	6	-0-	6	11	6	3	Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-	
08	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		59	RRCID ->	196610	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6632 - 6734	
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	Y	-0-			-0-	
10	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-	

VT JAMES		WELL #:		20	RRCID ->	197023	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6999 - 7127	
05	620 N	606	-0-	-14	-0-	114	1	492	3	N	-0-	-0-	
06	630 N	545	-0-	-85	-0-	102	1	443	3	N	-0-	-0-	
07	620 N	567	-0-	-53	-0-	112	1	455	3	N	-0-	-0-	
08	620 N	565	-0-	-55	-0-	115	1	450	3	N	-0-	-0-	
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	115	1	455	3	N	-0-	-0-	
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		49	RRCID ->	197030	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6673 - 6776	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		53	RRCID ->	197670	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6690 - 6795	
05	496 N	361	-0-	-135	-0-	361	3	Y	-0-			-0-	
06	450 N	275	-0-	-175	-0-	275	3	Y	-0-			-0-	
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	Y	-0-			-0-	
08	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	3	Y	-0-			-0-	
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3	Y	-0-			-0-	
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 52		RRCID -> 197726		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	Y	-0-	-0-	
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	Y	-0-	-0-	
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3	Y	-0-	-0-	
08	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	3	Y	-0-	-0-	
09	300 N	230	-0-	-70	-0-	230	3	Y	-0-	-0-	
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 54		RRCID -> 197733		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762			
05	496 N	279	-0-	-217	-0-	279	3	Y	-0-	-0-	
06	420 N	207	-0-	-213	-0-	207	3	Y	-0-	-0-	
07	434 N	143	-0-	-291	-0-	143	3	Y	-0-	-0-	
08	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	3	Y	-0-	-0-	
09	210 N	135	-0-	-75	-0-	135	3	Y	-0-	-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 46		RRCID -> 197892		COMPL. DATE 11/16/2003		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 50		RRCID -> 198218		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722			
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	Y	-0-	-0-	
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	Y	-0-	-0-	
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	Y	-0-	-0-	
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3	Y	-0-	-0-	
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	Y	-0-	-0-	
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 48		RRCID -> 198219		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750			
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-	-0-	
06	150 N	57	-0-	-93	-0-	57	3	Y	-0-	-0-	
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3	Y	-0-	-0-	
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-	-0-	
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-	-0-	
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 62		RRCID -> 198224		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760			
05	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	3	Y	-0-	-0-	
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	Y	-0-	-0-	
07	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	3	Y	-0-	-0-	
08	496 N	154	-0-	-342	-0-	154	3	Y	-0-	-0-	
09	570 N	102	-0-	-468	-0-	102	3	Y	-0-	-0-	
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 68		RRCID -> 198922		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758			
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	Y	-0-	-0-	
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	3	Y	-0-	-0-	
07	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	3	Y	-0-	-0-	
08	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	3	Y	-0-	-0-	
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	Y	-0-	-0-	
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT GARNER		WELL #:		12	RRCID ->	199122	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7002 - 7130	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	279 N	210	-0-	-69	-0-	39 1	171 3	Y	-0-				-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	52 1	225 3	Y	-0-				-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	67 1	272 3	Y	-0-				-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	62 1	244 3	Y	-0-				-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	66 1	258 3	Y	-0-				-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT				-0-

VT GARNER		WELL #:		13	RRCID ->	199251	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6973 - 7094	
05	527 N	471	-0-	-56	-0-	88 1	383 3	Y	-0-				-0-
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	88 1	385 3	Y	-0-				-0-
07	496 N	421	-0-	-75	-0-	83 1	338 3	Y	-0-				-0-
08	465 N	343	-0-	-122	-0-	70 1	273 3	Y	-0-				-0-
09	480 N	311	-0-	-169	-0-	63 1	248 3	Y	-0-				-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT				-0-

GARNER RANCH 1058		WELL #:		4	RRCID ->	199266	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6835	
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	5 1	137 3	Y	-0-				-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	197 3	Y	-0-				-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	207 3	Y	-0-				-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18 1	194 3	Y	-0-				-0-
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	7 1	177 3	Y	-0-				-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		76	RRCID ->	199301	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6738 - 6847	
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		Y	-0-				-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		Y	-0-				-0-
07	806 N	728	-0-	-78	-0-	728 3		Y	-0-				-0-
08	806 N	668	-0-	-138	-0-	668 3		Y	-0-				-0-
09	720 N	583	-0-	-137	-0-	583 3		Y	-0-				-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		72	RRCID ->	199345	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	6662 - 6770	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		Y	-0-				-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-				-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-				-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-				-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		73	RRCID ->	199386	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6672 - 6780	
05	14B2 EXT	120	-0-	120	-0-	188	120 3	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	81	-0-	81	-0-	269	81 3	Y	-0-				-0-
07	280 X	11	-0-	-269	-0-		11 3	Y	-0-				-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-		91 3	Y	-0-				-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-		55 3	Y	-0-				-0-
10	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		74	RRCID ->	199387	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6726 - 6835	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 65		RRCID -> 199587		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	Y	-0-		-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	Y	-0-		-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	Y	-0-		-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	Y	-0-		-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	Y	-0-		-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 75		RRCID -> 199690		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809		
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	Y	-0-		-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	Y	-0-		-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	Y	-0-		-0-
08	713 N	710	-0-	-3	-0-	710 3	Y	-0-		-0-
09	720 N	680	-0-	-40	-0-	680 3	Y	-0-		-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		Y	NO RPT		-0-

CACTUS JACK		WELL #: 9		RRCID -> 199979		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744		
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3	Y	-0-		-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	Y	-0-		-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	Y	-0-		-0-
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3	Y	-0-		-0-
09	810 N	776	-0-	-34	-0-	776 3	Y	-0-		-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 77		RRCID -> 200434		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CACTUS JACK		WELL #: 8		RRCID -> 200435		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703		
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	Y	-0-		-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3	Y	-0-		-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	Y	-0-		-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3	Y	-0-		-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3	Y	-0-		-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 78		RRCID -> 200781		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 79		RRCID -> 200888		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 80		RRCID -> 201254		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	73	-0-	73	130	73 3	Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	64	-0-	64	194	64 3	Y	-0-	-0-	
07	199 X	5	-0-	-194	-0-	5 3	Y	-0-	-0-	
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3	Y	-0-	-0-	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 82		RRCID -> 201256		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686		
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	Y	-0-	-0-	
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	Y	-0-	-0-	
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	Y	-0-	-0-	
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 3	Y	-0-	-0-	
09	720 N	648	-0-	-72	-0-	648 3	Y	-0-	-0-	
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		Y	NO RPT	-0-	

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: 3		RRCID -> 202014		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207		
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	60 1	261 3	Y	-0-	
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	62 1	273 3	Y	-0-	
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	65 1	264 3	Y	-0-	
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	71 1	276 3	Y	-0-	
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	70 1	275 3	Y	-0-	
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		Y	NO RPT	-0-	

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #: 2		RRCID -> 202196		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330		
05	496 N	484	-0-	-12	-0-	91 1	393 3	Y	-0-	
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	87 1	382 3	Y	-0-	
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	90 1	364 3	Y	-0-	
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	97 1	378 3	Y	-0-	
09	480 N	445	-0-	-35	-0-	90 1	355 3	Y	-0-	
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		Y	NO RPT	-0-	

VT JAMES		WELL #: 22		RRCID -> 202287		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173		
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	19 1	80 3	N	-0-	
06	270 N	58	-0-	-212	-0-	11 1	47 3	N	-0-	
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	16 1	65 3	N	-0-	
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	96 1	374 3	N	-0-	
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	96 1	376 3	N	-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	-0-	

VT GARNER		WELL #: 15		RRCID -> 202513		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133		
05	434 N	303	-0-	-131	-0-	57 1	246 3	Y	-0-	
06	510 N	334	-0-	-176	-0-	62 1	272 3	Y	-0-	
07	496 N	361	-0-	-135	-0-	71 1	290 3	Y	-0-	
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	57 1	226 3	Y	-0-	
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	71 1	279 3	Y	-0-	
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		Y	NO RPT	-0-	

VT JAMES		WELL #: 21		RRCID -> 202514		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180		
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	72 1	310 3	N	-0-	
06	420 N	363	-0-	-57	-0-	68 1	295 3	N	-0-	
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	73 1	298 3	N	-0-	
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	84 1	329 3	N	-0-	
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	83 1	326 3	N	-0-	
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT GARNER		WELL #:		14	RRCID ->	202537	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6977 - 7100
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		589 N	364	-0-	-225	-0-	68 1	296 3	Y	-0-		-0-
06		450 N	376	-0-	-74	-0-	70 1	306 3	Y	-0-		-0-
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	80 1	325 3	Y	-0-		-0-
08		372 N	315	-0-	-57	-0-	64 1	251 3	Y	-0-		-0-
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	97 1	382 3	Y	-0-		-0-
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAWSON		WELL #:		10	RRCID ->	202833	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7065 - 7191
05		155 N	102	-0-	-53	-0-	19 1	83 3	Y	-0-		-0-
06		210 N	100	-0-	-110	-0-	19 1	81 3	Y	-0-		-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	40 1	162 3	Y	-0-		-0-
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	58 1	225 3	Y	-0-		-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	62 1	245 3	Y	-0-		-0-
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT JAMES		WELL #:		23	RRCID ->	203079	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7045 - 7187
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	95 1	409 3	N	-0-		-0-
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	91 1	397 3	N	-0-		-0-
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	99 1	400 3	N	-0-		-0-
08		496 N	490	-0-	-6	-0-	100 1	390 3	N	-0-		-0-
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	105 1	414 3	N	-0-		-0-
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		6	RRCID ->	203558	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7044 - 7198
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	121 1	524 3	Y	-0-		-0-
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	108 1	472 3	Y	-0-		-0-
07		589 N	515	-0-	-74	-0-	102 1	413 3	Y	-0-		-0-
08		589 N	512	-0-	-77	-0-	104 1	408 3	Y	-0-		-0-
09		570 N	482	-0-	-88	-0-	98 1	384 3	Y	-0-		-0-
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		7	RRCID ->	203569	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	6599 - 6688
05		93 N	61	-0-	-32	-0-	2 1	59 3	Y	-0-		-0-
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	3 1	69 3	Y	-0-		-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 3	Y	-0-		-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 3	Y	-0-		-0-
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	2 1	42 3	Y	-0-		-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT JAMES		WELL #:		24	RRCID ->	203571	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7064 - 7203
05		713 N	612	-0-	-101	-0-	115 1	497 3	N	-0-		-0-
06		690 N	630	-0-	-60	-0-	117 1	513 3	N	-0-		-0-
07		845 N	845	-0-	-0-	-0-	167 1	678 3	N	-0-		-0-
08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	181 1	709 3	N	-0-		-0-
09		887 N	887	-0-	-0-	-0-	179 1	708 3	N	-0-		-0-
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-

GARNER RANCH 1060		WELL #:		5	RRCID ->	204092	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6780 - 6892
05		14B2 EXT	75	-0-	75	75	8 1	67 3	Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	64	-0-	64	139	5 1	59 3	Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	55	-0-	55	194	3 1	52 3	Y	-0-		-0-
08		206 X	12	-0-	-194	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	28 1	448 3	Y	-0-		-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		93 N	78	-0-	-15	-0-	8 1	70 3	Y		-0-			-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 3	Y		-0-			-0-
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 3	Y		-0-			-0-
08		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3		Y		-0-			-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	Y		-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y		NO RPT			-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135														
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	82 1	357 3	Y		-0-			-0-
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	74 1	322 3	Y		-0-			-0-
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	69 1	282 3	Y		-0-			-0-
08		434 N	419	-0-	-15	-0-	85 1	334 3	Y		-0-			-0-
09		390 N	207	-0-	-183	-0-	42 1	165 3	Y		-0-			-0-
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y		NO RPT			-0-

VT JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195														
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-	94 1	409 3	N		-0-			-0-
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	101 1	442 3	N		-0-			-0-
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	104 1	424 3	N		-0-			-0-
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	120 1	472 3	N		-0-			-0-
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	97 1	380 3	N		-0-			-0-
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N		NO RPT			-0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180														
05		713 N	476	-0-	-237	-0-	89 1	387 3	Y		-0-			-0-
06		750 N	355	-0-	-395	-0-	66 1	289 3	Y		-0-			-0-
07		589 N	453	-0-	-136	-0-	90 1	363 3	Y		-0-			-0-
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	106 1	414 3	Y		-0-			-0-
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	103 1	404 3	Y		-0-			-0-
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y		NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290														
05		992 N	652	-0-	-340	-0-	66 1	586 3	Y		-0-			-0-
06		720 N	602	-0-	-118	-0-	44 1	558 3	Y		-0-			-0-
07		682 N	597	-0-	-85	-0-	37 1	560 3	Y		-0-			-0-
08		651 N	420	-0-	-231	-0-	420 3		Y		-0-			-0-
09		600 N	474	-0-	-126	-0-	28 1	446 3	Y		-0-			-0-
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y		NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780														
05		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3		Y		-0-			-0-
06		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 3		Y		-0-			-0-
07		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3		Y		-0-			-0-
08		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3		Y		-0-			-0-
09		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 3		Y		-0-			-0-
10		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y		NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LEYENDECKER HUNTER "D" 1375		WELL #:		6	RRCID ->	209124	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7089 - 7122		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	620 N	402	-0-	-218	-0-	41	1	361	3	Y	-0-			-0-
06	510 N	408	-0-	-102	-0-	30	1	378	3	Y	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	Y	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-			-0-
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	24	1	388	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #:		12	RRCID ->	211496	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7338 - 7398		
05	93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	15	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 816		WELL #:		1	RRCID ->	211543	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6620 - 6719		
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	5	1	135	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	6	1	106	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	61	-0-	-94	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	71	-0-	-79	-0-	3	1	68	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		5	RRCID ->	211549	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7053 - 7217		
05	465 N	361	-0-	-104	-0-	68	1	293	3	N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	74	1	324	3	N	-0-			-0-
07	434 N	392	-0-	-42	-0-	77	1	315	3	N	-0-			-0-
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	68	1	267	3	N	-0-			-0-
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	72	1	285	3	N	-0-			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #:		8	RRCID ->	212933	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7134 - 7165		
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #:		14	RRCID ->	213651	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	7251 - 7281		
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	482	3	Y	1			5
						1	9							
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	462	3	Y	66	38	1	33
						73	9							
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	Y	27	39	1	21
						30	9							
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-			21
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	3	Y	-0-	21	1	-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VT GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

05		372 N	261	-0-	-111	-0-	49 1	212 3	N	-0-		-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	73 1	318 3	N	-0-		-0-
07		434 N	392	-0-	-42	-0-	77 1	315 3	N	-0-		-0-
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	63 1	246 3	N	-0-		-0-
09		390 N	320	-0-	-70	-0-	65 1	255 3	N	-0-		-0-
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-

VT DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328												
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	26 1	114 3	Y	-0-		-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08		155 N	15	-0-	-140	-0-	3 1	12 3	Y	-0-		-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	17 1	69 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339												
05		558 N	531	-0-	-27	-0-	54 1	476 3	Y	1	5 1	7
							1 9					
06		540 N	469	-0-	-71	-0-	34 1	435 3	Y	-0-		7
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	31 1	474 3	Y	-0-		7
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		Y	-0-		7
09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	34 1	545 3	Y	-0-		7
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		7

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436												
05		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-
10		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331												
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	60 1	527 3	Y	1	3 1	5
							1 9					
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	39 1	500 3	Y	-0-		5
07		511 N	511	-0-	-0-	-0-	32 1	479 3	Y	-0-		5
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-		5
09		480 N	479	-0-	-1	-0-	28 1	451 3	Y	-0-		5
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		5

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790												
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		Y	-0-		-0-
06		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		Y	-0-		-0-
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		Y	-0-		-0-
08		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		Y	-0-		-0-
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		Y	-0-		-0-
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

05		1240 N	1219	-0-	-21	-0-	163	1	1056	3	Y	-0-
06		1230 N	1145	-0-	-85	-0-	100	1	1045	3	Y	-0-
07		1240 N	1115	-0-	-125	-0-	83	1	1032	3	Y	-0-
08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	27	1	1488	3	Y	-0-
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	141	1	1253	3	Y	-0-
10		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342												
05		2548 N	1033	-0-	-1515	-0-	105	1	927	3	Y	4
							1	9				
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	69	1	885	3	Y	4
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	59	1	892	3	Y	4
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	4
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	51	1	832	3	Y	4
10		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732												
05		558 N	420	-0-	-138	-0-	56	1	364	3	Y	-0-
06		510 N	357	-0-	-153	-0-	31	1	326	3	Y	-0-
07		403 N	297	-0-	-106	-0-	22	1	275	3	Y	-0-
08		434 N	302	-0-	-132	-0-	5	1	297	3	Y	-0-
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	324	3	Y	-0-
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296												
05		1386 N	975	-0-	-411	-0-	99	1	874	3	Y	4
							2	9				
06		930 N	842	-0-	-88	-0-	61	1	781	3	Y	4
07		961 N	830	-0-	-131	-0-	52	1	778	3	Y	4
08		961 N	821	-0-	-140	-0-	821	3			Y	4
09		840 N	760	-0-	-80	-0-	44	1	716	3	Y	4
10		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840												
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	Y	-0-
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-
08		124 N	95	-0-	-29	-0-	2	1	93	3	Y	-0-
09		120 N	75	-0-	-45	-0-	8	1	67	3	Y	-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314												
05		804 N	804	-0-	-0-	-0-	82	1	722	3	Y	42
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	52	1	672	3	Y	42
07		744 N	668	-0-	-76	-0-	42	1	626	3	Y	42
08		744 N	682	-0-	-62	-0-	682	3			Y	42
09		720 N	656	-0-	-64	-0-	38	1	618	3	Y	42
10		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
DAWSON 356		WELL #:		4	RRCID ->	235403	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 6874 - 6970	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 1		N	-0-			-0-
07	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	N	-0-			-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 816		WELL #:		2	RRCID ->	236711	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6658 - 6763	
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	11 1	315 3	Y	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 3	Y	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1	149 3	Y	-0-			-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	18 1	193 3	Y	-0-			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11 1	269 3	Y	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 816		WELL #:		3	RRCID ->	241606	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6673 - 6778	
05	1581 N	1481	-0-	-100	-0-	50 1	1431 3	Y	-0-			-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	70 1	1409 3	Y	-0-			-0-
07	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	83 1	1388 3	Y	-0-			-0-
08	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	123 1	1348 3	Y	-0-			-0-
09	1470 N	1400	-0-	-70	-0-	54 1	1346 3	Y	-0-			-0-
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		9	RRCID ->	241608	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6610 - 6714	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		1	RRCID ->	242319	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6639 - 6745	
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
09	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		2	RRCID ->	242576	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 6626 - 6728	
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	Y	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		3	RRCID ->	243097	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6645 - 6746	
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	63 3	Y	-0-			-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	2 1	42 3	Y	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	Y	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	4 1	46 3	Y	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	Y	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	244848	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7235 - 7277		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	23 1	98 3	N	1				4
						1 9							
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	23 1	103 3	N	5	8 1			1
						6 9							
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	34 1	138 3	N	1				2
						1 9							
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	35 1	135 3	N	4				6
						4 9							
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	19 1	73 3	N	1	7 1			-0-
						1 9							
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT				-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178		WELL #:		26	RRCID ->	245264	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7244 - 7401		
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	79 1	700 3	Y	2	6 1			9
						2 9							
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	53 1	676 3	Y	-0-				9
07	775 N	731	-0-	-44	-0-	46 1	685 3	Y	-0-				9
08	775 N	706	-0-	-69	-0-	706 3		Y	-0-				9
09	720 N	675	-0-	-45	-0-	39 1	636 3	Y	-0-				9
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT				9

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178		WELL #:		21	RRCID ->	247489	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7260 - 7414		
05	3100 N	1174	-0-	-1926	977	119 1	1053 3	Y	2	9 1			12
						2 9							
06	2094 N	1117	-0-	-977	-0-	81 1	1036 3	Y	-0-				12
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	70 1	1046 3	Y	-0-				12
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		Y	-0-				12
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	62 1	1006 3	Y	-0-				12
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT				12

GARNER RANCH 813		WELL #:		2	RRCID ->	247916	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6600 - 6702		
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	36 1	1036 3	Y	-0-				-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	50 1	1022 3	Y	-0-				-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	52 1	864 3	Y	-0-				-0-
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	74 1	814 3	Y	-0-				-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	29 1	739 3	Y	-0-				-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT				-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		4	RRCID ->	248048	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6654 - 6758		
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	2 1	59 3	Y	-0-				-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	3 1	56 3	Y	-0-				-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	4 1	57 3	Y	-0-				-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 3	Y	-0-				-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	2 1	49 3	Y	-0-				-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				-0-

GARNER RANCH 816		WELL #:		4	RRCID ->	249006	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	7069	PERF. 6615 - 6716		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-			-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			-0-
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	3	Y	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819															
05		403 N	296	-0-	-107	-0-	10	1	286	3	N	-0-			-0-
06		330 N	269	-0-	-61	-0-	13	1	256	3	N	-0-			-0-
07		310 N	266	-0-	-44	-0-	15	1	251	3	N	-0-			-0-
08		310 N	248	-0-	-62	-0-	21	1	227	3	N	-0-			-0-
09		270 N	239	-0-	-31	-0-	9	1	230	3	N	-0-			-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309															
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	73	1	646	3	Y	2			10
							2	9							
06		776 N	776	-0-	-0-	-0-	49	1	631	3	Y	87	48	1	49
							96	9							
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	43	1	643	3	Y	29	46	1	32
							32	9							
08		713 N	661	-0-	-52	-0-	661	3			Y	-0-			32
09		690 N	627	-0-	-63	-0-	36	1	590	3	Y	1	33	1	-0-
							1	9							
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097															
05		4805 X	2203	-0-	-2602	-0-	2163	3	40	9	Y	36			204
06		4650 X	2933	-0-	-1717	-0-	2930	3	3	9	Y	3			207
07		4805 X	3040	-0-	-1765	-0-	79	1	2803	3	Y	144	292	1	59
							158	9							
08		4805 X	1140	-0-	-3665	-0-	93	1	991	3	Y	51	93	1	17
							56	9							
09		4650 X	270	-0-	-4380	-0-	220	3	50	9	Y	45	53	1	9
10		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			9

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476															
05		4712 X	21	-0-	-4691	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
06		4230 X	21	-0-	-4209	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
07		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	175	1	6147	3	Y	335	279	1	56
							369	9							
08		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	498	1	5326	3	Y	187	207	1	36
							206	9							
09		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2292	3	53	9	Y	48	73	1	11
10		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT			11

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			Y	-0-			111
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-			111
07	1829 N	1363	-0-	-466	-0-	36	1	1260	3	Y	61	144	1	28
						67	9							
08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	212	1	2269	3	Y	46	63	1	11
						51	9							
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1517	3	17	9	Y	15	23	1	3
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			3

GARNER, TULLY C. WELL #: 201H RRCID -> 291988 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7439 - 9520														
05	7238 X	3453	-0-	-3785	-0-	3453	3			Y	-0-			30
06	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1595	3	7	9	Y	6	32	1	4
07	3906 X	2201	-0-	-1705	-0-	2201	3			Y	-0-			4
08	3906 X	2579	-0-	-1327	-0-	2571	3	8	9	Y	7			11
09	3780 X	2248	-0-	-1532	-0-	2246	3	2	9	Y	2			13
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			13

JAMES TRUST WELL #: 24H RRCID -> 292003 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6948 - 9427														
05	6231 X	4134	-0-	-2097	-0-	4131	3	3	9	N	3			53
06	5580 X	4415	-0-	-1165	-0-	4357	3	58	9	N	53	96	1	10
07	5456 X	3999	-0-	-1457	-0-	40	1	3937	3	N	20			30
						22	9							
08	4898 X	3825	-0-	-1073	-0-	3806	3	19	9	N	17			47
09	4500 X	3834	-0-	-666	-0-	82	1	3731	3	N	19	47	1	19
						21	9							
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT			19

GARNER, TULLY C. WELL #: 300 RRCID -> 292016 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6937 - 7053														
05	1147 N	993	-0-	-154	-0-	175	1	818	3	N	-0-			-0-
06	1110 N	547	-0-	-563	-0-	112	1	435	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	245	1	765	3	N	-0-			-0-
08	992 N	927	-0-	-65	-0-	222	1	705	3	N	-0-			-0-
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	138	1	718	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 203H RRCID -> 292071 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7024 - 11963														
05	11191 X	9949	-0-	-1242	-0-	9840	3	109	9	N	99	105	1	92
06	10830 X	9098	-0-	-1732	-0-	9020	3	78	9	N	71	127	1	36
07	10292 X	9057	-0-	-1235	-0-	91	1	8882	3	N	76			112
						84	9							
08	10292 X	8720	-0-	-1572	-0-	8629	3	91	9	N	83	170	1	25
09	9960 X	8411	-0-	-1549	-0-	179	1	8152	3	N	73			98
						80	9							
10	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT			98

JAMES TRUST 951 WELL #: 301 RRCID -> 292115 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 6980 - 7088														
05	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	227	1	1057	3	N	-0-			-0-
06	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	249	1	973	3	N	-0-			-0-
07	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	277	1	865	3	N	-0-			-0-
08	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	269	1	857	3	N	-0-			-0-
09	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	165	1	860	3	N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		200H	RRCID ->	292538	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7157 - 9251	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		16874 X	7545	-0-	-9329	-0-	7545 3		Y	-0-			37
06		6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6229 3	35 9	Y	32	59 1		10
07		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6071 3	20 9	Y	18			28
08		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5634 3	10 9	Y	9			37
09		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5114 3	19 9	Y	17			54
10		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT			54

TOM WALSH, W. (OLMOS)				90610 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
GARNER RANCH "1060"		WELL #:		1	RRCID ->	118093	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6814 - 6943	
05		551 N	551	-0-	-0-	-0-	56 1	495 3	Y	-0-			-0-
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	34 1	441 3	Y	-0-			-0-
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	30 1	446 3	Y	-0-			-0-
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-			-0-
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	34 1	544 3	Y	-0-			-0-
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #:		3	RRCID ->	137505	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6805 - 6918	
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	47 1	418 3	Y	-0-			-0-
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	32 1	414 3	Y	-0-			-0-
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	30 1	445 3	Y	-0-			-0-
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		Y	-0-			-0-
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	26 1	427 3	Y	-0-			-0-
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #:		4	RRCID ->	137899	COMPL. DATE	04/01/1991	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6878 - 6904	
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	16 1	146 3	Y	-0-			-0-
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	27 1	346 3	Y	-0-			-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	17 1	261 3	Y	-0-			-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	14 1	232 3	Y	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)				90753 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		86	RRCID ->	150121	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	12670 - 13272	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		88	RRCID ->	150964	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	12603	PERF.	11468 - 11616	
05		14812 X	14812	-0-	-0- B	-0-	1188 1	13620 2	Y	-0-			-0-
							4 4						
06		13841 X	13841	-0-	-0- B	-0-	1016 1	12821 2	Y	-0-			-0-
							4 4						
07		14322 X	14322	-0-	-0- B	-0-	1038 1	13280 3	Y	-0-			-0-
							4 4						
08		14036 X	14036	-0-	-0- B	-0-	1036 1	12996 3	Y	-0-			-0-
							4 4						
09		13304 X	13304	-0-	-0- B	-0-	1001 1	12299 3	Y	-0-			-0-
							4 4						
10		13468 X	13468	-0-	-0- B	-0-	1045 1	12419 3	Y	-0-			-0-
							4 4						

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162														
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		75		RRCID -> 151688		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		117		RRCID -> 164148		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710								
05		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112		RRCID -> 165021		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712								
05		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
06		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
07		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
08		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
09		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	B	-0-				N	NO	RPT				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112		RRCID -> 197520		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573								
05		2241	N	2241	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1807	2	Y	247	210	1		103
									5	4	272	9						
06		2130	N	2103	-0-	-27	B	-0-	135	1	1713	2	Y	227	210	1		120
									5	4	250	9						
07		2201	N	1885	-0-	-316	B	-0-	119	1	1532	3	Y	209	202	1		127
									4	4	230	9						
08		2201	N	1947	-0-	-254	B	-0-	120	1	1511	3	Y	283	228	1		182
									5	4	311	9						
09		2100	N	1724	-0-	-376	B	-0-	99	1	1227	3	Y	355	310	1		227
									7	4	391	9						
10		1891	N	1812	-0-	-79	B	-0-	103	1	1233	3	Y	425	548	1		104
									8	4	468	9						

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		105		RRCID -> 232968		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456								
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595															
05		2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	226	1	2600	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06		2907 N	2907	-0-	-0- B	-0-	212	1	2694	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
07		3088 N	3088	-0-	-0- B	-0-	223	1	2864	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
08		3110 X	3110	-0-	-0- B	-0-	228	1	2881	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
09		2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	217	1	2675	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
10		3116 X	3116	-0-	-0- B	-0-	241	1	2874	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332															
05		3410 X	2931	-0-	-479 B	-0-	252	1	2624	2	Y	48	46	1	40
							2	4				53	9		
06		3300 X	2781	-0-	-519 B	-0-	250	1	2504	2	Y	24	22	1	42
							1	4				26	9		
07		3224 X	2780	-0-	-444 B	-0-	256	1	2490	3	Y	30	22	1	50
							1	4				33	9		
08		3131 X	2886	-0-	-245 B	-0-	270	1	2547	3	Y	62	42	1	70
							1	4				68	9		
09		2850 X	2633	-0-	-217 B	-0-	237	1	2374	3	Y	19	42	1	47
							1	4				21	9		
10		2945 X	2612	-0-	-333 B	-0-	239	1	2339	3	Y	30	21	1	56
							1	4				33	9		

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340															
05		16533 X	16533	-0-	-0- B	-0-	1311	1	15108	2	Y	98	82	1	41
							6	4				108	9		
06		15990 X	15566	-0-	-424 B	-0-	1130	1	14332	2	Y	90	83	1	48
							5	4				99	9		
07		16523 X	15742	-0-	-781 B	-0-	1128	1	14506	3	Y	93	84	1	57
							6	4				102	9		
08		16523 X	15333	-0-	-1190 B	-0-	1122	1	14149	3	Y	52	75	1	34
							5	4				57	9		
09		15990 X	14537	-0-	-1453 B	-0-	1088	1	13445	3	Y	-0-	34	1	-0-
							4	4							
10		14385 X	14385	-0-	-0- B	-0-	1111	1	13270	3	Y	-0-			-0-
							4	4							

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN		WELL #:		101	RRCID ->	269049	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	13226	PERF.10514	- 10551
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	6646 X	6646	-0-	-0- B	-0-	34 1	6486 2	Y	98	80 1		41
						18 4	108 9					
06	6406 X	6406	-0-	-0- B	-0-	33 1	6257 2	Y	93	85 1		49
						14 4	102 9					
07	6356 X	6356	-0-	-0- B	-0-	34 1	6204 3	Y	95	86 1		58
						13 4	105 9					
08	6162 X	6162	-0-	-0- B	-0-	34 1	6065 3	Y	49	75 1		32
						9 4	54 9					
09	5889 X	5889	-0-	-0- B	-0-	32 1	5855 3	Y	-0-	32 1		-0-
						2 4						
10	6045 X	5888	-0-	-157 B	-0-	33 1	5853 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		76	RRCID ->	275749	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.11780	- 11795
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41)		90766 240		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
SEDCO RESOURCES INC		763154										
THOMAS, M. G. "B"		WELL #:			RRCID ->	168969	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	18001	PERF.11415	- 11850
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
		PLUGGED AND ABANDONED		11/06/2008								

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST)		90994 140		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425										
LOPEZ, LAURO		WELL #:		6R	RRCID ->	165419	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	15000	PERF.10486	- 10499
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL, GAS, ETC. LLC		620678			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
LOPEZ, LAURO		WELL #:		7	RRCID ->	164154	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10522	- 10542
05	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 1		N	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 1		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH)		90994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947							
ARCO NO SELLERS		WELL #: 2		RRCID -> 116087		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40		N	NO RPT	-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		90994 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750							
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 3		RRCID -> 115956		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33

GUTIERREZ		WELL #: 4		RRCID -> 117237		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 5		RRCID -> 117871		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 8		RRCID -> 119679		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 120092		COMPL. DATE 02/01/1986		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23	23

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		//CONT.//		90994 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		//CONT.//		800750								
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		6	RRCID ->	124925	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6996	PERF. 6480 - 6503	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)				90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425								
LOPEZ, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	163549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14746	PERF.13596 - 13622	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #:		10	RRCID ->	168078	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13718 - 13806	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC				424176								
LOPEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	164140	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14738 - 14786	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #:		5	RRCID ->	165318	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	17150	PERF.14154 - 14340	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #:		16	RRCID ->	181322	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	14568	PERF.13714 - 14415	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176							
LOPEZ, LAURO		WELL #:		12	RRCID ->	185364	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	15180	PERF.13733 - 13761
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MIDWEST OPERATING, LLC				566530							
LOPEZ, LAURO "A"		WELL #:		1	RRCID ->	167990	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16976	PERF.13978 - 14028
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OIL, GAS, ETC. LLC				620678							
LOPEZ, LAURO		WELL #:		4ST	RRCID ->	165634	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13400 - 13422
05	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	1				-0-
06	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	1				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-						-0-
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-						-0-
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-						-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750							
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		1	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF. 7513 - 7522
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						-0-
THE MEDUSA COMPANY				851528							
LOPEZ, LAURO		WELL #:		15	RRCID ->	174521	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14620	PERF.13520 - 14378
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TRES ENCINOS (7390)				91059 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411							
CAGE		WELL #:			RRCID ->	139403	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7352 - 7359
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						115
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						115
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						115
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						115
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						115
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						115
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/30/2020											

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.)		91298 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MCCANN, OLA		WELL #: 4		RRCID -> 190124		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRIPLE A (9200 SAND)		91298 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MCCANN, OLA		WELL #: 1 L		RRCID -> 066093		COMPL. DATE 01/25/1976		TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5115 #	4167	-0-	-948	-0-	310	1	3818	2	Y	35				398
06	4950 #	4249	-0-	-701	-0-	300	1	3894	2	Y	50				448
07	4774 #	4013	-0-	-761	-0-	310	1	3637	2	Y	60	343	1		165
08	4650 #	-0-	-0-	-4650	-0-	66	9			Y	117	107	1		175
*09	4980	6037	-0-	1057	1057	300	1	5672	2	Y	59	111	1		123
10	4402 #	NO RPT	-0-	-4402	-0-	65	9			Y	NO RPT				123

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
DAWSON STATE		WELL #: 1S		RRCID -> 188682		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-					Y	-0-				1
06	1920 N	-0-	-0-	-1920 B	-0-					Y	-0-				1
07	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-				1
08	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			Y	-0-				1
09	4481 X	4481	-0-	-0- B	-0-	4481	2			Y	-0-				1
*10	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	2			Y	-0-	1	1		-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		91298 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MCCANN, OLA		WELL #: 31		RRCID -> 189753		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

DAWSON STATE		91298 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MCCANN, OLA		WELL #: 2		RRCID -> 212377		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2976 X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					Y	-0-				152
06	2370 X	-0-	-0-	-2370 B	-0-					Y	-0-				152
07	2201 X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					Y	-0-				152
08	2201 X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					Y	-0-				152
09	1800 X	72	-0-	-1728 B	-0-	22	2	50	9	Y	45				197
*10	6410 X	6410	-0-	-0- B	-0-	6322	2	88	9	Y	80	179	1		98

SULLIVAN, D. J. "C"		91298 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MCCANN, OLA		WELL #: 32		RRCID -> 216720		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
DAWSON STATE		WELL #:		3	RRCID ->	220429	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11043 - 11644
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-						-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-						-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-		235	2			-0-
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-		396	2			-0-

DAWSON STATE		WELL #:		4	RRCID ->	221512	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11052 - 11506
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		31	RRCID ->	222913	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10993 - 11020
05	6758 X	19	-0-	-6739 B	-0-	19	2		Y	-0-	-0-
06	6540 X	186	-0-	-6354 B	-0-	186	2		Y	-0-	-0-
07	8000 X	8000	-0-	-0- B	-0-	7928	2	72	9	65	44 1 21
08	105 X	105	-0-	-0- B	-0-	18	2	87	9	79	70 1 30
09	180 X	124	-0-	-56 B	-0-	44	2	80	9	73	78 1 25
*10	6758 X	-0-	-0-	-6758 B	-0-				Y	90	95 1 20

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		33	RRCID ->	225609	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11429 - 12408
05	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2		Y	-0-	-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2		Y	-0-	-0-
07	1054 N	884	-0-	-170 B	-0-	884	2		Y	-0-	-0-
08	1085 N	1062	-0-	-23 B	-0-	1062	2		Y	-0-	-0-
09	1050 N	1011	-0-	-39 B	-0-	1011	2		Y	-0-	-0-
*10	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2		Y	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		14	RRCID ->	228450	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11514 - 11524
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				Y	-0-	112
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				Y	-0-	112
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				Y	-0-	112
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	112
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	112
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		Y	-0-	112

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		35	RRCID ->	230193	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11056 - 12052
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	247231	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11605 - 12386
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULE LAKE		91675 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
STATE TRACT 689-A		WELL #: 1		RRCID -> 098179		COMPL. DATE 01/13/1982		TOTAL DEPTH 13248		PERF.11870 - 11990	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	15004 #	6705	-0-	-8299	-0-	230 1	6310 2	N	150		177
06	14520	8753	-0-	-5767	-0-	165 9	8223 2	N	186	181 1	182
07	16610	15807	-0-	-803	-0-	325 1	15004 2	N	279	354 1	107
08	18212	16608	-0-	-1604	-0-	205 9	15842 2	N	245	177 1	175
09	8760 #	5372	-0-	-3388	-0-	496 1	5095 2	N	73	178 1	70
*10	24290	19647	-0-	-4643	-0-	307 9	18791 2	N	333	354 1	49
						490 1					
						366 9					

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		91675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144									
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 2X		RRCID -> 238487		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13535		PERF.12266 - 12626	
DLQ	G-	INJECT.	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
DLQ	G-	INJECT.	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		106
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		106
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		106
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		106
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		106
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		106

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #: 3		RRCID -> 249323		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14649		PERF.12414 - 13330	
DLQ	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	Y	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	Y	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	Y	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	Y	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	Y	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	Y	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	Y	NO RPT

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #: 1H		RRCID -> 258758		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 12736		PERF.13456 - 14401	
DLQ	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	Y	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	Y	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	Y	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	Y	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	Y	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	Y	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	Y	NO RPT

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		RRCID -> 232522		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11436 - 12600	
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 1									
DLQ	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
DLQ	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4216 X	2418	-0-	-1798	-0-	43 1	1838 2	Y	488	453 1	121
06	4080 X	2625	-0-	-1455	-0-	537 9	2241 2	Y	291	299 1	113
07	4216 X	3206	-0-	-1010	-0-	64 1	2621 2	Y	436	459 1	90
08	4216 X	2489	-0-	-1727	-0-	320 9	1876 2	Y	479	470 1	99
*09	2640 X	2588	-0-	-52	-0-	105 1	2001 2	Y	498	480 1	117
10	3193 X	2667	-0-	-526	-0-	480 9	2059 2	Y	481	415 1	183
						86 1					
						527 9					
						39 1					
						548 9					
						79 1					
						529 9					

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136												
STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		2H		RRCID -> 260038		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 12330		PERF.13060 - 14795				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05		1147 X	296	-0-	-851	-0-		11	2	285	9	Y	259	279	1	66
06		660 X	-0-	-0-	-660	-0-						Y	169	169	1	66
07		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-						Y	10	74	1	2
08		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-						Y	-0-	2	1	-0-
*09		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-		29	1	1474	2	Y	418	381	1	37
								460	9							
								47	1	1228	2	Y	453	384	1	106
								498	9							
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		5H		RRCID -> 260767		COMPL. DATE 03/06/2011		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12998 - 14611				
05		13733 X	4317	-0-	-9416	-0-		85	1	3640	2	Y	538	498	1	137
								592	9							
06		11190 X	3459	-0-	-7731	-0-		88	1	3057	2	Y	285	312	1	110
								314	9							
07		9579 X	2775	-0-	-6804	-0-		86	1	2149	2	Y	491	499	1	102
								540	9							
08		7564 X	3834	-0-	-3730	-0-		141	1	3101	2	Y	538	528	1	112
								592	9							
*09		4590 X	4453	-0-	-137	-0-		73	1	3728	2	Y	593	554	1	151
								652	9							
10		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-		173	1	4528	2	Y	541	472	1	220
								595	9							
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		3		RRCID -> 261702		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12035 - 13282				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	546	506	1	137
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	326	336	1	127
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	492	517	1	102
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-		3	1	67	2	Y	538	528	1	112
								592	9							
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	593	703	1	2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	541	472	1	71
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		7		RRCID -> 264784		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 13676		PERF.12758 - 13980				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		8		RRCID -> 275285		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 12919		PERF.13672 - 13704				
05		1891 X	1138	-0-	-753	-0-		24	1	1030	2	Y	76	68	1	27
								84	9							
06		1830 X	758	-0-	-1072	-0-		19	1	664	2	Y	68	71	1	24
								75	9							
07		1891 X	1390	-0-	-501	-0-		50	1	1257	2	Y	75	69	1	30
								83	9							
08		2015 N	584	-0-	-1431	-0-		23	1	513	2	Y	44	59	1	15
								48	9							
*09		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		25	1	1287	2	Y	76	57	1	34
								84	9							
10		1395 N	1052	-0-	-343	-0-		36	1	937	2	Y	72	94	1	12
								79	9							

TURKEY CREEK (5370)
XOG OPERATING LLC
BLACKNALL, J. C.

91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
945921
WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

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

TURKEY CREEK (2920 FRIO)
XOG OPERATING LLC
JOHNS, C.D.

91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
945921
WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TURKEY CREEK (4600)
XOG OPERATING LLC
BLACKNALL, J.C.

91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
945921
WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TURQUOISE (YEGUA 5162)
POCO LLC
SHAEFFER RANCH

91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
668802
WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829

05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	126	1	114	9	N	104	161
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	132	1	108	9	N	98	74
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	144	1	120	9	N	109	183
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	167	1	162	9	N	147	147
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	155	1	135	9	N	123	90
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	186	1	96	9	N	87	177

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY)
HILCORP ENERGY COMPANY
DCRC 79

92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
386310
WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1)		92195 410		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DCR 57		WELL #: 1		RRCID -> 287051		COMPL. DATE 06/20/2019		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7774 - 7796		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
TEXACO DCR (MF) "59"		WELL #: 2		RRCID -> 182164		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5493 - 5544		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2)		92195 411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
WHITE, P. E. "B"		WELL #: 146		RRCID -> 180945		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5493 - 5979		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXACO DCR (MF) 59		WELL #: 2		RRCID -> 180946		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5493 - 5544		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TYLER T (WILCOX)		92195 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DCR 59		WELL #: 2		RRCID -> 149243		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7710 - 7754		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DCR 57		WELL #: 4		RRCID -> 149622		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 7742 - 7762		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TYLER T (WILCOX)		//CONT.//		92195 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
DCR 57A		WELL #:		5	RRCID ->	151949	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7702 - 7750
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DCRC #57		WELL #:		6	RRCID ->	193380	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7791 - 7818
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

DCRC #59		WELL #:		4	RRCID ->	195081	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7431 - 7441
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DCR 59		WELL #:		1	RRCID ->	286864	COMPL. DATE	06/11/2019	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7466 - 7713
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		2	RRCID ->	148767	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7614 - 7621
DCR 57		WELL #:		2	RRCID ->	148767	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7614 - 7621
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		92383 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
KILLAM-HURD-AMOCO FEE		WELL #:		1	RRCID ->	069077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7159 - 7246
05	1581 N	481	-0-	-1100	-0-	481 2		Y	-0-		-0-
06	1410 N	513	-0-	-897	-0-	513 2		Y	-0-		-0-
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		Y	-0-		-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		Y	-0-		-0-
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		Y	-0-		-0-
10	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321 2		Y	-0-		-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
KILLAM & HURD AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 129710		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	349	-0-	-221	-0-	349	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	273	-0-	-316	-0-	273	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2	Y	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 2R		RRCID -> 200292		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1173		WELL #: 1		RRCID -> 201426		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 5		RRCID -> 204435		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100				
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	Y	-0-			38
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	Y	-0-			38
07	837 N	626	-0-	-211	-0-	626	2	Y	-0-			38
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	Y	-0-			38
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	Y	-0-			38
*10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	Y	-0-			38

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 6		RRCID -> 212228		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 6764				
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	Y	-0-			19
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	Y	-0-			19
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	Y	-0-			19
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	Y	-0-			19
09	480 N	294	-0-	-186	-0-	294	2	Y	-0-			19
10	496 N	40	-0-	-456	-0-	40	2	Y	-0-			19

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #: 1		RRCID -> 212229		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088				
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	43	-0-	-167	-0-	43	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #: 1		RRCID -> 235678		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #: 2		RRCID -> 242249		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-	-0-
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	546 2		Y	-0-	-0-
07	558 N	499	-0-	-59	-0-	499 2		Y	-0-	-0-
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		Y	-0-	-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		Y	-0-	-0-
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 2		Y	-0-	-0-

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #: 2		RRCID -> 245749		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PESCADITO STATE 1176		WELL #: 1R		RRCID -> 245761		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070		
05	5394 X	4176	-0-	-1218	-0-	4176 2		Y	-0-	53
06	5220 X	1240	-0-	-3980	-0-	1240 2		Y	-0-	53
07	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012 2		Y	-0-	53
08	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5192 2	30 9	Y	27	80
09	4050 X	1178	-0-	-2872	-0-	1178 2		Y	-0-	80
10	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6739 2	34 9	Y	31	111

PESCADITO STATE 984		WELL #: 1		RRCID -> 248019		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PESCADITO STATE 2024		WELL #: 3		RRCID -> 257041		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070		
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ORTIZ RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257243		COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5744		
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		Y	-0-	-0-
06	690 N	666	-0-	-24	-0-	666 2		Y	-0-	-0-
07	806 N	678	-0-	-128	-0-	678 2		Y	-0-	-0-
08	775 N	683	-0-	-92	-0-	683 2		Y	-0-	-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		Y	-0-	-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		Y	-0-	-0-

KHA		WELL #: J 2		RRCID -> 257912		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776		
05	713 N	525	-0-	-188	-0-	525 2		Y	-0-	-0-
06	660 N	457	-0-	-203	-0-	457 2		Y	-0-	-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		Y	-0-	-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		Y	-0-	-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		Y	-0-	-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-	-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #:		2	RRCID ->	258351	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	6882 - 6898
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		Y	-0-			-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-			-0-
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	623 2		Y	-0-			-0-
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		Y	-0-			-0-
*10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1195		WELL #:		2	RRCID ->	262740	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6656 - 6767
05	4712 X	2354	-0-	-2358	-0-	2354 2		Y	-0-			-0-
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			Y	-0-			-0-
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	-0-			-0-
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	-0-			-0-
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PESCADITO STATE 2026/1182		WELL #:		1	RRCID ->	263002	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7059	PERF.	6661 - 6774
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56 1		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KHA W2		WELL #:		1	RRCID ->	263520	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7404 - 7478
05	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2		Y	-0-			-0-
06	360 N	240	-0-	-120	-0-	240 2		Y	-0-			-0-
07	372 N	302	-0-	-70	-0-	302 2		Y	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		Y	-0-			-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-			-0-

KHA S3		WELL #:		1	RRCID ->	263608	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5697 - 5728
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		Y	-0-			-0-
06	450 N	307	-0-	-143	-0-	307 2		Y	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-			-0-
08	434 N	357	-0-	-77	-0-	357 2		Y	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM, O. W. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	265597	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6645 - 6670
05	2297 N	1062	-0-	-1235	-0-	1062 2		Y	-0-			90
06	1440 N	1012	-0-	-428	-0-	1012 2		Y	-0-			90
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		Y	-0-			90
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1619 2	35 9	Y	32	122 1		-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		Y	-0-			-0-
10	1457 N	760	-0-	-697	-0-	760 2		Y	-0-			-0-

KILLAM, O. W. 1807		WELL #:		2	RRCID ->	265602	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5946 - 5986
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
PESCADITO STATE 2024		WELL #:		4	RRCID ->	265616	COMPL. DATE	05/14/2012	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7476 - 7592		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ORTIZ RANCH 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	271217	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6793 - 6861		
05	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			Y	-0-			-0-
06	1680 N	1287	-0-	-393	-0-	1287	2			Y	-0-			-0-
07	1550 N	1342	-0-	-208	-0-	1342	2			Y	-0-			-0-
08	1581 N	1382	-0-	-199	-0-	1382	2			Y	-0-			-0-
09	1290 N	1077	-0-	-213	-0-	1077	2			Y	-0-			-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-			-0-

KHA		WELL #:		N 2	RRCID ->	274210	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6390 - 6432		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PESCADITO STATE 984		WELL #:		3	RRCID ->	274840	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6796 - 6808		
05	1953 N	1535	-0-	-418	-0-	1535	2			Y	-0-			-0-
06	1680 N	1207	-0-	-473	-0-	1207	2			Y	-0-			-0-
07	1457 N	1318	-0-	-139	-0-	1318	2			Y	-0-			-0-
08	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			Y	-0-			-0-
09	1200 N	1071	-0-	-129	-0-	1071	2			Y	-0-			-0-
10	1333 N	357	-0-	-976	-0-	357	2			Y	-0-			-0-

KHA S2		WELL #:		1	RRCID ->	281879	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6545 - 6634		
05	7502 X	4730	-0-	-2772	-0-	4730	2			Y	-0-			-0-
06	7260 X	3420	-0-	-3840	-0-	3420	2			Y	-0-			-0-
07	6727 X	3527	-0-	-3200	-0-	3527	2			Y	-0-			-0-
08	6231 X	3539	-0-	-2692	-0-	3539	2			Y	-0-			-0-
09	5100 X	2336	-0-	-2764	-0-	2336	2			Y	-0-			-0-
10	4650 X	2640	-0-	-2010	-0-	2640	2			Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #:		1	RRCID ->	282122	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7304 - 7348		
05	1705 X	1560	-0-	-145	-0-	1501	2	59 9	Y	54	174 1			-0-
06	1650 X	1376	-0-	-274	-0-	1376	2		Y	-0-				-0-
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		Y	-0-				-0-
08	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2		Y	-0-				-0-
09	1380 N	1248	-0-	-132	-0-	1248	2		Y	-0-				-0-
*10	3100 N	4200	-0-	1100	1100	4200	2		Y	-0-				-0-

ORTIZ RANCH 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	283409	COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6547 - 6657		
05	3441 X	2942	-0-	-499	-0-	2888	2	54 9	Y	49				118
06	3330 X	2911	-0-	-419	-0-	2865	2	46 9	Y	42				160
07	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	2957	2	47 9	Y	43				203
08	3286 X	2872	-0-	-414	-0-	2832	2	40 9	Y	36	188 1			51
09	2940 X	2642	-0-	-298	-0-	2590	2	52 9	Y	47				98
10	3007 X	2625	-0-	-382	-0-	2583	2	42 9	Y	38				136

OIL AND GAS DIVISION

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
ORTIZ RANCH 'E'		WELL #:		1	RRCID ->	284460	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6658 - 6696			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BMT-K&H GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284819	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6854 - 6912			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ORTIZ RANCH 'F'		WELL #:		1	RRCID ->	285599	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6718 - 6830			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:		2	RRCID ->	290467	COMPL. DATE	02/09/2021	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	7164 - 7208			
05	53568 X	51325	-0-	-2243	-0-	51030	2	295	9	N	268	380	1		230
06	51840 X	25400	-0-	-26440	-0-	25268	2	132	9	N	120	186	1		164
07	53568 X	19102	-0-	-34466	-0-	19003	2	99	9	N	90				254
08	51336 X	39336	-0-	-12000	-0-	39106	2	230	9	N	209	186	1		277
09	49680 X	9496	-0-	-40184	-0-	9466	2	30	9	N	27	182	1		122
10	51336 X	15979	-0-	-35357	-0-	15965	2	14	9	N	13				135
KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #:		3	RRCID ->	291027	COMPL. DATE	07/28/2021	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7239 - 7277			
05	6727 X	5772	-0-	-955	-0-	5749	2	23	9	N	21	173	1		-0-
06	6300 X	5119	-0-	-1181	-0-	5119	2			N	-0-				-0-
07	6324 X	5486	-0-	-838	-0-	5486	2			N	-0-				-0-
08	5859 X	5466	-0-	-393	-0-	5466	2			N	-0-				-0-
09	5580 X	4539	-0-	-1041	-0-	4539	2			N	-0-				-0-
10	5766 X	4653	-0-	-1113	-0-	4653	2			N	-0-				-0-
KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #:		2	RRCID ->	291803	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7354 - 7376			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KILLAM-HURD-AMOCO 'Y'		WELL #:		Y 2	RRCID ->	293231	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	6509 - 6520			
05	27280 X	19524	-0-	-7756	-0-	19520	2	4	9	N	4				184
06	20910 X	15923	-0-	-4987	-0-	15900	2	23	9	N	21				205
07	25606 X	14792	-0-	-10814	-0-	14750	2	42	9	N	38	181	1		62
08	25606 X	12836	-0-	-12770	-0-	12816	2	20	9	N	18				80
09	24780 X	10513	-0-	-14267	-0-	10476	2	37	9	N	34				114
10	19530 X	9736	-0-	-9794	-0-	9703	2	33	9	N	30				144

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		5	RRCID ->	293716	COMPL. DATE	09/20/2022	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7448 - 7459		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		20708 X	4207	-0-	-16501	-0-	4207	2	N	-0-			-0-	
06		20040 X	3457	-0-	-16583	-0-	3457	2	N	-0-			-0-	
07		12307 X	2579	-0-	-9728	-0-	2579	2	N	-0-			-0-	
08		8277 X	2655	-0-	-5622	-0-	2655	2	N	-0-			-0-	
09		5370 X	500	-0-	-4870	-0-	500	2	N	-0-			-0-	
10		4216 X	231	-0-	-3985	-0-	231	2	N	-0-			-0-	

KILLAM & HURD 1179		WELL #:		1	RRCID ->	294087	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	6360 - 6410		
05		4154 X	2378	-0-	-1776	-0-	2378	2	N	-0-			-0-	
06		4020 X	2351	-0-	-1669	-0-	2351	2	N	-0-			-0-	
07		3441 X	1930	-0-	-1511	-0-	1930	2	N	-0-			-0-	
08		2883 X	1629	-0-	-1254	-0-	1629	2	N	-0-			-0-	
09		2340 X	1321	-0-	-1019	-0-	1321	2	N	-0-			-0-	
10		2418 X	1223	-0-	-1195	-0-	1223	2	N	-0-			-0-	

UMBRELLA, SOUTH (7450)				92385 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
KILLAM & HURD, LTD.		WELL #:		2214	RRCID ->	068419	COMPL. DATE	09/04/1976	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	N/A		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #:		1	RRCID ->	201946	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7398 - 7450		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-	

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND)				92642 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
CFO RESOURCES, INC.				120105										
SIETE VELAS		WELL #:		1	RRCID ->	200763	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	11972 - 12012		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)				92678 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		1	RRCID ->	204131	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8877 - 9053		
05		117 N	117	-0-	-0-		-0-	114	2	3	9	N	3	162
06		69 N	69	-0-	-0-		-0-	69	2			N	-0-	162
07		31 N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-	162
08		124 N	-0-	-0-	-124		-0-					N	5	167
09		60 N	-0-	-0-	-60		-0-					N	-0-	167
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	167

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 3		RRCID -> 204417		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8712 - 9082				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1643 N	1440	-0-	-203	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
06	1530 N	1107	-0-	-423	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
07	1457 N	1049	-0-	-408	-0-	77	1	972	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	122	1	1268	2	N	-0-			-0-
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	134	1	1167	2	N	-0-			-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	135	1	1055	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 2		RRCID -> 204634		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8748 - 9026				
05	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-			8
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			8
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	83	1	1036	2	N	-0-			8
08	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	89	1	929	2	N	-0-			8
09	1080 N	989	-0-	-91	-0-	102	1	887	2	N	-0-			8
10	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	120	1	938	2	N	-0-			8

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 5		RRCID -> 206472		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8777 - 9088				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 4		RRCID -> 210609		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9000 - 9278				
05	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-			6
06	3000 N	7228	-0-	4228	-0-	7228	2			N	-0-			6
07	3100 N	2439	-0-	-661	-0-	3567	1	2259	2	N	-0-			6
08	3100 N	4032	-0-	932	-0-	4499	1	3678	2	N	-0-			6
09	6641 X	2142	-0-	-4499	-0-	221	1	1921	2	N	-0-			6
10	4836 X	1209	-0-	-3627	-0-	137	1	1072	2	N	-0-			6

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 7H		RRCID -> 246600		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7759		PERF. 10521 - 11932				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			Y	-0-			25
07	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	858	1	10769	2	Y	-0-			25
08	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	897	1	9329	2	Y	-0-			25
09	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	946	1	8241	2	Y	-0-			25
10	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	832	1	6512	2	Y	-0-			25

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 10H		RRCID -> 248937		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 7761 - 9310				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (LOBO 3)		92768 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147543		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY		300	-0-	300	4220	300 2		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4220			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4220			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4220			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4220			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4220			N	NO RPT	-0-	

UREBENO, SOUTH (LOBO 6)		92768 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460								
SOLIS		WELL #: 1		RRCID -> 233054		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220		
05	3100 N	2304	-0-	-796	3651	2304 3		N	-0-	-0-
06	3000 N	2134	-0-	-866	2785	2134 3		N	-0-	-0-
07	3100 N	1947	-0-	-1153	1632	1947 3		N	-0-	-0-
08	3100 N	1898	-0-	-1202	430	1898 3		N	-0-	-0-
09	2248 N	1818	-0-	-430	-0-	1818 3		N	-0-	-0-
10	1829 N	1755	-0-	-74	-0-	1755 3		N	-0-	-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MOLLETES CREEK "A" G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 145105		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)		92768 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GUEVARA "A" (LAROCA)		WELL #: A 1		RRCID -> 238465		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391		
05	2697 N	1991	-0-	-706	-0-	1989 2	2 9	Y	2	20
06	2370 N	2284	-0-	-86	-0-	2284 2		Y	-0-	20
07	2511 N	2175	-0-	-336	-0-	2175 2		Y	-0-	20
08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		Y	-0-	20
09	2280 N	1020	-0-	-1260	-0-	1019 2	1 9	Y	1	21
10	2170 N	1307	-0-	-863	-0-	1307 2		Y	-0-	21

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 244509		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700		
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-	-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-	-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-	-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-	-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2		Y	-0-	-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-	-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA)		WELL #: A 2		RRCID -> 249808		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050		
05	2170 N	1674	-0-	-496	-0-	1672 2	2 9	Y	2	42
06	2070 N	1963	-0-	-107	-0-	1963 2		Y	-0-	42
07	2139 N	1859	-0-	-280	-0-	1859 2		Y	-0-	42
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2		Y	-0-	42
09	1950 N	1437	-0-	-513	-0-	1436 2	1 9	Y	1	43
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		Y	-0-	43

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) //CONT.// 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	34	1	309	2	Y	-0-					4
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	35	1	299	2	Y	-0-					4
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	44	1	337	2	Y	-0-					4
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	69	1	371	2	Y	-0-					4
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	108	1	433	2	Y	-0-					4
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	88	1	393	2	Y	-0-					4

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 282902 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5666 - 5678

05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					15
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					15
07	155 N	92	-0-	-63	-0-	7	1	85	2	N	-0-					15
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	N	-0-					15
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-					15
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	-0-					15

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	1	4	1	5
						1	9							
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	Y	-0-			5
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	2	Y	-0-			5
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	35	1	189	2	Y	-0-			5
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	43	1	172	2	Y	-0-			5
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			5

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040														
05	2728 X	2568	-0-	-160	-0-	255	1	2304	2	Y	8	60	1	5
						9	9							
06	2640 X	2220	-0-	-420	-0-	231	1	1989	2	Y	-0-			5
07	2232 X	2018	-0-	-214	-0-	227	1	1739	2	Y	47			52
						52	9							
08	2216 N	1553	-0-	-663	-0-	245	1	1308	2	Y	-0-			52
09	1680 N	900	-0-	-780	-0-	180	1	720	2	Y	-0-			52
10	1736 N	1591	-0-	-145	-0-	285	1	1280	2	Y	24	75	1	1
						26	9							

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994														
05	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	310	1	2800	2	Y	10	16	1	-0-
						11	9							
06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	301	1	2598	2	Y	-0-			-0-
07	2914 X	2132	-0-	-782	-0-	246	1	1886	2	Y	-0-			-0-
08	2882 X	602	-0-	-2280	-0-	95	1	507	2	Y	-0-			-0-
09	2760 X	720	-0-	-2040	-0-	144	1	576	2	Y	-0-			-0-
10	2852 X	2582	-0-	-270	-0-	470	1	2112	2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005														
05	3100 N	1755	-0-	-1345	4619	175	1	1580	2	Y	-0-			21
06	3000 N	1508	-0-	-1492	3127	157	1	1351	2	Y	-0-			21
07	3100 N	1026	-0-	-2074	1053	118	1	908	2	Y	-0-			21
08	1851 N	798	-0-	-1053	-0-	126	1	672	2	Y	-0-			21
09	1500 N	402	-0-	-1098	-0-	80	1	322	2	Y	-0-			21
10	1023 N	960	-0-	-63	-0-	175	1	785	2	Y	-0-			21

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917														
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	269	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	86	-0-	-131	-0-	14	1	72	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	80	-0-	-130	-0-	16	1	64	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	136	-0-	-112	-0-	25	1	111	2	Y	-0-			-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		

05	248 N	238 -0-	-10	-0-	24 1	213 2	Y	1	6 1	4		
06	256 N	256 -0-	-0-	-0-	1 9	229 2	Y	-0-		4		
07	284 N	284 -0-	-0-	-0-	27 1	244 2	Y	7		11		
08	290 N	290 -0-	-0-	-0-	32 1	244 2	Y	-0-		11		
09	279 N	279 -0-	-0-	-0-	8 9	223 2	Y	-0-		11		
10	279 N	228 -0-	-51	-0-	46 1	184 2	Y	3	11 1	3		
					56 1							
					41 1							
					3 9							

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555												
05	3100 N	2406 -0-	-694	6942	239 1	2158 2	Y	8	12 1	-0-		
06	3000 N	2309 -0-	-691	6251	9 9	2069 2	Y	-0-		-0-		
07	3100 N	2267 -0-	-833	5418	240 1	2006 2	Y	-0-		-0-		
08	3100 N	2192 -0-	-908	4510	261 1	1846 2	Y	-0-		-0-		
09	3000 N	2166 -0-	-834	3676	346 1	1734 2	Y	-0-		-0-		
10	3100 N	1752 -0-	-1348	2328	432 1	1433 2	Y	-0-		-0-		
					319 1							

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356												
05	5735 X	5387 -0-	-348	-0-	535 1	4831 2	Y	19	29 1	-0-		
06	5550 X	4969 -0-	-581	-0-	21 9	4453 2	Y	-0-		-0-		
07	5735 X	4617 -0-	-1118	-0-	516 1	4085 2	Y	-0-		-0-		
08	5518 X	1638 -0-	-3880	-0-	532 1	1379 2	Y	-0-		-0-		
09	5190 X	1186 -0-	-4004	-0-	259 1	949 2	Y	-0-		-0-		
10	5363 X	1445 -0-	-3918	-0-	237 1	1182 2	Y	-0-		-0-		
					263 1							

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160												
05	3100 N	1885 -0-	-1215	1966	187 1	1691 2	Y	6	44 1	30		
06	3000 N	1354 -0-	-1646	320	7 9	1213 2	Y	-0-		30		
07	2008 N	1688 -0-	-320	-0-	141 1	1455 2	Y	39		69		
08	2059 N	2059 -0-	-0-	-0-	190 1	1734 2	Y	-0-		69		
09	1860 N	1860 -0-	-0-	-0-	43 9	1489 2	Y	-0-		69		
10	1827 N	1827 -0-	-0-	-0-	325 1	1469 2	Y	28	86 1	11		
					371 1							
					327 1							
					31 9							

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918												
05	1223 N	1223 -0-	-0-	-0-	122 1	1101 2	Y	-0-		12		
06	1253 N	1253 -0-	-0-	-0-	130 1	1123 2	Y	-0-		12		
07	1085 N	1069 -0-	-16	-0-	123 1	946 2	Y	-0-		12		
08	1085 N	1032 -0-	-53	-0-	163 1	869 2	Y	-0-		12		
09	1097 N	1097 -0-	-0-	-0-	219 1	878 2	Y	-0-		12		
10	1054 N	598 -0-	-456	-0-	109 1	489 2	Y	-0-		12		

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	123 1	1114 2	Y	3	10 1		5
							3 9						
06		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	125 1	1082 2	Y	-0-			5
07		1209 N	1188	-0-	-21	-0-	137 1	1051 2	Y	-0-			5
08		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	213 1	1138 2	Y	-0-			5
09		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	285 1	1141 2	Y	-0-			5
10		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	268 1	1202 2	Y	-0-			5

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790													
05		620 N	541	-0-	-79	-0-	54 1	487 2	N	-0-			37
06		600 N	557	-0-	-43	-0-	58 1	499 2	N	-0-			37
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	76 1	583 2	N	-0-			37
08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	108 1	574 2	N	-0-			37
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	119 1	476 2	N	-0-			37
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	131 1	586 2	N	-0-			37

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085													
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326													
05	DLQ	G-10	1457	-0-	1457	3004	1457 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	1204	-0-	-1796	1208	1204 2		Y	-0-			-0-
07		2404 N	1196	-0-	-1208	-0-	1196 2		Y	-0-			-0-
08		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		Y	-0-			-0-
09		1200 N	1051	-0-	-149	-0-	1051 2		Y	-0-			-0-
10		1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090 2		Y	-0-			-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016													
05	DLQ	G-10	2918	-0-	2918	8765	2918 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2043	-0-	-957	7808	2043 2		Y	-0-			-0-
07		9755 X	1947	-0-	-7808	-0-	1947 2		Y	-0-			-0-
08		2232 X	1488	-0-	-744	-0-	1488 2		Y	-0-			-0-
09		2160 X	2085	-0-	-75	-0-	2085 2		Y	-0-			-0-
*10		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2		Y	-0-			-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590													
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154													
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

SMITH PRODUCTION INC. 789662													
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX)		92965 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
K&H FEE PORCION		WELL #: 1602		RRCID -> 224954		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

K&H FEE PORCION		WELL #: 1603		RRCID -> 227520		COMPL. DATE 11/11/2016		TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290							
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-				-0-
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

K&H FEE PORCION		WELL #: 1604		RRCID -> 247713		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH 5471 PERF. 3828 - 3833							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

K&H FEE PORCION		WELL #: 1601		RRCID -> 257256		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4115 - 4264							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VALLEY (NAVARRO)		92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ENCINA RESOURCES, LLC		251741													
MARTIN, S. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 243095		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92

BMT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 245171		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				36

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741									
BMT "B"		WELL #:		1H		RRCID -> 254118		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83

FAULCONER ENERGY, LLC				263648						CNTY: WEBB			
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		1		RRCID -> 168431		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	330	1	9271	2	N	110
06		8940	X	8170	-0-	-770	-0-	262	1	7893	2	N	124
								15	9				
07		9238	X	8994	-0-	-244	-0-	292	1	8702	2	N	124
08		9238	X	8830	-0-	-408	-0-	457	1	8373	2	N	124
09		8940	X	8451	-0-	-489	-0-	374	1	8077	2	N	124
10		9238	X	8661	-0-	-577	-0-	282	1	8364	2	N	138
								15	9				

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		3		RRCID -> 170306		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		4		RRCID -> 171972		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*11		992	N	992	-0-	-0-	-0-	45	1	947	2	N	-0-
*12		888	N	888	-0-	-0-	-0-	41	1	847	2	N	-0-
*01		900	N	900	-0-	-0-	-0-	45	1	855	2	N	-0-
*02		924	N	107	-0-	-817	-0-	5	1	102	2	N	-0-
*03		899	N	327	-0-	-572	-0-	15	1	312	2	N	-0-
*04		870	N	348	-0-	-522	-0-	15	1	333	2	N	-0-
*05		267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	2	N	-0-
*06		330	N	328	-0-	-2	-0-	11	1	317	2	N	-0-
*07		731	N	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	2	N	-0-
*08		279	N	226	-0-	-53	-0-	12	1	214	2	N	-0-
*09		687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	2	N	-0-
10		744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.// 92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174751		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	46 1	1285 2	N	1			59
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	101 1	3054 2	N	14			73
07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	110 1	3290 2	N	-0-			73
08	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	90 1	1656 2	N	7			80
09	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	82 1	1767 2	N	2			82
10	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	92 1	2741 2	N	2			84

KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #: 1		RRCID -> 222724		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 8612 - 8622			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

KILLAM AND HURD FEE 1504		WELL #: 3		RRCID -> 256351		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8353 - 8359			
05	28055 X	16717	-0-	-11338	-0-	16483 2	234 9	Y	213	377 1		123	
06	27000 X	20014	-0-	-6986	-0-	19898 2	116 9	Y	105			228	
07	22227 X	20115	-0-	-2112	-0-	20057 2	58 9	Y	53	186 1		95	
08	16709 X	16266	-0-	-443	-0-	16181 2	85 9	Y	77			172	
09	20010 X	18350	-0-	-1660	-0-	18326 2	24 9	Y	22			194	
*10	24339 X	24339	-0-	-0-	-0-	24232 2	107 9	Y	97			291	

PESCADITO STATE 2006		WELL #: 2		RRCID -> 272903		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 8832 - 8842			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BMT UGARTE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 280046		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 8198 - 8210			
05	3100 N	1664	-0-	-1436	-0-	461 1664 2		Y	-0-			-0-	
06	1590 N	901	-0-	-689	-0-	901 2		Y	-0-			-0-	
07	1302 N	1149	-0-	-153	-0-	1149 2		Y	-0-			-0-	
08	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		Y	-0-			-0-	
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		Y	-0-			-0-	
10	1147 N	203	-0-	-944	-0-	203 2		Y	-0-			-0-	

MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
ALEXANDER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 256324		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6908 - 6912			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

VALLEY (WILCOX)		92975 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		251741										
BMT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	248026	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6646 - 6696	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM AND HURD FEE 2005		173649										
		WELL #:	1	RRCID ->	270191	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6022 - 6054	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW)		93215 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
VAQUILLAS RANCH - S.E.A.		WELL #:	1	RRCID ->	129880	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	13092	PERF.	9412 - 9440	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		857600										
VAQUILLAS 136		WELL #:	1	RRCID ->	088858	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	8728 - 8982	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 136A		93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		857600										
		WELL #:	1	RRCID ->	091495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8136 - 8174	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	124			Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	124			Y	-0-			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	124			Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	124			Y	-0-			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124			Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124			Y	NO RPT			1

VAQUILLAS 135		93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		857600										
		WELL #:	1	RRCID ->	097307	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	8991 - 9167	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600								
VAQUILLAS 1645		WELL #: 2		RRCID -> 107466		COMPL. DATE 09/12/1983		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	52			Y	-0-	1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	52			Y	-0-	1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	52			Y	-0-	1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	52			Y	-0-	1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	1

VAQUILLAS 135		WELL #: A 1		RRCID -> 109309		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 1647		WELL #: 2		RRCID -> 121967		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 1646		WELL #: 2		RRCID -> 121975		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	62			Y	-0-	1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	62			Y	-0-	1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	62			Y	-0-	1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	62			Y	-0-	1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	1

VAQUILLAS 67		WELL #: 2		RRCID -> 122300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306		
05	DLQ G-10	12	-0-	12	24	12	2	Y	-0-	1
06	DLQ G-10	9	-0-	9	33	8	2	Y	1	2
07	DLQ G-10	7	-0-	7	40	7	1	Y	-0-	2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	40			Y	-0-	2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2

VAQUILLAS 1629		WELL #: 3		RRCID -> 122303		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554		
05	DLQ G-10	129	-0-	129	129	129	2	Y	-0-	1
06	DLQ G-10	77	-0-	77	206	76	2	Y	1	2
07	DLQ G-10	66	-0-	66	272	66	1	Y	-0-	2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	272			Y	-0-	2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2

VAQUILLAS 1647		WELL #: 3		RRCID -> 123616		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	486			Y	-0-	2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	486			Y	-0-	2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	486			Y	-0-	2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	486			Y	-0-	2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600								
VAQUILLAS 1629		WELL #: 4		RRCID -> 123636		COMPL. DATE 02/27/1987		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	178	-0-	178	178	2	Y	-0-	1
06	DLQ	G-10	87	-0-	87	265	86 2	1 9	Y	1
07	DLQ	G-10	74	-0-	74	339	74 1		Y	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	339			Y	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 2		RRCID -> 124572		COMPL. DATE 06/10/1987		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1271			Y	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1271			Y	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1271			Y	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1271			Y	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT

VAQUILLAS 1629		WELL #: 5		RRCID -> 124678		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT

VAQUILLAS 67		WELL #: 3		RRCID -> 125198		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 3		RRCID -> 125311		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	47			Y	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	47			Y	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	47			Y	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	47			Y	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT

VAQUILLAS 67		WELL #: 4		RRCID -> 125464		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12			Y	NO RPT
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12			Y	NO RPT

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 5		RRCID -> 125960		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600								
KEIDEL-TEJONES "1664"		WELL #: 6		RRCID -> 131281		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		99	Y	-0-	1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		99	Y	-0-	1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		99	Y	-0-	1
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		99	Y	-0-	1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		99	Y	NO RPT	1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		99	Y	NO RPT	1

VAQUILLAS 1627		WELL #: 3		RRCID -> 133785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037		
05	DLQ	G-10	282	-0-	282	293	282 2	Y	-0-	1
06	DLQ	G-10	141	-0-	141	434	140 2	Y	1	2
07	DLQ	G-10	122	-0-	122	556	122 1	Y	-0-	2
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	556		Y	-0-	2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	556		Y	NO RPT	2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	556		Y	NO RPT	2

VAQUILLAS 1631A		WELL #: 2		RRCID -> 133824		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	39		Y	-0-	1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	39		Y	-0-	1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	39		Y	-0-	1
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	39		Y	-0-	1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	39		Y	NO RPT	1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	39		Y	NO RPT	1

VAQUILLAS 1646B		WELL #: 5		RRCID -> 138516		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	53		Y	-0-	1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	53		Y	-0-	1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	53		Y	-0-	1
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	53		Y	-0-	1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	53		Y	NO RPT	1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	53		Y	NO RPT	1

VAQUILLAS 1646		WELL #: 8		RRCID -> 139209		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	37		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	37		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	37		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	37		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 1647		WELL #: 4		RRCID -> 139460		COMPL. DATE 08/13/1991		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	25		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	25		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	25		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	25		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT	-0-

VAGUILLAS 1646		WELL #: 9		RRCID -> 139709		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38		Y	-0-	2
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38		Y	-0-	2
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38		Y	-0-	2
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38		Y	-0-	2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38		Y	NO RPT	2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38		Y	NO RPT	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600								
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647		WELL #: 1		RRCID -> 141299		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS 1647		WELL #: 5		RRCID -> 142741		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36	Y	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36	Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36	Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36	Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36	Y	NO RPT	-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36	Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS 1172		WELL #: 1		RRCID -> 146098		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 7		RRCID -> 151724		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 4		RRCID -> 151967		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315		
05	DLQ	G-10	52	-0-	52	189	51 2	1 9	Y	1
06	DLQ	G-10	37	-0-	37	226	37 2		Y	-0-
07	DLQ	G-10	32	-0-	32	258	32 1		Y	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	258			Y	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258			Y	NO RPT
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258			Y	NO RPT

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 8		RRCID -> 157006		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT

VAQUILLAS RANCH 1631 A		WELL #: 6		RRCID -> 157959		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	65			Y	1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600							
VAQUILLAS RANCH 135 A		WELL #:		4	RRCID -> 158588	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8310	- 8330		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37		Y	1			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37		Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37		Y	-0-			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT			1

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #:		9	RRCID -> 159621	COMPL. DATE 08/10/1996	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 9196	- 9422		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #:		7	RRCID -> 159951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10480	PERF. 9908	- 10215	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	71		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	71		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	71		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	71		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71		Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #:		8	RRCID -> 160974	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10937	PERF. 10135	- 10286	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 136 "A"		WELL #:		5	RRCID -> 172677	COMPL. DATE 03/28/1999	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8015	- 8677		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #:		4	RRCID -> 172960	COMPL. DATE 03/18/1999	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8830	- 9720		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	47		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	47		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	47		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	47		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47		Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 1627 A		WELL #:		6	RRCID -> 176265	COMPL. DATE 03/06/2014	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7477	- 8097		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 7		RRCID -> 178049		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1	

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 7		RRCID -> 178053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912		
05	DLQ G-10	73	-0-	73	220	70 2	3 9	Y	3	8
06	DLQ G-10	59	-0-	59	279	56 2	3 9	Y	3	11
07	DLQ G-10	48	-0-	48	327	48 1		Y	-0-	11
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	327			Y	-0-	11
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327			Y	NO RPT	11
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327			Y	NO RPT	11

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 6		RRCID -> 178542		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE N		WELL #: 3		RRCID -> 190558		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 135		WELL #: 3		RRCID -> 196735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88			Y	-0-	1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88			Y	-0-	1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88			Y	-0-	1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88			Y	-0-	1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88			Y	NO RPT	1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88			Y	NO RPT	1

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 1		RRCID -> 221696		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	52			Y	-0-	1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	52			Y	-0-	1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	52			Y	-0-	1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	52			Y	-0-	1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT	1

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 222162		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38			Y	1	1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT	1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600								
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #:		3	RRCID ->	223019	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	9407	PERF.	8812 - 8847
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		17		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		17		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		17		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		17		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		17		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		17		Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657								
RUSSELL - WINCH STATE		WELL #:		3	RRCID ->	098216	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8609 - 9392
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	231	2	9	9	Y	8	8 1 4
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-	4
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-	4
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	Y	5	5 1 4
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-	4
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-	4

L. WINCH STATE				WELL #:	4	RRCID ->	100947	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8818 - 8856
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

RUSSELL-WINCH				WELL #:	1	RRCID ->	108652	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8848 - 8878
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1		Y	-0-			-0-	

RUSSELL-WINCH				WELL #:	5	RRCID ->	111905	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8623 - 8639
05	1457 X	890	-0-	-567	-0-	859	2	31	9	Y	28	28 1 12	
06	1200 X	949	-0-	-251	-0-	949	2			Y	-0-	12	
07	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-	12	
08	1240 X	1232	-0-	-8	-0-	1213	2	19	9	Y	17	17 1 12	
09	1050 X	895	-0-	-155	-0-	895	2			Y	-0-	12	
10	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-	12	

RUSSELL-WINCH				WELL #:	6	RRCID ->	120415	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8428 - 8486
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	150	2	6	9	Y	5	5 1 1	
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-	1	
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-	1	
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3	3 1 1	
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-	1	
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-	1	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657																
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8710 - 8730			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-		968 2			Y	-0-					21
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		1459 2			Y	-0-					21

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989										TOTAL DEPTH	8918	PERF.	8530 - 8608			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2077					Y	-0-					87
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2077					Y	-0-					87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2077					Y	-0-					87
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2077					Y	-0-					87
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2077					Y	-0-					87
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2077					Y	-0-					87

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008										TOTAL DEPTH	10009	PERF.	8679 - 9112			
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	137 2	6 9	Y		5	5 1					1
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		Y		-0-						1
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y		-0-						1
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	207 2	3 9	Y		3	3 1					1
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y		-0-						1
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y		-0-						1

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010										TOTAL DEPTH	10002	PERF.	9366 - 9376			
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	339 2	17 9	Y		15	15 1					4
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		Y		-0-						4
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		Y		-0-						4
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	646 2	10 9	Y		9	9 1					4
09	870 N	499	-0-	-371	-0-	499 2		Y		-0-						4
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		Y		-0-						4

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994										TOTAL DEPTH	11106	PERF.	9022 - 9353			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8706 - 8934			
05	1023 X	623	-0-	-400	-0-	611 2	12 9	Y		11	11 1					27
06	720 X	598	-0-	-122	-0-	598 2		Y		-0-						27
07	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2		Y		-0-						27
08	872 X	872	-0-	-0-	-0-	864 2	8 9	Y		7	7 1					27
09	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 2		Y		-0-						27
10	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		Y		-0-						27

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8462 - 8564			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 029657									
WELHAUSEN, J. R.		WELL #: 4		RRCID -> 167838		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	863 X	863	-0-	-0-	-0-	833 2	30 9	Y	27	27 1	85
06	930 X	497	-0-	-433	-0-	497 2		Y	-0-		85
07	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		Y	-0-		85
08	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1090 2	18 9	Y	16	16 1	85
09	840 X	835	-0-	-5	-0-	835 2		Y	-0-		85
10	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		Y	-0-		85

RUSSELL-WINCH		WELL #: 17		RRCID -> 169843		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640			
05	1519 X	1057	-0-	-462	-0-	1024 2	33 9	Y	30	30 1	7
06	1140 X	1062	-0-	-78	-0-	1062 2		Y	-0-		7
07	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2		Y	-0-		7
08	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1698 2	20 9	Y	18	18 1	7
09	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		Y	-0-		7
10	2170 X	1684	-0-	-486	-0-	1684 2		Y	-0-		7

WINCH, L.-STATE		WELL #: 18		RRCID -> 192926		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #: 19		RRCID -> 192943		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4922		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4922		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4922		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4922		Y	-0-		-0-
09	T. A.	377	-0-	377	-0-	5299	377 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	529	-0-	529	-0-	5828	529 2	Y	-0-		-0-

RUSSELL - WINCH		WELL #: 20		RRCID -> 193163		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

RUSSELL - WINCH		WELL #: 21		RRCID -> 196183		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095			
05	1209 X	752	-0-	-457	-0-	705 2	47 9	Y	43	43 1	190
06	1500 X	1202	-0-	-298	-0-	1202 2		Y	-0-		190
07	1550 X	1384	-0-	-166	-0-	1384 2		Y	-0-		190
08	1550 X	1394	-0-	-156	-0-	1365 2	29 9	Y	26	26 1	190
09	1230 X	1004	-0-	-226	-0-	1004 2		Y	-0-		190
10	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2		Y	-0-		190

RUSSELL-WINCH		WELL #: 26		RRCID -> 251030		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519			
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	913 2	52 9	Y	47	47 1	140
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		Y	-0-		140
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		Y	-0-		140
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1234 2	31 9	Y	28	28 1	140
09	1050 N	895	-0-	-155	-0-	895 2		Y	-0-		140
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		Y	-0-		140

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 029657									
RUSSELL WINCH		WELL #: 24		RRCID -> 253015		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4 9	Y	4	202
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-	202
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		Y	-0-	202
08	465 N	176	-0-	-289	-0-	174	2	2 9	Y	2	202
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	202
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-	202

RUSSELL-WINCH		WELL #: 27		RRCID -> 254653		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044			
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3 9	Y	3	130
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-	130
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-	130
08	248 N	36	-0-	-212	-0-	34	2	2 9	Y	2	130
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	130
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	130

WELHAUSEN, J. R.		WELL #: 5		RRCID -> 256692		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930			
05	713 X	347	-0-	-366	-0-	327	2	20 9	Y	18	185
06	930 X	70	-0-	-860	-0-	70	2		Y	-0-	185
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-	185
08	961 X	870	-0-	-91	-0-	858	2	12 9	Y	11	185
09	750 X	682	-0-	-68	-0-	682	2		Y	-0-	185
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-	185

RUSSELL-WINCH		WELL #: 25		RRCID -> 256741		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #: 23		RRCID -> 258372		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	164
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	164

RUSSELL-WINCH		WELL #: 29		RRCID -> 268982		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832			
05	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1049	2	13 9	Y	12	51
06	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2		Y	-0-	51
07	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		Y	-0-	51
08	1054 X	943	-0-	-111	-0-	926	2	17 9	Y	15	51
09	1020 X	692	-0-	-328	-0-	692	2		Y	-0-	51
10	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		Y	-0-	51

RUSSELL-WINCH		WELL #: 30		RRCID -> 269266		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288			
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	349	2	28 9	Y	25	52
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-	52
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-	52
08	372 N	169	-0-	-203	-0-	161	2	8 9	Y	7	52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-	52

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//		029657									
RUSSELL-WINCH			WELL #:		31	RRCID ->		269949	COMPL. DATE		12/06/2012	TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			160
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			160
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			160
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			160
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			160
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		Y	-0-			160

JI ENERGY LLC					100376									
ARCO FEE "B"			WELL #:		1	RRCID ->		103508	COMPL. DATE		10/15/1982	TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	66				N	-0-			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	66				N	NO RPT			-0-

ARCO FEE "C"			WELL #:		1	RRCID ->		103511	COMPL. DATE		12/01/1982	TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209		
05		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
08		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
10		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC					251741									
VERGARA			WELL #:		1	RRCID ->		233208	COMPL. DATE		09/10/2007	TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796		
05		3100 N	771	-0-	-2329	2563	253	1	508	2	Y	9		126
							10	9						
06		3000 N	510	-0-	-2490	73	502	2	8	9	Y	7		133
07		315 N	242	-0-	-73	-0-	2	1	240	2	Y	-0-		133
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	210	2	31	9	Y	28		161
*09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	213	2	7	9	Y	6		167
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		167

VERGARA			WELL #:		2	RRCID ->		233227	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806		
05		1421 N	694	-0-	-727	-0-	230	1	463	2	Y	1		102
							1	9						
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	Y	1		103
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	-0-		103
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	Y	2		105
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		105
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		105

VILLARREAL ET AL			WELL #:		1	RRCID ->		237512	COMPL. DATE		03/10/2008	TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352		
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-		107
06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-		107
07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	7	1	1239	2	N	-0-		107
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1114	2	58	9	N	53		160
09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-		160
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		160

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741									
VERGARA		WELL #:		3	RRCID ->	241975	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9136 - 9772	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	109 1	220 2		Y	1			117
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	1 9			Y				121
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	212 2	4 9		Y	4			121
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	97 2			Y	-0-			126
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	95 2	6 9		Y	5			127
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9		Y	1			127
									Y	NO RPT			127

VERGARA		WELL #:		4	RRCID ->	247950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9824 - 9842	
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	27 1	55 2		Y	-0-			52
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			Y	-0-			52
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			Y	-0-			52
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9		Y	1			53
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9		Y	1			54
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54

MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	249559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10664 - 10832	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-			99
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99

FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611	RRCID ->	214092	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12672 - 12718	
VILLARREAL				2									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	108 1	3934 3		N	-0-			12
08	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	55 1	4039 3		N	-0-			12
09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	571 1	3779 3		N	-0-			12
10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	90 1	3743 3		N	-0-			12

VILLAREAL		WELL #:		4	RRCID ->	220129	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	12658 - 12796	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	222843	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	13165	PERF.	12890 - 13032	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	084694	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		5518 X	5226	-0-	-292	-0-	5193	2	33	9	Y	30	25	1	14
06		5340 X	4922	-0-	-418	-0-	4864	2	58	9	Y	53	50	1	17
07		5425 X	4996	-0-	-429	-0-	4952	2	44	9	Y	40	40	1	17
08		5425 X	4830	-0-	-595	-0-	4779	2	51	9	Y	46	40	1	23
09		5250 X	4710	-0-	-540	-0-	4681	2	29	9	Y	26	27	1	22
10		5239 X	4929	-0-	-310	-0-	4879	2	50	9	Y	45	54	1	13

LUNDELL		WELL #:		3	RRCID ->	086127	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9370 - 9374			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

LUNDELL		WELL #:		15	RRCID ->	086391	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8976 - 9791			
05	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	71	1	1388	2	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
06	1470	N	1046	-0-	-424	-0-	52	1	991	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
07	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	60	1	1144	2	Y	5	3	1	2
							6	9							
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	76	1	1521	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	54	1	1065	2	Y	5	3	1	3
							6	9							
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	62	1	1244	2	Y	1	1	1	3
							1	9							

MARSHALL, S.G.		WELL #:		1	RRCID ->	088571	COMPL. DATE	03/30/1980	TOTAL DEPTH	12037	PERF.	11637 - 11756			
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	181	1	2733	2	N	17	8	1	142
							19	9							
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	154	1	2455	2	N	19	7	1	154
							21	9							
07	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	148	1	2447	2	N	5	104	1	55
							6	9							
08	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	133	1	2239	2	N	17	4	1	68
							19	9							
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	166	1	2508	2	N	15	6	1	77
							17	9							
10	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	148	1	2246	2	N	6	7	1	76
							7	9							

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		3	RRCID ->	089711	COMPL. DATE	07/15/1980	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	9672 - 9793			
05	3162	X	2359	-0-	-803	-0-	2323	2	36	9	Y	33	43	1	16
06	3060	X	2087	-0-	-973	-0-	2063	2	24	9	Y	22	36	1	2
07	3038	X	2482	-0-	-556	-0-	2464	2	18	9	Y	16	18	1	-0-
08	3038	X	2090	-0-	-948	-0-	2046	2	44	9	Y	40	28	1	12
09	2610	X	2432	-0-	-178	-0-	2400	2	32	9	Y	29	28	1	13
10	2480	X	2474	-0-	-6	-0-	2440	2	34	9	Y	31	34	1	10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 3		RRCID -> 090016		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 7		RRCID -> 091090		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781				
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1288	2	7 9	Y	6	5 1	10
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1071	2	12 9	Y	11	10 1	11
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	2	9 9	Y	8	8 1	11
08	1271 N	951	-0-	-320	-0-	940	2	11 9	Y	10	8 1	13
09	1080 N	977	-0-	-103	-0-	971	2	6 9	Y	5	6 1	12
10	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1016	2	10 9	Y	9	12 1	9

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 7		RRCID -> 093010		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477				
05	3224 X	2515	-0-	-709	-0-	2484	2	31 9	Y	28	35 1	13
06	2940 X	2281	-0-	-659	-0-	2260	2	21 9	Y	19	30 1	2
07	2573 X	1494	-0-	-1079	-0-	1480	2	14 9	Y	13	15 1	-0-
08	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3561	2	37 9	Y	34	24 1	10
09	3000 N	3415	-0-	415	-0-	3387	2	28 9	Y	25	25 1	10
10	2050 N	1635	-0-	-415	-0-	1606	2	29 9	Y	26	29 1	7

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 094764		COMPL. DATE 06/27/1981		TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420				
05	744 N	433	-0-	-311	-0-	430	2	3 9	Y	3	5 1	3
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	761	2	7 9	Y	6	6 1	3
07	589 N	375	-0-	-214	-0-	371	2	4 9	Y	4	5 1	2
08	434 N	221	-0-	-213	-0-	215	2	6 9	Y	5	4 1	3
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3 9	Y	3	3 1	3
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2301	2	6 9	Y	5	6 1	2

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 11		RRCID -> 095219		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116				
05	124 N	51	-0-	-73	-0-	50	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	87	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	25	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	9	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1 9	Y	1	1 1	-0-

LUNDELL		WELL #: 2		RRCID -> 095558		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045					
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	87	1	1697	2	Y	2	2 1	1
06	1410 N	935	-0-	-475	-0-	47	1	885	2	Y	3	3 1	1
07	1643 N	958	-0-	-685	-0-	47	1	907	2	Y	4	3 1	2
08	1798 N	1353	-0-	-445	-0-	64	1	1288	2	Y	1	1 1	2
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	49	1	968	2	Y	4	3 1	3
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	50	1	1013	2	Y	1	1 1	3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		14	RRCID ->	096190	COMPL. DATE	09/19/1981	TOTAL DEPTH	10036	PERF.	9158 - 9182	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1519 X	139	-0-	-1380	-0-	7 1	131 2	Y	1	2 1			-0-
06	840 X	27	-0-	-813	-0-	1 1	24 2	Y	2	2 1			-0-
07	775 X	68	-0-	-707	-0-	2 9	63 2	Y	2	2 1			-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	3 1	819 2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	3034	-0-	34	34	2 9	2886 2	Y	2	2 1			-0-
10	2008 N	1974	-0-	-34	-0-	41 1	1880 2	Y	1	1 1			-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		11	RRCID ->	096762	COMPL. DATE	12/29/1988	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	9904 - 9926
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	103 2	3 9	Y	3	3 1		1
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	91 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	82 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	85 2	4 9	Y	4	3 1		1
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	67 2	3 9	Y	3	3 1		1
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	64 2	3 9	Y	3	3 1		1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		12	RRCID ->	097083	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	9791 - 9807
05	93 N	12	-0-	-81	-0-	11 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	90 N	2	-0-	-88	-0-	1 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	1	1 1		-0-
08	12 N	6	-0-	-6	-0-	5 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		14	RRCID ->	098967	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9564 - 9588
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YATES		WELL #:		2	RRCID ->	101365	COMPL. DATE	07/09/2013	TOTAL DEPTH	12021	PERF.	10488 - 10530
05	961 N	951	-0-	-10	-0-	59 1	890 2	N	2	3 1		98
06	930 N	837	-0-	-93	-0-	2 9	778 2	N	9	2 1		105
07	961 N	731	-0-	-230	-0-	10 9	683 2	N	6	2 1		109
08	961 N	736	-0-	-225	-0-	41 1	685 2	N	9	2 1		116
09	840 N	623	-0-	-217	-0-	7 9	578 2	N	6	1 1		121
10	744 N	658	-0-	-86	-0-	38 1	610 2	N	7	1 1		127

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 8		RRCID -> 101374		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	133 1	2606 2	N	-0-			-0-
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	113 1	2130 2	N	-0-			-0-
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	122 1	2344 2	N	-0-			-0-
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	111 1	2231 2	N	-0-			-0-
09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	107 1	2109 2	N	-0-			-0-
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	108 1	2174 2	N	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #: 12		RRCID -> 101925		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225				
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	44 1	853 2	N	2	3 1		-0-
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	43 1	812 2	N	3	3 1		-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	39 1	747 2	N	4	3 1		1
08	899 N	633	-0-	-266	-0-	30 1	602 2	N	1	1 1		1
09	870 N	436	-0-	-434	-0-	21 1	411 2	N	4	3 1		2
10	775 N	235	-0-	-540	-0-	11 1	223 2	N	1	1 1		2

VAQUILLAS RANCH -A1		WELL #: 25		RRCID -> 101973		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824				
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-			-0-
07	744 N	490	-0-	-254	-0-	490 2		Y	-0-			-0-
08	713 N	502	-0-	-211	-0-	501 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	600 N	127	-0-	-473	-0-	126 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
10	496 N	228	-0-	-268	-0-	227 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

ALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 102555		COMPL. DATE 10/02/1982		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128				
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	50 1	744 2	Y	9	9 1		14
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	31 1	494 2	Y	1			15
07	496 N	425	-0-	-71	-0-	24 1	400 2	Y	1	1 1		15
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	15 1		-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-

MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 102635		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142				
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	55 1	834 2	N	5	2 1		68
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	37 1	587 2	N	2	2 1		68
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	48 1	799 2	N	2	2 1		68
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	46 1	779 2	N	2	2 1		68
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	51 1	766 2	N	3	3 1		68
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	52 1	788 2	N	2	3 1		67

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 29		RRCID -> 103083		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 11711		PERF.10150 - 10172						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	7	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	2	1	9	Y	1					1
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	Y	1	1	1			1

LUNDELL		WELL #: 19		RRCID -> 103350		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8757 - 9352						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	2	1				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2	2	1				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2	2	1				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2	2	1				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	1	1				-0-

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 23		RRCID -> 103400		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10950 - 10972						
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y		-0-						-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y		-0-						-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y		-0-						-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y		-0-						-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y		-0-						-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	Y		-0-						-0-

LUNDELL		WELL #: 20		RRCID -> 104938		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8866 - 9380						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-

VERGARA 1680		WELL #: 2ST		RRCID -> 107078		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 10912		PERF.10038 - 10047						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 33		RRCID -> 107100		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9659 - 9764						
05	2883 X	2683	-0-	-200	-0-	2646	2	37	9	Y	34	39	1			14
06	2790 X	2470	-0-	-320	-0-	2445	2	25	9	Y	23	36	1			1
07	2883 X	2539	-0-	-344	-0-	2520	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
08	2759 X	2590	-0-	-169	-0-	2545	2	45	9	Y	41	29	1			12
09	2640 X	2524	-0-	-116	-0-	2491	2	33	9	Y	30	30	1			12
10	2697 X	2677	-0-	-20	-0-	2642	2	35	9	Y	32	35	1			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ALLEY		WELL #: 3		RRCID -> 108825		COMPL. DATE 01/05/1984			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2325 X	102	-0-	-2223	-0-	6	1	95	2	Y	1	2	1		1
06	978 X	978	-0-	-0-	-0-	57	1	918	2	Y	3	1	1		3
07	3100 N	5854	-0-	2754	2754	332	1	5503	2	Y	17	6	1		14
08	3100 N	4865	-0-	1765	4519	271	1	4571	2	Y	21	16	1		19
09	3000 N	4048	-0-	1048	5567	249	1	3768	2	Y	28	9	1		38
10	9146 X	3579	-0-	-5567	-0-	221	1	3343	2	Y	14	12	1		40

7-B CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 109783		COMPL. DATE 02/10/1984			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298						
05	992 N	906	-0-	-86	-0-	56	1	848	2	N	2	3	1		7
06	960 N	927	-0-	-33	-0-	55	1	870	2	N	2	2	1		7
07	992 N	834	-0-	-158	-0-	47	1	786	2	N	1	2	1		6
08	899 N	865	-0-	-34	-0-	48	1	815	2	N	2	2	1		6
09	930 N	856	-0-	-74	-0-	53	1	801	2	N	2	3	1		5
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	59	1	887	2	N	3	4	1		4

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 20		RRCID -> 109793		COMPL. DATE 02/22/1984			TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184						
05	4588 X	4489	-0-	-99	-0-	4464	2	25	9	Y	23	19	1		11
06	4440 X	4277	-0-	-163	-0-	4233	2	44	9	Y	40	38	1		13
07	4588 X	4384	-0-	-204	-0-	4351	2	33	9	Y	30	30	1		13
08	4588 X	4254	-0-	-334	-0-	4215	2	39	9	Y	35	30	1		18
09	4440 X	3967	-0-	-473	-0-	3945	2	22	9	Y	20	20	1		18
10	4495 X	3897	-0-	-598	-0-	3860	2	37	9	Y	34	41	1		11

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 18		RRCID -> 110082		COMPL. DATE 04/05/1984			TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729						
05	2418 X	1593	-0-	-825	-0-	1576	2	17	9	Y	15	14	1		8
06	2340 X	1139	-0-	-1201	-0-	1110	2	29	9	Y	26	25	1		9
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1822	2	22	9	Y	20	20	1		9
08	1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1490	2	25	9	Y	23	20	1		12
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2124	2	14	9	Y	13	14	1		11
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2147	2	24	9	Y	22	27	1		6

ALLEY		WELL #: 4		RRCID -> 110092		COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699						
05	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	470	1	7078	2	Y	80	109	1		76
06	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	379	1	6048	2	Y	17	20	1		73
07	8184 X	6835	-0-	-1349	-0-	388	1	6425	2	Y	20	15	1		78
08	8184 X	6486	-0-	-1698	-0-	361	1	6094	2	Y	28	52	1		54
09	7440 X	6049	-0-	-1391	-0-	372	1	5632	2	Y	41	15	1		80
10	7626 X	6022	-0-	-1604	-0-	371	1	5625	2	Y	24	19	1		85

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 110097		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	238 X	12	-0-	-226	-0-	3	2	9	9	Y	8	6	1		2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1		2
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	10	10	1		2
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	9	Y	12	10	1		4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1		4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	14	1		2

ALLEY		WELL #: 2 L		RRCID -> 110256		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 10116 - 10350							
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	69	1	1038	2	Y	12	9	1		12
						13	9								
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	45	1	721	2	Y	2	1	1		13
						2	9								
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	39	1	643	2	Y	2	1	1		14
						2	9								
08	1116 N	498	-0-	-618	-0-	28	1	468	2	Y	2	3	1		13
						2	9								
09	780 N	452	-0-	-328	-0-	28	1	421	2	Y	3				16
						3	9								
10	682 N	476	-0-	-206	-0-	29	1	445	2	Y	2	1	1		17
						2	9								

ALLEY		WELL #: 2 U		RRCID -> 110257		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722							
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ARCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 110515		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11091 - 11898							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUNDELL		WELL #: 10 C		RRCID -> 111558		COMPL. DATE 02/07/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555							
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	-0-				-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-				-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-				-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	2	Y	-0-				-0-
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	2	Y	-0-				-0-

LUNDELL		WELL #: 1		RRCID -> 111566		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561							
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	82	1	1609	2	Y	-0-				-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	47	1	890	2	Y	-0-				-0-
07	1302 N	842	-0-	-460	-0-	42	1	800	2	Y	-0-				-0-
08	1302 N	847	-0-	-455	-0-	40	1	807	2	Y	-0-				-0-
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	68	1	1337	2	Y	-0-				-0-
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	81	1	1628	2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		9	RRCID ->	111652	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	3900 - 4760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		24	RRCID ->	111835	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9126 - 9168
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		2	RRCID ->	112154	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	9093 - 9113
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2 9	Y	2	2 1	1
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	607	2	4 9	Y	4	4 1	1
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3 9	Y	3	3 1	1
08	279 N	185	-0-	-94	-0-	182	2	3 9	Y	3	3 1	1
09	450 N	212	-0-	-238	-0-	210	2	2 9	Y	2	2 1	1
10	465 N	220	-0-	-245	-0-	217	2	3 9	Y	3	4 1	-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		25	RRCID ->	112276	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9206 - 9253
05	8618 X	7955	-0-	-663	-0-	7909	2	46 9	Y	42	37 1	23
06	8340 X	7776	-0-	-564	-0-	7693	2	83 9	Y	75	71 1	27
07	8556 X	7796	-0-	-760	-0-	7733	2	63 9	Y	57	56 1	28
08	8339 X	7582	-0-	-757	-0-	7512	2	70 9	Y	64	57 1	35
09	7800 X	6919	-0-	-881	-0-	6878	2	41 9	Y	37	38 1	34
10	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-				Y	63	76 1	21

VERGARA, G. B.		WELL #:		5	RRCID ->	112526	COMPL. DATE	07/25/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10474 - 10587
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-		3
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-	3 1	-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #:		22	RRCID ->	113001	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9232 - 10124
05	527 N	508	-0-	-19	-0-	25	1	482 2	Y	1	2 1	-0-
						1	9					
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	24	1	452 2	Y	2	2 1	-0-
						2	9					
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	443 2	Y	2	2 1	-0-
						2	9					
08	496 N	458	-0-	-38	-0-	22	1	436 2	Y	-0-		-0-
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	21	1	417 2	Y	3	2 1	1
						3	9					
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	20	1	400 2	Y	1	1 1	1
						1	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
YATES		WELL #:		3	RRCID ->	113159	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10819 - 11781			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	247	1	3715	2	N	21	10	1	19
06	3750 X	3203	-0-	-547	-0-	23	9	2993	2	N	20	10	1	29
07	3968 X	3162	-0-	-806	-0-	188	1	2975	2	N	7	7	1	29
08	3999 X	3196	-0-	-803	-0-	179	1	3004	2	N	13	5	1	37
09	3870 X	2890	-0-	-980	-0-	14	9	2704	2	N	6	8	1	35
10	3999 X	2627	-0-	-1372	-0-	179	1	2457	2	N	7	8	1	34
						7	9							
						162	1							
						8	9							

VERGARA 1679		WELL #:		1	RRCID ->	113161	COMPL. DATE	10/09/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10200 - 10292			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B.		WELL #:		6	RRCID ->	113194	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9402 - 9512			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARRS-MCLEAN "C"		WELL #:		2	RRCID ->	113408	COMPL. DATE	09/04/1984	TOTAL DEPTH	12440	PERF.11080 - 11900			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		27	RRCID ->	113495	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9208 - 9253			
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA, G. B.		WELL #: 7		RRCID -> 114491		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10366 - 10480	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2108 N	1701	-0-	-407	-0-	212 1	1471 2	Y	16	12 1	23
06	1860 N	1633	-0-	-227	-0-	18 9	1412 2	Y	8	4 1	27
07	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	212 1	1455 2	Y	6	11 1	22
08	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	220 1	1451 2	Y	8	5 1	25
09	1620 N	1353	-0-	-267	-0-	7 9	1159 2	Y	12	10 1	27
10	1674 N	1386	-0-	-288	-0-	215 1	1191 2	Y	8	15 1	20
						9 9					

HIRSCH		WELL #: 1		RRCID -> 114845		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10500 - 11792	
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18 1	267 2	N	1		1
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	1 9	530 2	N	2	3 1	-0-
07	341 N	258	-0-	-83	-0-	33 1	243 2	N	-0-		-0-
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	2 9	255 2	N	1		1
09	570 N	249	-0-	-321	-0-	15 1	233 2	N	1	1 1	1
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15 1	257 2	N	1	1 1	1
						1 9					

JURASCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 114846		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11070 - 11414	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2	N	-0-		55
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 2	N	-0-		55
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	N	-0-		55
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-		55
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 2	N	-0-		55
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	N	-0-		55

LUNDELL		WELL #: 27		RRCID -> 116145		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8956 - 9408	
05	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	159 1	3119 2	Y	2	2 1	1
06	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	2 9	2966 2	Y	2	2 1	1
07	3379 X	3060	-0-	-319	-0-	157 1	2906 2	Y	3	2 1	2
08	3379 X	2974	-0-	-405	-0-	3 9	2832 2	Y	1	1 1	2
09	3180 X	2951	-0-	-229	-0-	141 1	2806 2	Y	3	2 1	3
10	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	1 9	3217 2	Y	1	1 1	3
						1 9					

ALLEY		WELL #: 7ST		RRCID -> 116492		COMPL. DATE 04/16/2016		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9790 - 9802	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
06	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
07	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
08	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
09	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA 1679		WELL #:		4ST	RRCID ->	116493	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10225 -	10420
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	5 1	77 2	Y	1	1 1		1
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	1 9	52 2	Y	-0-	1 1		-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	3 1	43 2	Y	-0-			-0-
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		36	RRCID ->	116868	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10440 -	10618
05	2077 N	1944	-0-	-133	-0-	93 1	1822 2	Y	26	37 1		5
06	2040 N	1912	-0-	-128	-0-	29 9	1778 2	Y	36	35 1		6
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	40 9	1732 2	Y	49	37 1		18
08	1953 N	1889	-0-	-64	-0-	90 1	1789 2	Y	10	16 1		12
09	1920 N	1892	-0-	-28	-0-	54 9	1748 2	Y	51	37 1		26
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	89 1	1924 2	Y	16	17 1		25
						11 9						
						88 1						
						56 9						
						96 1						
						18 9						

LUNDELL		WELL #:		26	RRCID ->	116977	COMPL. DATE	06/16/1985	TOTAL DEPTH	9971	PERF. 9415 -	9606
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		25	RRCID ->	117132	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 8972 -	9638
05	3162 X	2863	-0-	-299	-0-	138 1	2711 2	Y	13	18 1		3
06	3060 X	2905	-0-	-155	-0-	14 9	2741 2	Y	17	17 1		3
07	3007 X	2701	-0-	-306	-0-	145 1	2543 2	Y	24	18 1		9
08	2883 X	2688	-0-	-195	-0-	19 9	2555 2	Y	5	8 1		6
09	2910 X	2481	-0-	-429	-0-	132 1	2335 2	Y	25	18 1		13
10	3007 X	2598	-0-	-409	-0-	26 9	2466 2	Y	8	8 1		13
						127 1						
						6 9						
						118 1						
						28 9						
						123 1						
						9 9						

VAQUILLAS RANCH All		WELL #:		55	RRCID ->	117264	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 8304 -	8334
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	Y	-0-			-0-
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 2	Y	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9 1	30 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST, P. M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117289		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	207 1	3121 2	N	10	9 1	98
						11 9					
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	198 1	3160 2	N	9	9 1	98
						10 9					
07	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	174 1	2883 2	N	5	7 1	96
						6 9					
08	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	170 1	2875 2	N	11	5 1	102
						12 9					
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	211 1	3201 2	N	7	9 1	100
						8 9					
10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	211 1	3193 2	N	19	10 1	109
						21 9					

MARRS MCLEAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 117304		COMPL. DATE 06/22/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

7-B CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 117429		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VERGARA 1679-W		WELL #: 5ST		RRCID -> 117459		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618			
05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	247 1	3721 2	Y	43	40 1	22
						47 9					
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	213 1	3395 2	Y	27	37 1	12
						30 9					
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	230 1	3818 2	Y	22	9 1	25
						24 9					
08	4030 X	3897	-0-	-133	-0-	215 1	3629 2	Y	48	44 1	29
						53 9					
09	3900 X	3855	-0-	-45	-0-	236 1	3579 2	Y	36	9 1	56
						40 9					
10	4061 X	3914	-0-	-147	-0-	239 1	3629 2	Y	42	50 1	48
						46 9					

DAY		WELL #: 1		RRCID -> 117460		COMPL. DATE 07/03/1985		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246			
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26 1	501 2	N	-0-		67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		67
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BONEBRAKE		WELL #: 1		RRCID -> 117546		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL		WELL #: 30		RRCID -> 117575		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352								
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	61	1	1189	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	59	1	1121	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
07	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	59	1	1130	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
08	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	55	1	1106	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
09	1170 N	959	-0-	-211	-0-	46	1	910	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	59	1	1184	2	Y	1	1	1			3
						1	9									

MARSHALL, S.G.		WELL #: 2		RRCID -> 117748		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH		WELL #: 2		RRCID -> 117831		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958								
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	N	1					51
						1	9									
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	N	1	2	1			50
						1	9									
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	N	1	1	1			50
						1	9									
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	N	1					51
						1	9									
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	N	1	1	1			51
						1	9									
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	N	1	1	1			51
						1	9									

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 22		RRCID -> 117915		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CARR		WELL #: 14		RRCID -> 117916		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	19	1	380	2	N	-0-			22
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	5			27
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	6	9							
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	19	1	375	2	N	-0-			28
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	N	4			32
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	4	9							
						20	1	410	2	N	-0-			32

LUNDELL		WELL #: 42		RRCID -> 118281		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #: 40		RRCID -> 118575		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VERGARA 1679		WELL #: 6		RRCID -> 118798		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL GATO		WELL #: 10		RRCID -> 118871		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645						
05	341 N	195	-0-	-146	-0-	6	1	189	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	2	Y	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	2	Y	-0-			-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	21	1	545	2	Y	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	471	2	Y	-0-			-0-

MCCLEAN, MARRS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 118969		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA 1680		WELL #: 7		RRCID -> 119055		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 10360		PERF.10024 - 10164	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1798 X	1573	-0-	-225	-0-	97 1	1457 2	Y	17	21 1	11
						19 9					
06	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	105 1	1678 2	Y	13	19 1	5
						14 9					
07	3937 X	3251	-0-	-686	-0-	184 1	3047 2	Y	18	5 1	18
						20 9					
08	3937 X	507	-0-	-3430	-0-	28 1	472 2	Y	6	15 1	9
						7 9					
09	2940 X	1314	-0-	-1626	-0-	80 1	1221 2	Y	12	4 1	17
						13 9					
10	3255 X	1896	-0-	-1359	-0-	116 1	1758 2	Y	20	20 1	17
						22 9					

LUNDELL		WELL #: 49		RRCID -> 119111		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10194		PERF. 9048 - 9708	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #: 37		RRCID -> 119197		COMPL. DATE 11/30/1985		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9363 - 10264	
05	1798 N	1638	-0-	-160	-0-	79 1	1555 2	Y	4	5 1	-0-
						4 9					
06	1650 N	1640	-0-	-10	-0-	82 1	1551 2	Y	6	6 1	-0-
						7 9					
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	80 1	1538 2	Y	8	6 1	2
						9 9					
08	1643 N	1558	-0-	-85	-0-	74 1	1482 2	Y	2	3 1	1
						2 9					
09	1650 N	1453	-0-	-197	-0-	69 1	1375 2	Y	8	6 1	3
						9 9					
10	1612 N	1443	-0-	-169	-0-	68 1	1372 2	Y	3	3 1	3
						3 9					

ARCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 119445		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11653 - 11700	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EL GATO		WELL #: 12		RRCID -> 119681		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 8679 - 8770	
05	2046 N	2002	-0-	-44	-0-	65 1	1937 2	Y	-0-		-0-
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	164 1	1945 2	Y	-0-		-0-
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	136 1	1985 2	Y	-0-		-0-
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	95 1	1968 2	Y	-0-		-0-
09	2010 N	1850	-0-	-160	-0-	67 1	1783 2	Y	-0-		-0-
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	144 1	2097 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL A		WELL #: 8		RRCID -> 119761		COMPL. DATE 01/03/1986			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	620 N	486	-0-	-134	-0-	23 1	448 2	Y	14	16 1	2	
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	15 9	620 2	Y	17	16 1	3	
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	33 1	605 2	Y	20	15 1	8	
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	19 9	568 2	Y	9	9 1	8	
09	660 N	655	-0-	-5	-0-	31 1	603 2	Y	20	16 1	12	
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	22 9	622 2	Y	11	9 1	14	
						31 1						
						12 9						

VERGARA 1674		WELL #: 5		RRCID -> 119943		COMPL. DATE 01/23/1986			TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LUNDELL		WELL #: 41		RRCID -> 120097		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CARR		WELL #: 22		RRCID -> 120425		COMPL. DATE 02/18/1986			TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 35		RRCID -> 120718		COMPL. DATE 03/27/1986			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280			
05	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	7542 2	58 9	Y	53	42 1	29	
06	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7583 2	103 9	Y	94	87 1	36	
07	7533 X	7319	-0-	-214	-0-	7241 2	78 9	Y	71	70 1	37	
08	7595 X	7130	-0-	-465	-0-	7041 2	89 9	Y	81	71 1	47	
09	7680 X	6917	-0-	-763	-0-	6866 2	51 9	Y	46	48 1	45	
10	7936 X	6961	-0-	-975	-0-	6874 2	87 9	Y	79	96 1	28	

CARR		WELL #: 18		RRCID -> 120936		COMPL. DATE 04/19/1986			TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		24	RRCID ->	121702	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8548 - 8732		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	181	1	3540	2	N	547	638	1	155
						602	9							
06	4050 X	3827	-0-	-223	-0-	175	1	3318	2	N	304	302	1	157
						334	9							
07	4185 X	4102	-0-	-83	-0-	179	1	3437	2	N	442	286	1	313
						486	9							
08	4185 X	4069	-0-	-116	-0-	179	1	3584	2	N	278	398	1	193
						306	9							
09	4050 X	3765	-0-	-285	-0-	157	1	3116	2	N	447	449	1	191
						492	9							
10	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	181	1	3642	2	N	409	318	1	282
						450	9							
VAQUILLAS RANCH CO STATE		WELL #:		7	RRCID ->	121781	COMPL. DATE	07/08/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9222		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EL GATO		WELL #:		13	RRCID ->	121860	COMPL. DATE	02/08/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8101 - 8290		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LUNDELL		WELL #:		54	RRCID ->	121966	COMPL. DATE	07/25/1986	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	9195 - 9224		
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	676	2	Y	-0-			-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	620	-0-	-93	-0-	31	1	589	2	Y	-0-			-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	34	1	686	2	Y	-0-			-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	Y	-0-			-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	2	Y	-0-			-0-
MARSHALL, S.G. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	122033	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10066 - 10576		
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	93	1	1395	2	N	81	3	1	112
						89	9							
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	88	1	1412	2	N	131	3	1	240
						144	9							
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	67	1	1105	2	N	51	91	1	200
						56	9							
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	85	1	1442	2	N	24	2	1	222
						26	9							
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	86	1	1296	2	N	7	86	1	143
						8	9							
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	109	1	1657	2	N	23	87	1	79
						25	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL		WELL #: 44		RRCID -> 122173		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	Y	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	Y	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 2	Y	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 2	Y	-0-			-0-

LUNDELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 122304		COMPL. DATE 09/09/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492				
05	558 X	337	-0-	-221	-0-	16 1	312 2	Y	8	7 1		1
06	360 X	271	-0-	-89	-0-	13 1	248 2	Y	9	9 1		1
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	10 9	507 2	Y	11	8 1		4
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	26 1	482 2	Y	5	5 1		4
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	12 9	323 2	Y	11	9 1		6
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	16 1	484 2	Y	6	5 1		7

VAQUILLAS RANCH -B-		WELL #: 13		RRCID -> 122312		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL GATO		WELL #: 14		RRCID -> 122844		COMPL. DATE 11/14/1986		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716				
05	2976 X	2406	-0-	-570	-0-	78 1	2328 2	Y	-0-			-0-
06	2880 X	2446	-0-	-434	-0-	190 1	2256 2	Y	-0-			-0-
07	2852 X	2364	-0-	-488	-0-	152 1	2212 2	Y	-0-			-0-
08	2418 N	2147	-0-	-271	-0-	99 1	2048 2	Y	-0-			-0-
09	2460 N	1356	-0-	-1104	-0-	49 1	1307 2	Y	-0-			-0-
10	2356 N	2237	-0-	-119	-0-	144 1	2093 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 30		RRCID -> 123424		COMPL. DATE 01/28/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272				
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1564 2	10 9	Y	9	7 1		6
06	1740 N	1457	-0-	-283	-0-	1439 2	18 9	Y	16	15 1		7
07	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1450 2	13 9	Y	12	12 1		7
08	1581 N	1450	-0-	-131	-0-	1435 2	15 9	Y	14	12 1		9
09	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	1419 2	9 9	Y	8	8 1		9
10	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1412 2	14 9	Y	13	16 1		6

VAQUILLAS RANCH -J-		WELL #: 39		RRCID -> 123609		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VERGARA 1680		WELL #: 8		RRCID -> 123886		COMPL. DATE 01/07/1987		TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CARR		WELL #: 27		RRCID -> 124200		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648		
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	133 1	2598 2	N	15	96
						17 9				
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	105 1	1989 2	N	10	106
						11 9				
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	106 1	2028 2	N	3	109
						3 9				
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	103 1	2069 2	N	9	118
						10 9				
09	2040 N	1899	-0-	-141	-0-	91 1	1799 2	N	8	126
						9 9				
10	2108 N	1812	-0-	-296	-0-	85 1	1719 2	N	7	133
						8 9				

CARR		WELL #: 31		RRCID -> 124582		COMPL. DATE 06/26/1987		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #: 47		RRCID -> 125036		COMPL. DATE 08/09/1987		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129			
05	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	331 1	6493 2	Y	2	3 1	1
						2 9					
06	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	338 1	6399 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
07	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	341 1	6543 2	Y	4	3 1	2
						4 9					
08	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	327 1	6558 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
09	6480 X	6187	-0-	-293	-0-	298 1	5885 2	Y	4	3 1	2
						4 9					
10	6696 X	6595	-0-	-101	-0-	312 1	6282 2	Y	1	1 1	2
						1 9					

ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 125277		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EL GATO		WELL #: 17		RRCID -> 125456		COMPL. DATE 10/03/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 125583		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11230 - 12155						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 58		RRCID -> 126331		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662						
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	121	1	398	2	Y	63	53	1	10
						69	9							
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	149	1	476	2	Y	94	59	1	45
						103	9							
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	149	1	470	2	Y	30	40	1	35
						33	9							
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	156	1	477	2	Y	51	61	1	25
						56	9							
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	185	1	554	2	Y	59	20	1	64
						65	9							
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	206	1	663	2	Y	30	24	1	70
						33	9							

LUNDELL-205		WELL #: 1		RRCID -> 126447		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634						
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	N	35	48	1	7
						39	9							
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	43	43	1	7
						47	9							
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	N	53	41	1	19
						58	9							
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	686	2	N	18	21	1	16
						20	9							
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	N	54	41	1	29
						59	9							
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	N	25	22	1	32
						28	9							

CARR		WELL #: 35		RRCID -> 128417		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044						
05	3286 X	2995	-0-	-291	-0-	145	1	2850	2	N	-0-			3
06	3180 X	2815	-0-	-365	-0-	141	1	2674	2	N	-0-			3
07	3286 X	3002	-0-	-284	-0-	149	1	2853	2	N	-0-			3
08	3193 X	2974	-0-	-219	-0-	141	1	2831	2	N	2			5
						2	9							
09	2910 X	2764	-0-	-146	-0-	133	1	2631	2	N	-0-			5
10	3007 X	2912	-0-	-95	-0-	138	1	2774	2	N	-0-			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH L2		WELL #: 65		RRCID -> 130632		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #: 58		RRCID -> 131282		COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576			
05	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	235 1	4610 2	Y	8	10 1	2
06	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	233 1	4414 2	Y	11	10 1	3
07	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	237 1	4546 2	Y	14	11 1	6
08	4867 X	4842	-0-	-25	-0-	230 1	4609 2	Y	3	5 1	4
09	4710 X	4533	-0-	-177	-0-	217 1	4299 2	Y	15	11 1	8
10	4867 X	4820	-0-	-47	-0-	228 1	4586 2	Y	5	5 1	8

VAQUILLAS A-8		WELL #: 66		RRCID -> 131348		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092			
05	868 N	740	-0-	-128	-0-	152 1	500 2	Y	80	68 1	12
06	750 N	609	-0-	-141	-0-	125 1	397 2	Y	79	52 1	39
07	775 N	691	-0-	-84	-0-	158 1	498 2	Y	32	38 1	33
08	744 N	676	-0-	-68	-0-	153 1	468 2	Y	50	60 1	23
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	144 1	433 2	Y	47	17 1	53
10	682 N	641	-0-	-41	-0-	146 1	472 2	Y	21	19 1	55

EL GATO		WELL #: 11		RRCID -> 131897		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 132088		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360			
05	589 N	556	-0-	-33	-0-	553 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
06	600 N	510	-0-	-90	-0-	503 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
07	682 N	514	-0-	-168	-0-	508 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	595 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	533 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	695 2	6 9	Y	5	5 1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HIRSCH		WELL #:		5	RRCID ->	132274	COMPL. DATE	10/15/1989	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10803 - 11778
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	153 7 9	2302 2	N	6	6	1	15
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	133 7 9	2119 2	N	6	8	1	13
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	130 33 9	2159 2	N	30	6	1	37
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	116 6 9	1965 2	N	5	4	1	38
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	116 17 9	1754 2	N	15	5	1	48
10	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	152 8 9	2298 2	N	7	7	1	48

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #:		67 U	RRCID ->	132286	COMPL. DATE	07/15/1989	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8576 - 8604
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	104 69 9	626 2	Y	63	63	1	74
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	74 55 9	756 2	Y	50	64	1	60
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	98 67 9	770 2	Y	61	65	1	56
*08	806 N	800	-0-	-6	-0-	102 45 9	653 2	Y	41	71	1	26
*09	900 N	754	-0-	-146	-0-	110	644 2	Y	-0-			26
10	930 N	908	-0-	-22	-0-	162 65 9	681 2	Y	59	65	1	20

CARR		WELL #:		48	RRCID ->	132620	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8600 - 9272
05	682 X	654	-0-	-28	-0-	32 1	622 2	N	-0-			142
06	660 X	585	-0-	-75	-0-	28 18 9	539 2	N	16	138	1	20
07	682 X	387	-0-	-295	-0-	19 1	368 2	N	-0-			20
08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	40 1	806 2	N	-0-			20
09	792 X	792	-0-	-0-	-0-	38 1	754 2	N	-0-			20
10	706 X	706	-0-	-0-	-0-	33 1	673 2	N	-0-			20

VERGARA 1680		WELL #:		1	RRCID ->	132632	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9758 - 9782
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		31	RRCID ->	133182	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	9004 - 9052
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	204 2	1 9	Y	1	1	1	-0-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	190 2	2 9	Y	2	2	1	-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	503 2	2 9	Y	2	2	1	-0-
08	217 N	70	-0-	-147	-0-	68 2	2 9	Y	2	2	1	-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247 2	1 9	Y	1	1	1	-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277 2	2 9	Y	2	2	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 2		RRCID -> 135380		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	98	1	1478	2	Y	6	3	1			3
						7	9									

ALLEY		WELL #: 8ST		RRCID -> 135953		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319								
05	527 N	320	-0-	-207	-0-	20	1	297	2	Y	3	6	1			6
						3	9									
06	390 N	206	-0-	-184	-0-	12	1	193	2	Y	1	1	1			6
						1	9									
07	465 N	199	-0-	-266	-0-	11	1	187	2	Y	1	1	1			6
						1	9									
08	310 N	195	-0-	-115	-0-	11	1	183	2	Y	1	7	1			-0-
						1	9									
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	12	1	178	2	Y	1					1
						1	9									
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 135960		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318								
05	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	216	1	3254	2	Y	18	9	1			30
						20	9									
06	3360 X	3266	-0-	-94	-0-	192	1	3073	2	Y	1	12	1			19
						1	9									
07	3720 X	2932	-0-	-788	-0-	167	1	2762	2	Y	3	8	1			14
						3	9									
08	3720 X	3298	-0-	-422	-0-	183	1	3086	2	Y	26	6	1			34
						29	9									
09	3600 X	3200	-0-	-400	-0-	198	1	2993	2	Y	8	23	1			19
						9	9									
10	3503 X	3323	-0-	-180	-0-	204	1	3087	2	Y	29	28	1			20
						32	9									

LUNDELL		WELL #: 60		RRCID -> 135965		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514								
05	1612 N	1368	-0-	-244	-0-	66	1	1299	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
06	1500 N	740	-0-	-760	-0-	37	1	699	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	1457 N	1079	-0-	-378	-0-	53	1	1020	2	Y	5	4	1			2
						6	9									
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	76	1	1529	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1249	2	Y	5	4	1			2
						6	9									
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	65	1	1317	2	Y	2	2	1			2
						2	9									

CARR		WELL #: 50		RRCID -> 135966		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211								
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	2	N	-0-					12
06	300 N	250	-0-	-50	-0-	13	1	237	2	N	-0-					12
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	-0-					12
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	2	N	-0-					12
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-					12
10	279 N	240	-0-	-39	-0-	11	1	229	2	N	-0-					12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		62	RRCID ->	135992	COMPL. DATE	07/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9226 - 9900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
05	217 N	130	-0-	-87	-0-	6 1	124 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	2 1	37 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	193 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	10 1	204 2	Y	-0-	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH - A1		WELL #:		24	RRCID ->	136003	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	9910 - 10188	
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		Y	-0-	-0-			-0-
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		Y	-0-	-0-			-0-
07	2356 N	2054	-0-	-302	-0-	2054 2		Y	-0-	-0-			-0-
08	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2		Y	-0-	-0-			-0-
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2		Y	-0-	-0-			-0-
10	2046 N	1945	-0-	-101	-0-	1945 2		Y	-0-	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		63	RRCID ->	136021	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9066 - 9811	
05	5084 X	5024	-0-	-60	-0-	244 1	4777 2	Y	3	4 1			-0-
06	5010 X	4845	-0-	-165	-0-	243 1	4598 2	Y	4	4 1			-0-
07	5177 X	4950	-0-	-227	-0-	245 1	4699 2	Y	5	4 1			1
08	5177 X	4937	-0-	-240	-0-	234 1	4702 2	Y	1	2 1			-0-
09	4860 X	4284	-0-	-576	-0-	206 1	4072 2	Y	5	4 1			1
10	5022 X	4866	-0-	-156	-0-	230 1	4634 2	Y	2	2 1			1

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		40	RRCID ->	136222	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8130 - 8160	
05	13 N	9	-0-	-4	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	16 1	159 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		Y	-0-	-0-			-0-
09	180 N	77	-0-	-103	-0-	11 1	66 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	11 N	7	-0-	-4	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		30	RRCID ->	136224	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10970 - 11278	
05	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	164 1	3673 2	Y	10	11 1			12
06	3720 X	3443	-0-	-277	-0-	144 1	3288 2	Y	10	11 1			11
07	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	162 1	3680 2	Y	7	9 1			9
08	3844 X	3684	-0-	-160	-0-	157 1	3517 2	Y	9	6 1			12
09	3720 X	3085	-0-	-635	-0-	130 1	2947 2	Y	7	8 1			11
10	3844 X	3198	-0-	-646	-0-	139 1	3049 2	Y	9	11 1			9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 72		RRCID -> 136502		COMPL. DATE 11/18/1990		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	2666 X	2374	-0-	-292	-0-	2333	2	41	9	Y	37	45	1	16
06	2580 X	2373	-0-	-207	-0-	2345	2	28	9	Y	25	40	1	1
07	2666 X	2336	-0-	-330	-0-	2316	2	20	9	Y	18	19	1	-0-
08	2635 X	2386	-0-	-249	-0-	2336	2	50	9	Y	45	32	1	13
09	2550 X	2319	-0-	-231	-0-	2283	2	36	9	Y	33	33	1	13
10	2449 X	2406	-0-	-43	-0-	2367	2	39	9	Y	35	38	1	10

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 136612		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10452 - 11070						
05	93 N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	N	-0-			50
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			50
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			50
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	1			51
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1	9							51
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-			51
						4	1	86	2	N	-0-			51

LUNDELL		WELL #: 56		RRCID -> 137020		COMPL. DATE 09/26/1990		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928						
05	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	408	1	7987	2	Y	-0-			-0-
06	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	414	1	7842	2	Y	-0-			-0-
07	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	418	1	8024	2	Y	-0-			-0-
08	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	406	1	8144	2	Y	-0-			-0-
09	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	386	1	7640	2	Y	-0-			-0-
10	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	405	1	8148	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #: 57		RRCID -> 137346		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796						
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1	1
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	2	2	1	2
						2	9							

VILLARREAL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 137354		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11007 - 11330						
05	1612 N	885	-0-	-727	-0-	55	1	824	2	N	5	3	1	35
						6	9							
06	1230 N	1104	-0-	-126	-0-	65	1	1036	2	N	3	5	1	33
						3	9							
07	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	62	1	1028	2	N	2	3	1	32
						2	9							
08	899 N	837	-0-	-62	-0-	47	1	788	2	N	2	2	1	32
						2	9							
09	1110 N	986	-0-	-124	-0-	61	1	921	2	N	4	3	1	33
						4	9							
10	1085 N	765	-0-	-320	-0-	47	1	716	2	N	2	3	1	32
						2	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-			-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-			-0-
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642															
05		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	111	1	1667	2	N	4	5	1	7
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	97	1	1555	2	N	4	6	1	5
07		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	107	1	1767	2	N	3	2	1	6
08		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	102	1	1723	2	N	5	2	1	9
09		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	108	1	1629	2	N	4	5	1	8
10		1891 N	1809	-0-	-82	-0-	112	1	1691	2	N	5	6	1	7

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370															
05		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	206	1	4594	2	Y	13	13	1	10
06		4650 X	4586	-0-	-64	-0-	192	1	4380	2	Y	13	14	1	9
07		5084 X	4845	-0-	-239	-0-	204	1	4632	2	Y	8	12	1	5
08		5084 X	4906	-0-	-178	-0-	209	1	4684	2	Y	12	8	1	9
09		4920 X	4728	-0-	-192	-0-	199	1	4518	2	Y	10	12	1	7
10		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	213	1	4665	2	Y	13	14	1	6

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710															
05		3472 X	3393	-0-	-79	-0-	145	1	3238	2	Y	9	9	1	10
06		3360 X	3179	-0-	-181	-0-	133	1	3036	2	Y	9	10	1	9
07		3782 X	3476	-0-	-306	-0-	146	1	3323	2	Y	6	9	1	6
08		3782 X	3481	-0-	-301	-0-	148	1	3323	2	Y	9	6	1	9
09		3510 X	3296	-0-	-214	-0-	138	1	3150	2	Y	7	8	1	8
10		3472 X	2741	-0-	-731	-0-	119	1	2614	2	Y	7	9	1	6

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210															
05		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A11										WELL #: 79		RRCID -> 138606		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9102 - 9350	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
05		1085 N	1011	-0-	-74	-0-	236 1	775 2	Y		-0-						-0-		
06		1110 N	929	-0-	-181	-0-	222 1	707 2	Y		-0-						-0-		
07		1116 N	964	-0-	-152	-0-	232 1	732 2	Y		-0-						-0-		
08		1023 N	991	-0-	-32	-0-	244 1	747 2	Y		-0-						-0-		
09		930 N	919	-0-	-11	-0-	230 1	689 2	Y		-0-						-0-		
10		961 N	956	-0-	-5	-0-	226 1	730 2	Y		-0-						-0-		

LUNDELL										WELL #: 50		RRCID -> 138616		COMPL. DATE 05/20/1991		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9739 - 9835	
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	15 1	294 2	Y		-0-						-0-		
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	14 1	267 2	Y		-0-						-0-		
07		217 N	151	-0-	-66	-0-	7 1	144 2	Y		-0-						-0-		
08		279 N	92	-0-	-187	-0-	4 1	88 2	Y		-0-						-0-		
09		270 N	65	-0-	-205	-0-	3 1	62 2	Y		-0-						-0-		
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	7 1	133 2	Y		-0-						-0-		

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.										WELL #: 39		RRCID -> 139186		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8466 - 8496	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-		

VAQUILLAS RANCH A-6										WELL #: 83		RRCID -> 139320		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 11379 - 11490	
05		62 N	18	-0-	-44	-0-	1 1	17 2	Y		-0-						-0-		
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	2 1	50 2	Y		-0-						-0-		
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 2	Y		-0-						-0-		
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y		-0-						-0-		
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	2 1	53 2	Y		-0-						-0-		
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	2 1	53 2	Y		-0-						-0-		

VAQUILLAS RANCH A8										WELL #: 86		RRCID -> 139729		COMPL. DATE 09/23/1991		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 9166 - 9350	
05		5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	1194 1	3928 2	Y		341	445	1				81		
06		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	375 9												
07		5921 X	5100	-0-	-821	-0-	1174 1	3746 2	Y		405	275	1				211		
08		5921 X	5265	-0-	-656	-0-	446 9				132	183	1				160		
09		5520 X	5140	-0-	-380	-0-	1191 1	3764 2	Y		220	272	1				108		
10		5549 X	5081	-0-	-468	-0-	145 9				215	78	1				245		
							1236 1	3787 2	Y		95	86	1				254		
							242 9												
							1226 1	3677 2	Y										
							237 9												
							1178 1	3798 2	Y										
							105 9												

VAQUILLAS RANCH CO. LTD										WELL #: 5		RRCID -> 140594		COMPL. DATE 12/26/1991		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 9376 - 9419	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y		-0-	1	1				1		
06		60 N	8	-0-	-52	-0-	7 2	1 9	Y		1	1	1				1		
07		62 N	22	-0-	-40	-0-	21 2	1 9	Y		1	1	1				1		
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y		1	1	1				1		
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y		-0-	1	1				-0-		
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	Y		1	1	1				-0-		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DAY	WELL #:	3	RRCID ->	140860	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8190	-	8802
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	30 1	594 2	N	-0-			7
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	29 1	549 2	N	-0-			7
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	34 1	654 2	N	1			8
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	39 1	790 2	N	4			12
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	34 1	675 2	N	-0-			12
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	33 1	670 2	N	-0-			12

VAQUILLAS RANCH A 1				WELL #:	90	RRCID ->	141009	COMPL. DATE	03/13/1992	TOTAL DEPTH	1100	PERF.10238 - 10260
05	664 X	95	-0-	-569	-0-	85 2	10 9	Y	9	11 1		3
06	89 X	89	-0-	-0-	-0-	82 2	7 9	Y	6	9 1		-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	116 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	104 2	12 9	Y	11	8 1		3
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	73 2	9 9	Y	8	8 1		3
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	99 2	10 9	Y	9	10 1		2

VAQUILLAS RANCH "A1"				WELL #:	91	RRCID ->	141117	COMPL. DATE	03/09/1992	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10068 - 10090
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD				WELL #:	40	RRCID ->	141118	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8725 - 8754
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347 2	2 9	Y	2	2 1		1
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	331 2	3 9	Y	3	3 1		1
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	344 2	2 9	Y	2	2 1		1
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	513 2	3 9	Y	3	2 1		2
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511 2	2 9	Y	2	2 1		2
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	515 2	3 9	Y	3	3 1		2

CARR				WELL #:	53	RRCID ->	141441	COMPL. DATE	06/03/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8232 - 8473
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	148 2	N	8			29
06	180 N	66	-0-	-114	-0-	9 9	63 2	N	-0-			29
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	6 1	114 2	N	-0-			29
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	6 1	113 2	N	-0-			29
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	N	3			32
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	3 9	90 2	N	-0-			32

CARR				WELL #:	56	RRCID ->	141848	COMPL. DATE	06/11/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8632 - 8812
05	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	134 1	2625 2	N	15			65
06	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	17 9	2353 2	N	3			68
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	124 1	2537 2	N	-0-			68
08	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	124 1	2500 2	N	-0-			68
09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	122 1	2414 2	N	-0-			68
10	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	130 1	2609 2	N	-0-			68

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH "A-1"		WELL #: 15		RRCID -> 142042		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1 9	Y	1	2 1	1
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	89	2	2 9	Y	2	1 1	1
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	85	2	1 9	Y	1	1 1	1
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1 9	Y	1	1 1	1

VAQUILLAS RANCH - I		WELL #: 93		RRCID -> 142057		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 43		RRCID -> 142099		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAY		WELL #: 4		RRCID -> 142225		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 142299		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574				
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	249	1	3750 2	N	10	11 1	14
						11	9					
06	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	213	1	3399 2	N	10	11 1	13
						11	9					
07	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	200	1	3319 2	N	6	9 1	10
						7	9					
08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	180	1	3038 2	N	8	6 1	12
						9	9					
09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	174	1	2644 2	N	6	8 1	10
						7	9					
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	194	1	2942 2	N	8	10 1	8
						9	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		58	RRCID ->	142402	COMPL. DATE	07/30/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8556 - 9530		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1984 N	1762	-0-	-222	-0-	85	1	1657	2	N	18		168
						20	9						
06	1830 N	1702	-0-	-128	-0-	85	1	1602	2	N	14		182
						15	9						
07	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	88	1	1686	2	N	18	160 1	40
						20	9						
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	86	1	1732	2	N	8		48
						9	9						
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	83	1	1637	2	N	10		58
						11	9						
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	85	1	1716	2	N	15		73
						17	9						

VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	142454	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8232 - 8270	
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	2	Y	-0-	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	Y	-0-	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	2	Y	-0-	-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	Y	-0-	-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		29	RRCID ->	142537	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	10104	PERF. 9044 - 9064		
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	Y	2	3 1	3
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	3 1	3
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	90	2	2	9	Y	2	2 1	3
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	Y	3	2 1	4
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	Y	2	2 1	4
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	Y	3	3 1	4

CARR		WELL #:		61	RRCID ->	142737	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	9042	PERF. 8506 - 8736	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #:		64	RRCID ->	142738	COMPL. DATE	09/26/1992	TOTAL DEPTH	9814	PERF. 8873 - 9633		
05	837 N	810	-0-	-27	-0-	39	1	764	2	Y	6	7 1	1
						7	9						
06	900 N	766	-0-	-134	-0-	38	1	719	2	Y	8	8 1	1
						9	9						
07	837 N	782	-0-	-55	-0-	38	1	733	2	Y	10	8 1	3
						11	9						
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	778	2	Y	3	4 1	2
						3	9						
09	780 N	719	-0-	-61	-0-	34	1	673	2	Y	11	8 1	5
						12	9						
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	38	1	759	2	Y	4	4 1	5
						4	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH "A5"		WELL #: 97		RRCID -> 142775		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
06	3000 N	4163	-0-	1163	1163	374 1	Y	-0-	3789 2	-0-
07	3100 N	5373	-0-	2273	3436	605 1	Y	-0-	4768 2	-0-
08	3100 N	3962	-0-	862	4298	534 1	Y	-0-	3428 2	-0-
09	7922 X	3624	-0-	-4298	-0-	526 1	Y	-0-	3098 2	-0-
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	597 1	Y	-0-	2505 2	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 46		RRCID -> 142848		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LUNDELL "C"		WELL #: 3		RRCID -> 142885		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DAY		WELL #: 5		RRCID -> 143059		COMPL. DATE 11/08/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532		
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	90 2	2
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	6 1	N	-0-	109 2	2
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	103 2	2
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	122 2	2
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	4 1	N	-0-	88 2	2
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	128 2	2

EL GATO		WELL #: 15		RRCID -> 143249		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 95		RRCID -> 143251		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268		
05	465 X	193	-0-	-272	-0-	27 1	Y	-0-	166 2	-0-
06	450 X	386	-0-	-64	-0-	35 1	Y	-0-	351 2	-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	51 1	Y	-0-	399 2	-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	52 1	Y	-0-	335 2	-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	58 1	Y	-0-	340 2	-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	78 1	Y	-0-	327 2	-0-

ARCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 143411		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969		
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	7 1	N	-0-	99 2	6
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	6 1	N	-0-	101 2	6
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	6 1	N	-0-	92 2	6
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	96 2	6
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	6 1	N	-0-	87 2	6
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	5 1	N	-0-	73 2	6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LUNDELL		WELL #: 31		RRCID -> 143507		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	9	1	176	2	Y	6	8 1	1
						7	9						
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	8	8 1	1
						9	9						
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	12	9 1	4
						13	9						
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	10	1	201	2	Y	12	9 1	5
						13	9						
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	11	1	219	2	Y	4	4 1	5
						4	9						

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 105		RRCID -> 143605		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALLEY		WELL #: 9ST		RRCID -> 143611		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ARCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 143694		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388					
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	89	1	1341	2	N	4	3 1	5
						4	9						
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	76	1	1217	2	N	3	4 1	4
						3	9						
07	1333 N	899	-0-	-434	-0-	51	1	846	2	N	2	3 1	3
						2	9						
08	1333 N	1154	-0-	-179	-0-	64	1	1087	2	N	3	2 1	4
						3	9						
09	1290 N	1184	-0-	-106	-0-	73	1	1108	2	N	3	3 1	4
						3	9						
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	75	1	1131	2	N	3	4 1	3
						3	9						

7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 143725		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088					
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-		9
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	14	1	222	2	N	-0-	2 1	7
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	2	N	-0-		7
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	N	1		8
						1	9						
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	13	1	189	2	N	-0-	1 1	7
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	N	1	1 1	7
						1	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 89		RRCID -> 144015		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2088 2	35 9	Y	32	24 1	8
06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2648 2	23 9	Y	21	29 1	-0-
07	2945 X	1948	-0-	-997	-0-	1930 2	18 9	Y	16	16 1	-0-
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2076 2	43 9	Y	39	27 1	12
09	2670 N	2639	-0-	-31	-0-	2607 2	32 9	Y	29	28 1	13
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2011 2	33 9	Y	30	33 1	10

LUNDELL A		WELL #: 10		RRCID -> 144311		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531			
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	13 1	246 2	Y	-0-	-0-	
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	12 1	233 2	Y	-0-	-0-	
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14 1	261 2	Y	-0-	-0-	
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	10 1	205 2	Y	-0-	-0-	
09	240 N	180	-0-	-60	-0-	9 1	171 2	Y	-0-	-0-	
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14 1	283 2	Y	-0-	-0-	

DAY		WELL #: 6		RRCID -> 144449		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 144498		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARR		WELL #: 64		RRCID -> 144499		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARR		WELL #: 65		RRCID -> 144517		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695			
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 2	N	-0-	47	
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	6 1	111 2	N	50	97	
						55 9					
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	N	-0-	97	
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	133 2	N	-0-	97	
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	N	-0-	97	
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	N	-0-	97	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 66		RRCID -> 144951		COMPL. DATE 03/30/1993			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		62
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	N	2	2 1	62
							9				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		62
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	N	7	5 1	64
							8				
							9				
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	N	1	2 1	63
							1				
							9				

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 110		RRCID -> 145102		COMPL. DATE 04/28/1993			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687		
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	38	1	Y	-0-		-0-
06	390 N	229	-0-	-161	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	-0-		-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	-0-		-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-		-0-
10	434 N	303	-0-	-131	-0-	58	1	Y	-0-		-0-

CARR		WELL #: 71		RRCID -> 145126		COMPL. DATE 04/10/1993			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #: 63		RRCID -> 145301		COMPL. DATE 04/26/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #: 70		RRCID -> 145303		COMPL. DATE 04/02/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 145357		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11028 - 11530		
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	38	1	N	2	2 1	49
							2				
							9				
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	46	1	N	2	2 1	49
							2				
							9				
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	N	6	2 1	53
							7				
							9				
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	N	2	1 1	54
							2				
							9				
09	600 N	598	-0-	-2	-0-	37	1	N	-0-	1 1	53
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	38	1	N	2	1 1	54
							2				
							9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
VERGARA 1679-W			WELL #:		3	RRCID -> 145365		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9540 - 9600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUNDELL			WELL #:		67	RRCID -> 145453		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9402 - 9966
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	66	1	1301	2	Y		-0-
06	1380 N	1328	-0-	-52	-0-	67	1	1261	2	Y		-0-
07	1023 N	413	-0-	-610	-0-	20	1	393	2	Y		-0-
08	1364 N	751	-0-	-613	-0-	36	1	715	2	Y		-0-
09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	112	1	2213	2	Y		-0-
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	70	1	1416	2	Y		-0-

JURASCHEK			WELL #:		2	RRCID -> 145504		COMPL. DATE 06/06/1993		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11236 - 11443
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	88	1	1324	2	N	4	3 1 5
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	75	1	1202	2	N	3	5 1 3
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	70	1	1162	2	N	2	3 1 2
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	N	3	2 1 3
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	61	1	921	2	N	2	3 1 2
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	63	1	959	2	N	3	4 1 1

LUNDELL			WELL #:		66	RRCID -> 145658		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10067 - 10947
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUNDELL			WELL #:		65	RRCID -> 145660		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9726 - 9806
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD			WELL #:		8	RRCID -> 145675		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9221 - 9268
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y		-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1 1 -0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	1 1 -0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	28	2	1	9	Y	1	1 1 -0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1 1 -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DAY	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	143 1	2810 2	N	3			68
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	119 1	2245 2	N	2			70
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	129 1	2485 2	N	-0-			70
08	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	128 1	2564 2	N	-0-			70
09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	123 1	2439 2	N	-0-			70
10	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	132 1	2651 2	N	-0-			70

CARR		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARR		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARR		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
05	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	67 1	1314 2	N	3			80
06	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	66 1	1250 2	N	-0-			80
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	66 1	1272 2	N	-0-			80
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	67 1	1336 2	N	-0-			80
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	67 1	1319 2	N	-0-			80
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	68 1	1371 2	N	-0-			80

VERGARA 1674		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	98 1	1477 2	N	6	3 1		51
06	1500 N	1270	-0-	-230	-0-	75 1	1192 2	N	3	47 1		7
07	1426 N	1190	-0-	-236	-0-	67 1	1114 2	N	8	3 1		12
08	1550 N	1173	-0-	-377	-0-	65 1	1105 2	N	3	2 1		13
09	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	71 1	1071 2	N	19	3 1		29
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	86 1	1300 2	N	3	4 1		28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JURASCHEK		WELL #: 3		RRCID -> 146118		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	315	1	4741	2	N	13	13	11
						14	9						
06	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	288	1	4600	2	N	13	13	11
						14	9						
07	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	284	1	4718	2	N	9	12	8
						10	9						
08	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	269	1	4546	2	N	12	8	12
						13	9						
09	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	289	1	4384	2	N	10	12	10
						11	9						
10	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	310	1	4690	2	N	13	15	8
						14	9						

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 109		RRCID -> 146138		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954					
05	992 N	944	-0-	-48	-0-	40	1	901	2	Y	3	3	4
						3	9						
06	870 N	796	-0-	-74	-0-	33	1	761	2	Y	2	4	2
						2	9						
07	930 N	690	-0-	-240	-0-	29	1	660	2	Y	1	2	1
						1	9						
08	930 N	695	-0-	-235	-0-	30	1	663	2	Y	2	2	1
						2	9						
09	810 N	589	-0-	-221	-0-	25	1	563	2	Y	1	1	1
						1	9						
10	682 N	656	-0-	-26	-0-	29	1	625	2	Y	2	1	2
						2	9						

LUNDELL		WELL #: 68		RRCID -> 146217		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504					
05	2790 X	2484	-0-	-306	-0-	120	1	2361	2	Y	3	5	-0-
						3	9						
06	2760 X	2674	-0-	-86	-0-	134	1	2536	2	Y	4	4	-0-
						4	9						
07	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	136	1	2607	2	Y	5	4	1
						6	9						
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	118	1	2371	2	Y	1	2	-0-
						1	9						
09	2670 N	2513	-0-	-157	-0-	121	1	2385	2	Y	6	4	2
						7	9						
10	2759 N	2646	-0-	-113	-0-	125	1	2519	2	Y	2	2	2
						2	9						

LUNDELL		WELL #: 71		RRCID -> 146224		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336					
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	-0-	-0-	-0-
						13	1	250	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	13	1	250	2	Y	-0-	-0-	-0-
						14	1	261	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	2	Y	-0-	-0-	-0-
						11	1	231	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	11	1	231	2	Y	-0-	-0-	-0-
						8	1	167	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	270 N	175	-0-	-95	-0-	8	1	167	2	Y	-0-	-0-	-0-
						1	1	26	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	279 N	27	-0-	-252	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-	-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	9 1	192 2	Y	1		1
06	180 N	108	-0-	-72	-0-	1 9	103 2	Y	-0-	1 1	-0-
07	217 N	44	-0-	-173	-0-	2 1	42 2	Y	-0-		-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	8 1	188 2	Y	-0-		-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11 1	250 2	Y	1	1 1	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	1 9	213 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

 CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

05	682 N	651	-0-	-31	-0-	31 1	607 2	N	12		70
06	690 N	642	-0-	-48	-0-	13 9	610 2	N	-0-		70
07	651 N	627	-0-	-24	-0-	2 9	594 2	N	2		72
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	30 1	608 2	N	17		89
09	630 N	605	-0-	-25	-0-	19 9	576 2	N	-0-		89
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	29 1	632 2	N	-0-		89
						31 1					

 CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-		67
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12 1	221 2	N	-0-		67
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	5 1	87 2	N	-0-		67
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 2	N	-0-		67
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	N	-0-		67
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	N	-0-		67

 VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

05	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	357 1	5372 2	N	14	11 1	9
06	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	15 9	4069 2	N	12	14 1	7
07	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	255 1	4023 2	N	7	10 1	4
08	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	13 9	3590 2	N	10	6 1	8
09	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	243 1	3795 2	N	9	9 1	8
10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	8 9	3687 2	N	10	13 1	5
						213 1					
						11 9					
						250 1					
						10 9					
						243 1					
						11 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	147333	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11121	- 11152				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YATES		WELL #:		4	RRCID ->	147340	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10673	- 11120	
05	744 N	294	-0-	-450	-0-	18	1	275	2	N	1	2 1	1
						1	9						
06	360 N	271	-0-	-89	-0-	16	1	254	2	N	1	2 1	-0-
						1	9						
07	310 N	202	-0-	-108	-0-	11	1	191	2	N	-0-		-0-
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	71	1	1193	2	N	3	2 1	1
						3	9						
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	N	2	1 1	2
						2	9						
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	1	3 1	-0-
						1	9						

JURASCHEK		WELL #:		5	RRCID ->	147441	COMPL. DATE	12/05/1993	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10747	- 10870
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	16
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	16
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-	16
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	16
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-	16
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-	16

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #:		120	RRCID ->	147478	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	12460	PERF.10720	- 12088	
05	1953 N	1877	-0-	-76	-0-	80	1	1791	2	Y	5	5 1	4
						6	9						
06	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	76	1	1739	2	Y	5	4 1	5
						6	9						
07	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	75	1	1695	2	Y	3	4 1	4
						3	9						
08	1891 N	1597	-0-	-294	-0-	68	1	1525	2	Y	4	2 1	6
						4	9						
09	1830 N	1717	-0-	-113	-0-	72	1	1641	2	Y	4	4 1	6
						4	9						
10	1767 N	1695	-0-	-72	-0-	74	1	1615	2	Y	5	5 1	6
						6	9						

CARR, W.R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	147575	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 8954	- 8970
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EL GATO		WELL #: 22		RRCID -> 147704		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1271 N	1036	-0-	-235	-0-	34	1	1002	2	Y	-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	92	1	1091	2	Y	-0-
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	89	1	1297	2	Y	-0-
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1	1206	2	Y	-0-
09	1170 N	1036	-0-	-134	-0-	37	1	999	2	Y	-0-
10	1364 N	1190	-0-	-174	-0-	77	1	1113	2	Y	-0-

CARR		WELL #: 76		RRCID -> 147705		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432			
05	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	220	1	4320	2	N	129
06	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	221	1	4176	2	N	130
07	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	229	1	4400	2	N	142
08	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	226	1	4533	2	N	142
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	220	1	4342	2	N	142
10	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	226	1	4548	2	N	142

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147753		COMPL. DATE 12/18/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962			
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	4
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	Y	6
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	6
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	7
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	Y	5

CARR		WELL #: 87		RRCID -> 147809		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326			
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	44
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	44
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	44
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	44
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	44
10	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	44

LUNDELL		WELL #: 72		RRCID -> 147845		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624			
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-
06	120 N	56	-0-	-64	-0-	3	1	49	2	Y	-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	6	1	123	2	Y	2
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	5	1	106	2	Y	2
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	4
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 94		RRCID -> 147878		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CARR		WELL #: 77		RRCID -> 148135		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CARR		WELL #: 88		RRCID -> 148143		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022			
05	764 X	764	-0-	-0-	-0-	37 1	725 2	N	2	111	
						2 9					
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	143 1	2714 2	N	5	116	
						6 9					
07	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	151 1	2898 2	N	5	121	
						6 9					
08	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	127 1	2552 2	N	6	127	
						7 9					
09	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	69 1	1374 2	N	5	132	
						6 9					
10	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	121 1	2425 2	N	4	136	
						4 9					
JURASCHEK		WELL #: 6		RRCID -> 148344		COMPL. DATE 02/06/1994		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11580 - 11677			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
7-B CATTLE CO. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148491		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11160 - 12060			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148580	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11753 - 11934
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	992 N	956	-0-	-36	-0-	59 1 2 9	895 2	N	2	3 1	23	
06	990 N	889	-0-	-101	-0-	52 1 2 9	835 2	N	2	2 1	23	
07	992 N	914	-0-	-78	-0-	52 1 2 9	860 2	N	2	2 1	23	
08	961 N	892	-0-	-69	-0-	50 1 2 9	840 2	N	2	2 1	23	
09	900 N	782	-0-	-118	-0-	48 1 2 9	732 2	N	2	2 1	23	
10	899 N	866	-0-	-33	-0-	53 1 3 9	810 2	N	3	3 1	23	

CARR		WELL #:		95	RRCID ->	149153	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8472 - 9130
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARR		WELL #:		92	RRCID ->	149250	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	8420 - 9300
05	651 N	586	-0-	-65	-0-	28 1	558 2	N	-0-		82	
06	570 N	544	-0-	-26	-0-	27 1	517 2	N	-0-		82	
07	589 N	536	-0-	-53	-0-	27 1	509 2	N	-0-		82	
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	30 1	594 2	N	-0-		82	
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	27 1	542 2	N	-0-		82	
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	30 1	608 2	N	-0-		82	

LUNDELL		WELL #:		74	RRCID ->	149327	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9508 - 10246
05	961 N	865	-0-	-96	-0-	42 1 4 9	819 2	Y	4	5 1	1	
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	43 1 6 9	808 2	Y	5	5 1	1	
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	47 1 7 9	905 2	Y	6	5 1	2	
08	868 N	758	-0-	-110	-0-	36 1 2 9	720 2	Y	2	2 1	2	
09	870 N	800	-0-	-70	-0-	38 1 7 9	755 2	Y	6	5 1	3	
10	899 N	883	-0-	-16	-0-	42 1 2 9	839 2	Y	2	2 1	3	

CARR		WELL #:		99	RRCID ->	149884	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8455 - 9142
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	112 1	2509 2	Y	7	6 1		10
							8 9						
06		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	113 1	2575 2	Y	7	7 1		10
							8 9						
07		2573 N	2281	-0-	-292	-0-	96 1	2181 2	Y	4	6 1		8
							4 9						
08		2635 N	2160	-0-	-475	-0-	92 1	2061 2	Y	6	4 1		10
							7 9						
09		2700 N	2062	-0-	-638	-0-	87 1	1971 2	Y	4	6 1		8
							4 9						
10		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	102 1	2228 2	Y	6	7 1		7
							7 9						

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732													
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	32 1	487 2	N	-0-	1 1		17
06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	33 1	526 2	N	2			19
							2 9						
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	29 1	479 2	N	1	3 1		17
							1 9						
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	24 1	406 2	N	1	1 1		17
							1 9						
09		150 N	115	-0-	-35	-0-	7 1	108 2	N	-0-			17
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	15 1	222 2	N	1	1 1		17
							1 9						

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172													
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	11 1	167 2	Y	-0-			-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			-0-
08		186 N	53	-0-	-133	-0-	3 1	50 2	Y	-0-			-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 2	Y	-0-			-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	-0-			-0-

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958													
05		124 N	14	-0-	-110	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	60 1	953 2	N	3	1 1		2
							3 9						
07		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	109 1	1806 2	N	3	2 1		3
							3 9						
08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	81 1	1363 2	N	6	2 1		7
							7 9						
09		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	69 1	1052 2	N	2	3 1		6
							2 9						
10		992 N	865	-0-	-127	-0-	53 1	810 2	N	2	5 1		3
							2 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		97	RRCID -> 150813		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8534 - 9806	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		92	RRCID -> 150933		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 9948 - 10340	
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2138	2	1	9	Y	1	-0-
06	1950 N	1908	-0-	-42	-0-	1907	2	1	9	Y	1	-0-
07	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	2054	2	1	9	Y	1	-0-
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	2	2	9	Y	2	1
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1	9	Y	1	1
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2057	2	1	9	Y	1	1

CARR		WELL #:		103	RRCID -> 150939		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8928 - 9089	
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	710	2	N	-0-	48
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	N	2	50
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	35	1	678	2	N	-0-	50
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	N	5	55
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	606	2	N	-0-	55
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	N	-0-	55

CARR		WELL #:		104	RRCID -> 151028		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9091 - 9272	
05	2046 N	2032	-0-	-14	-0-	99	1	1933	2	N	-0-	120
06	1980 N	1902	-0-	-78	-0-	95	1	1807	2	N	-0-	120
07	2046 N	2000	-0-	-46	-0-	99	1	1901	2	N	-0-	120
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	103	1	2060	2	N	-0-	120
09	1890 N	1596	-0-	-294	-0-	77	1	1519	2	N	-0-	120
10	2015 N	1582	-0-	-433	-0-	75	1	1507	2	N	-0-	120

MORGAN		WELL #:		2	RRCID -> 151194		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10998 - 11139	
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	3	1	7
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

VERGARA		WELL #:		4	RRCID -> 151270		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9454 - 9646	
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	287	1	4321	2	N	17	55
06	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	250	1	3988	2	N	28	70
07	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	237	1	3931	2	N	12	72
08	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	225	1	3805	2	N	12	78
09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	235	1	3554	2	N	2	72
10	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	238	1	3601	2	N	9	70

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 105		RRCID -> 151282		COMPL. DATE 09/05/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	N	33
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	2	9	266	2	N	33
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	33
08	279 N	220	-0-	-59	-0-	10	1	210	2	N	33
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	11	1	227	2	N	33
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	11	1	225	2	N	33

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 126		RRCID -> 151799		COMPL. DATE 11/20/1994			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818		
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	240	1	1448	2	Y	-0-
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	159	1	1613	2	Y	-0-
07	1922 N	1786	-0-	-136	-0-	201	1	1585	2	Y	-0-
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	236	1	1513	2	Y	-0-
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	263	1	1547	2	Y	-0-
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	382	1	1604	2	Y	-0-

JURASCHEK		WELL #: 8		RRCID -> 151854		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10410 - 11735		
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	87	1	1316	2	N	83
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	4	9	1319	2	N	84
07	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	79	1	1307	2	N	83
08	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	2	9	1222	2	N	84
09	1410 N	1283	-0-	-127	-0-	79	1	1201	2	N	84
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	3	9	1320	2	N	84
						87	1				
						4	9				

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 152284		COMPL. DATE 12/20/1994			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11291 - 11495		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARR		WELL #: 102		RRCID -> 152434		COMPL. DATE 08/16/1994			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 4		RRCID -> 153155		COMPL. DATE 01/03/1995			TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1922 N	1664	-0-	-258	-0-	80	1	1572	2	N	11		45
06	1800 N	1590	-0-	-210	-0-	12	9	1510	2	N	-0-		45
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	80	1	1821	2	N	3		48
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	3	9	1686	2	N	5		53
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	6	9	1558	2	N	4		57
10	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	79	1	1754	2	N	3		60
						4	9						
						87	1						
						3	9						

 CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-		34
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-		34
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	N	-0-		34
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	2	N	-0-		34
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	N	-0-		34
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-		34

 VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

05	5549 X	5375	-0-	-174	-0-	230	1	5130	2	Y	14	15 1	13
06	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	15	9	5105	2	Y	15	13 1	15
07	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	224	1	5123	2	Y	9	13 1	11
08	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	10	9	5018	2	Y	13	9 1	15
09	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	224	1	4771	2	Y	11	13 1	13
10	5084 X	4902	-0-	-182	-0-	14	9	4675	2	Y	13	17 1	9
						210	1						
						12	9						
						213	1						
						14	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA		WELL #:		6	RRCID ->	155018	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8634 - 9604
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	917	-0-	-509	-0-	57 1 3 9	857 2	Y	3	3 1		92
06	1380 N	752	-0-	-628	-0-	44 1 6 9	702 2	Y	5	5 1		92
07	1085 N	883	-0-	-202	-0-	50 1 2 9	831 2	Y	2	3 1		91
08	930 N	719	-0-	-211	-0-	40 1 2 9	677 2	Y	2	2 1		91
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	77 1 1 9	1161 2	Y	1	5 1		87
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	108 1 3 9	1641 2	Y	3	4 1		86

ROSEBERRY, D. L.		WELL #:		4	RRCID ->	156118	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9470 - 10000
05	3100 N	3330	-0-	230	230	206 1 19 9	3105 2	Y	17	8 1		28
06	3000 N	3081	-0-	81	311	182 1 1 9	2898 2	Y	1	12 1		17
07	3100 N	3071	-0-	-29	282	174 1 4 9	2893 2	Y	4	8 1		13
08	3132 X	2850	-0-	-282	-0-	158 1 25 9	2667 2	Y	23	5 1		31
09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	169 1 8 9	2568 2	Y	7	20 1		18
10	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	202 1 32 9	3067 2	Y	29	27 1		20

VERGARA		WELL #:		8	RRCID ->	156483	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8629 - 9620
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VERGARA		WELL #:		9	RRCID ->	156921	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9176 - 9400
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	32 1 1 9	490 2	Y	1	1 1		-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	56 1 3 9	888 2	Y	3	1 1		2
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13 1	208 2	Y	-0-	2 1		-0-
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	68 1 3 9	1152 2	Y	3	2 1		1
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	67 1 2 9	1020 2	Y	2	3 1		-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	46 1 1 9	695 2	Y	1	1 1		-0-

CARR		WELL #:		113	RRCID ->	157738	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9554 - 9608
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 9		RRCID -> 157838	COMPL. DATE 02/25/1996	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10770	- 11190				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
05	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	161	1	2432	2	N	7	6	1	28
06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	154	1	2460	2	N	7	8	1	27
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	134	1	2218	2	N	4	6	1	25
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	113	1	1917	2	N	5	4	1	26
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	117	1	1778	2	N	4	5	1	25
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	141	1	2136	2	N	6	7	1	24

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 132		RRCID -> 158265		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10840			PERF. 9663 - 10637		
05	3317 X	2712	-0-	-605	-0-	2712	2			Y	-0-			-0-
06	3060 X	2258	-0-	-802	-0-	2258	2			Y	-0-			-0-
07	2759 X	2584	-0-	-175	-0-	2584	2			Y	-0-			-0-
08	2759 X	2560	-0-	-199	-0-	2560	2			Y	-0-			-0-
09	2670 X	2573	-0-	-97	-0-	2573	2			Y	-0-			-0-
10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 130		RRCID -> 158334		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10950			PERF.10009 - 10622		
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	908	2	15	9	Y	14	16	1	5
06	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1040	2	11	9	Y	10	15	1	-0-
07	1023 N	977	-0-	-46	-0-	969	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1063	2	20	9	Y	18	12	1	6
09	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1008	2	14	9	Y	13	13	1	6
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	992	2	15	9	Y	14	15	1	5

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 106		RRCID -> 158590		COMPL. DATE 05/30/1996			TOTAL DEPTH 11200			PERF.10043 - 10303		
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	240	2	7	9	Y	6	5	1	3
06	180 N	82	-0-	-98	-0-	78	2	4	9	Y	4	6	1	1
07	527 N	364	-0-	-163	-0-	361	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
08	248 N	184	-0-	-64	-0-	176	2	8	9	Y	7	5	1	2
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	254	2	6	9	Y	5	5	1	2
10	372 N	281	-0-	-91	-0-	274	2	7	9	Y	6	6	1	2

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 28		RRCID -> 158837		COMPL. DATE 06/19/1996			TOTAL DEPTH 12242			PERF.10760 - 11268		
05	4061 X	3864	-0-	-197	-0-	165	1	3688	2	Y	10	10	1	11
06	3930 X	3287	-0-	-643	-0-	138	1	3139	2	Y	9	11	1	9
07	4061 X	2375	-0-	-1686	-0-	100	1	2271	2	Y	4	7	1	6
08	3875 X	3650	-0-	-225	-0-	155	1	3485	2	Y	9	5	1	10
09	3750 X	3410	-0-	-340	-0-	143	1	3259	2	Y	7	8	1	9
10	3875 X	3529	-0-	-346	-0-	154	1	3364	2	Y	10	11	1	8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 103		RRCID -> 158839		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 27		RRCID -> 158850		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922		
05	155 N	85	-0-	-70	-0-	4 1	81 2	Y	-0-	-0-
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	2 1	43 2	Y	-0-	-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	120 2	Y	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12 1	271 2	Y	1 1 1	-0-
						1 9				

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 84		RRCID -> 159107		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408		
05	310 X	168	-0-	-142	-0-	7 1	161 2	Y	-0-	-0-
06	286 X	286	-0-	-0-	-0-	12 1	273 2	Y	1 1 1	-0-
						1 9				
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	35 1	788 2	Y	2 2 1	-0-
						2 9				
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	34 1	769 2	Y	2 1 1	1
						2 9				
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	17 1	395 2	Y	1 2 1	-0-
						1 9				
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	8 1	184 2	Y	1 1 1	-0-
						1 9				

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 44		RRCID -> 159130		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990		
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	380 2	4 9	Y	4 4 1	1
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	375 2	3 9	Y	3 4 1	-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408 2	2 9	Y	2 2 1	-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	408 2	6 9	Y	5 4 1	1
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	392 2	4 9	Y	4 4 1	1
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	389 2	4 9	Y	4 5 1	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. SGU		WELL #: 5		RRCID -> 159205		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342		
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-	-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	Y	1 1 1	-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-	-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-	-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		Y	-0-	-0-

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 3		RRCID -> 159468		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776		
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-	-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	Y	2	1	1		3
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	Y	3	3	1		3
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1146	2	2	9	Y	2	2	1		3
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	677	2	2	9	Y	2	2	1		3
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	283	2	1	9	Y	1	1	1		3
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	263	2	2	9	Y	2	3	1		2

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

05	279 N	230	-0-	-49	-0-	10	1	219	2	Y	1				1
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	9	1	210	2	Y	1	2	1		-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	9	1	207	2	Y	-0-				-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	9	1	204	2	Y	1	1	1		-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-				-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	1	1	1		-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

05	5239 X	4573	-0-	-666	-0-	195	1	4365	2	Y	12	13	1		11
06	5070 X	4886	-0-	-184	-0-	205	1	4666	2	Y	14	13	1		12
07	5084 X	4589	-0-	-495	-0-	193	1	4387	2	Y	8	11	1		9
08	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	218	1	4899	2	Y	13	8	1		14
09	4890 X	4883	-0-	-7	-0-	205	1	4666	2	Y	11	12	1		13
10	5053 X	4604	-0-	-449	-0-	200	1	4391	2	Y	12	16	1		9

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	Y	3	2	1		5
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6	9	Y	5	4	1		6
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	366	2	4	9	Y	4	3	1		7
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	305	2	4	9	Y	4	3	1		8
09	420 N	370	-0-	-50	-0-	368	2	2	9	Y	2	2	1		8
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	Y	4	5	1		7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 143		RRCID -> 160676		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 144		RRCID -> 160744		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578								
05	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4537	2	69	9	Y	63	57	1			20
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3720	2	46	9	Y	42	61	1			1
07	4898 X	3178	-0-	-1720	-0-	3144	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
08	4898 X	3799	-0-	-1099	-0-	3714	2	85	9	Y	77	54	1			23
09	4740 X	3399	-0-	-1341	-0-	3336	2	63	9	Y	57	56	1			24
10	4619 X	3186	-0-	-1433	-0-	3121	2	65	9	Y	59	65	1			18

CARR		WELL #: 114		RRCID -> 161721		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700								
05	2852 X	2784	-0-	-68	-0-	135	1	2649	2	N	-0-					108
06	2760 X	2659	-0-	-101	-0-	133	1	2523	2	N	3					111
07	2852 X	2824	-0-	-28	-0-	140	1	2684	2	N	-0-					111
08	2852 X	2762	-0-	-90	-0-	131	1	2627	2	N	4					115
09	2700 X	2114	-0-	-586	-0-	102	1	2012	2	N	-0-					115
10	2821 X	2306	-0-	-515	-0-	109	1	2191	2	N	5					120

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 34		RRCID -> 162170		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171								
05	2852 X	2667	-0-	-185	-0-	114	1	2545	2	Y	7	8	1			6
06	2760 X	2661	-0-	-99	-0-	112	1	2541	2	Y	7	8	1			5
07	2759 N	2707	-0-	-52	-0-	114	1	2587	2	Y	5	6	1			4
08	2666 N	2663	-0-	-3	-0-	113	1	2542	2	Y	7	4	1			7
09	2670 N	2533	-0-	-137	-0-	106	1	2420	2	Y	6	6	1			7
10	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	121	1	2659	2	Y	8	9	1			6

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 162340		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888								
05	12834 X	2064	-0-	-10770	-0-	128	1	1924	2	Y	11	18	1			40
06	11580 X	11509	-0-	-71	-0-	678	1	10830	2	Y	1	21	1			20
07	11315 X	10698	-0-	-617	-0-	607	1	10072	2	Y	17	21	1			16
08	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	621	1	10490	2	Y	88	16	1			88
09	10950 X	9837	-0-	-1113	-0-	607	1	9202	2	Y	25	66	1			47
10	11315 X	8820	-0-	-2495	-0-	541	1	8193	2	Y	78	77	1			48

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 145		RRCID -> 162353		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3643	2	47 9	Y	43	46 1	18
06	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3026	2	32 9	Y	29	44 1	3
07	4030 X	3374	-0-	-656	-0-	3351	2	23 9	Y	21	24 1	-0-
08	4030 X	3335	-0-	-695	-0-	3277	2	58 9	Y	53	37 1	16
09	3900 X	3213	-0-	-687	-0-	3170	2	43 9	Y	39	38 1	17
10	3689 X	3235	-0-	-454	-0-	3190	2	45 9	Y	41	45 1	13

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 121		RRCID -> 162429		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030				
05	3131 X	2847	-0-	-284	-0-	122	1	2716 2	Y	8	8 1	8
06	3030 X	2709	-0-	-321	-0-	114	1	2587 2	Y	7	8 1	7
07	3162 X	2750	-0-	-412	-0-	116	1	2628 2	Y	5	7 1	5
08	3100 X	2661	-0-	-439	-0-	113	1	2540 2	Y	7	4 1	8
09	2850 X	2559	-0-	-291	-0-	107	1	2445 2	Y	6	6 1	8
10	2852 X	2609	-0-	-243	-0-	114	1	2487 2	Y	7	9 1	6

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 96		RRCID -> 162513		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957				
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40 2	Y	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 85		RRCID -> 163397		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620				
05	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1175	2	15 9	Y	14	16 1	7
06	1200 N	1081	-0-	-119	-0-	1071	2	10 9	Y	9	15 1	1
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1609	2	8 9	Y	7	8 1	-0-
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1464	2	19 9	Y	17	12 1	5
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1603	2	13 9	Y	12	12 1	5
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1348	2	14 9	Y	13	14 1	4

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 51		RRCID -> 163527		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724				
05	1302 N	1148	-0-	-154	-0-	1140	2	8 9	Y	7	6 1	5
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1231	2	14 9	Y	13	12 1	6
07	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1203	2	11 9	Y	10	10 1	6
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1775	2	12 9	Y	11	10 1	7
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1671	2	7 9	Y	6	6 1	7
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1576	2	12 9	Y	11	13 1	5

BONEBRAKE		WELL #: 4		RRCID -> 163751		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336				
05	682 N	398	-0-	-284	-0-	93	1	305 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	83	1	264 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	434 N	340	-0-	-94	-0-	82	1	258 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	96	1	294 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	81	1	244 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	77	1	248 2	Y	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BONEBRAKE		WELL #:		3	RRCID ->	163755	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8640 - 9666	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163764	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10431	PERF.	9356 - 10250
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	294	1	2038 2	Y	22	14 1	27
						24	9					
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	306	1	2038 2	Y	10	4 1	33
						11	9					
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	291	1	1926 2	Y	9	13 1	29
						10	9					
08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	330	1	2227 2	Y	10	7 1	32
						11	9					
09	2370 N	2079	-0-	-291	-0-	279	1	1782 2	Y	16	13 1	35
						18	9					
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	314	1	2019 2	Y	10	19 1	26
						11	9					

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		44	RRCID ->	163765	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9040 - 9758
05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2290	2	13 9	Y	12	9 1	5
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2174	2	24 9	Y	22	20 1	7
07	2232 N	2165	-0-	-67	-0-	2146	2	19 9	Y	17	16 1	8
08	2294 N	2157	-0-	-137	-0-	2136	2	21 9	Y	19	17 1	10
09	2190 N	2032	-0-	-158	-0-	2020	2	12 9	Y	11	11 1	10
10	2170 N	1927	-0-	-243	-0-	1906	2	21 9	Y	19	23 1	6

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		73	RRCID ->	163825	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9942 - 10910
05	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6033	2	75 9	Y	68	76 1	26
06	5820 X	5715	-0-	-105	-0-	5665	2	50 9	Y	45	70 1	1
07	6169 X	5925	-0-	-244	-0-	5889	2	36 9	Y	33	34 1	-0-
08	6169 X	5950	-0-	-219	-0-	5860	2	90 9	Y	82	58 1	24
09	5970 X	5731	-0-	-239	-0-	5665	2	66 9	Y	60	60 1	24
10	6107 X	5519	-0-	-588	-0-	5450	2	69 9	Y	63	70 1	17

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		41	RRCID ->	163845	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	8830 - 9083
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	577	2	4 9	Y	4	3 1	2
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	563	2	7 9	Y	6	6 1	2
07	589 N	573	-0-	-16	-0-	567	2	6 9	Y	5	5 1	2
08	589 N	582	-0-	-7	-0-	576	2	6 9	Y	5	5 1	2
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	587	2	3 9	Y	3	3 1	2
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	584	2	6 9	Y	5	7 1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VERGARA, G. B.		WELL #: 10		RRCID -> 163846		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	293 18 9	1	2025 2	Y	16	11 1	26
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	278 9 9	1	1848 2	Y	8	3 1	31
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	271 7 9	1	1793 2	Y	6	10 1	27
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	293 9 9	1	1984 2	Y	8	5 1	30
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	258 13 9	1	1646 2	Y	12	10 1	32
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	281 9 9	1	1807 2	Y	8	15 1	25

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 146		RRCID -> 164028		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	4309 X	4076	-0-	-233	-0-	174 12 9	1	3890 2	Y	11	12 1	11
06	4170 X	3809	-0-	-361	-0-	160 12 9	1	3637 2	Y	11	13 1	9
07	4309 X	4119	-0-	-190	-0-	174 8 9	1	3937 2	Y	7	10 1	6
08	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	193 13 9	1	4342 2	Y	12	7 1	11
09	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	186 11 9	1	4223 2	Y	10	11 1	10
10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	186 13 9	1	4066 2	Y	12	14 1	8

ARCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 164605		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	65 3 9	1	986 2	N	3	3 1	2
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	60 3 9	1	964 2	N	3	2 1	3
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	61 2 9	1	1016 2	N	2	3 1	2
08	1054 N	991	-0-	-63	-0-	55 3 9	1	933 2	N	3	2 1	3
09	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	62 2 9	1	939 2	N	2	3 1	2
10	1085 N	426	-0-	-659	-0-	26 1 9	1	399 2	N	1	2 1	1

VAQUILLAS RANCH A8		WELL #: 59		RRCID -> 164617		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	1746 2 9	1	5744 2	Y	2	4 1	2
06	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	1788 3 9	1	5704 2	Y	3	2 1	3
07	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	1841 1 9	1	5819 2	Y	1	1 1	3
08	7626 X	7521	-0-	-105	-0-	1850 2 9	1	5669 2	Y	2	2 1	3
09	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	1884 2 9	1	5650 2	Y	2		5
10	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	1895 1 9	1	6110 2	Y	1	1 1	5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LUNDELL		WELL #: 4		RRCID -> 164728		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	28 1	554 2	Y	5	7	1	-0-	
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	6 9	475 2	Y	7	7	1	-0-	
07	744 N	420	-0-	-324	-0-	25 1	389 2	Y	10	8	1	2	
08	589 N	404	-0-	-185	-0-	8 9	383 2	Y	2	3	1	1	
09	510 N	408	-0-	-102	-0-	20 1	377 2	Y	11	8	1	4	
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	11 9	412 2	Y	3	3	1	4	

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 115		RRCID -> 164924		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908			
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	110 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	99 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	112 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6 1	133 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7 1	162 2	Y	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 117		RRCID -> 164925		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 165183		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364				
05	1054 N	987	-0-	-67	-0-	123 1	853 2	Y	10	6	1	12
06	960 N	899	-0-	-61	-0-	11 9	776 2	Y	5	2	1	15
07	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	117 1	887 2	Y	4	6	1	13
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	6 9	887 2	Y	5	3	1	15
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	134 1	846 2	Y	7	6	1	16
10	1023 N	933	-0-	-90	-0-	4 9	802 2	Y	5	9	1	12

VERGARA, G. B.		WELL #: 15		RRCID -> 165187		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336				
05	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	131 1	2799 2	Y	25	14	1	28
06	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	28 9	2376 2	Y	12	5	1	35
07	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	357 1	2569 2	Y	10	14	1	31
08	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	13 9	2825 2	Y	12	7	1	36
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	388 1	2552 2	Y	18	15	1	39
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	11 9	2604 2	Y	12	21	1	30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LUNDELL A1		WELL #: 5		RRCID -> 165190		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 147		RRCID -> 165258		COMPL. DATE 10/28/1997			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670					
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	32	1	106	2	Y	88	74	1	15
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	97	9	99	2	Y	102	65	1	52
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	112	9	37	1	Y	39	47	1	44
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	43	9	43	1	Y	72	82	1	34
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	79	9	35	1	Y	58	22	1	70
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	64	9	67	1	Y	51	30	1	91
						56	9							

LUNDELL A		WELL #: 2		RRCID -> 165474		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820					
05	2232 N	2023	-0-	-209	-0-	98	1	1917	2	Y	7	9	1	2
06	2130 N	1726	-0-	-404	-0-	8	9	86	1	Y	8	8	1	2
07	1829 N	1825	-0-	-4	-0-	9	9	90	1	Y	10	8	1	4
08	2015 N	1786	-0-	-229	-0-	11	9	85	1	Y	4	4	1	4
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	4	9	83	1	Y	10	8	1	6
10	1829 N	1818	-0-	-11	-0-	11	9	86	1	Y	5	4	1	7
						6	9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 23		RRCID -> 165670		COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394					
05	4061 X	3597	-0-	-464	-0-	3577	2	20	9	Y	18	17	1	11
06	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3752	2	35	9	Y	32	31	1	12
07	3720 X	3699	-0-	-21	-0-	3671	2	28	9	Y	25	25	1	12
08	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3639	2	31	9	Y	28	25	1	15
09	3600 X	3593	-0-	-7	-0-	3575	2	18	9	Y	16	17	1	14
10	3720 X	3597	-0-	-123	-0-	3566	2	31	9	Y	28	33	1	9

BONEBRAKE		WELL #: 2		RRCID -> 165769		COMPL. DATE 03/01/1993			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH J		WELL #: 148		RRCID -> 166010		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
CARR		WELL #: 116		RRCID -> 166048		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
VAQUILLAS RANCH A2		WELL #: 4		RRCID -> 166109		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416			
05	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1318 2	41 9	Y	37	32 1	11
06	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1128 2	26 9	Y	24	35 1	-0-
07	3348 X	1149	-0-	-2199	-0-	1129 2	20 9	Y	18	18 1	-0-
08	3317 X	1071	-0-	-2246	-0-	1021 2	50 9	Y	45	31 1	14
09	2220 X	1100	-0-	-1120	-0-	1064 2	36 9	Y	33	33 1	14
10	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2253 2	37 9	Y	34	38 1	10
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 149		RRCID -> 166272		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800			
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	14 1	308 2	Y	1		1
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14 1	320 2	Y	1	2 1	-0-
07	403 N	126	-0-	-277	-0-	5 1	121 2	Y	-0-		-0-
08	310 N	22	-0-	-288	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	23 1	519 2	Y	1	1 1	-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	17 1	379 2	Y	1	1 1	-0-
JURASCHEK		WELL #: 10		RRCID -> 166951		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604			
05	3813 X	2729	-0-	-1084	-0-	169 1	2543 2	N	15	8 1	72
06	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	224 1	3576 2	N	13	12 1	73
07	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	222 1	3676 2	N	11	9 1	75
08	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	218 1	3685 2	N	15	6 1	84
*09	3690 X	3520	-0-	-170	-0-	216 1	3271 2	N	30	9 1	105
*10	3813 X	3626	-0-	-187	-0-	225 1	3401 2	N	-0-	12 1	93
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 150		RRCID -> 167278		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
G.B. VERGARA		WELL #: 14		RRCID -> 168209		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		4809 X	4809	-0-	-0-	598	1	4146	2	Y	59	27	1	52
						65	9							
06		4312 X	4312	-0-	-0-	559	1	3722	2	Y	28	10	1	70
						31	9							
07		6634 X	4105	-0-	-2529	535	1	3545	2	Y	23	30	1	63
						25	9							
08		6634 X	3837	-0-	-2797	490	1	3316	2	Y	28	17	1	74
						31	9							
09		6420 X	3966	-0-	-2454	531	1	3389	2	Y	42	32	1	84
						46	9							
10		4805 X	3940	-0-	-865	526	1	3383	2	Y	28	49	1	63
						31	9							

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 8		RRCID -> 168314		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246						
05		1361 N	1361	-0-	-0-	169	1	1167	2	Y	23	14	1	26
						25	9							
06		1080 N	631	-0-	-449	81	1	538	2	Y	11	4	1	33
						12	9							
07		2077 N	1589	-0-	-488	207	1	1372	2	Y	9	13	1	29
						10	9							
08		1758 N	1758	-0-	-0-	225	1	1521	2	Y	11	7	1	33
						12	9							
09		1265 N	1265	-0-	-0-	169	1	1078	2	Y	16	13	1	36
						18	9							
10		1781 N	1781	-0-	-0-	238	1	1531	2	Y	11	20	1	27
						12	9							

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 156		RRCID -> 168509		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000						
05		1685 X	1685	-0-	-0-	1623	2	62	9	Y	56	47	1	17
06		1320 N	982	-0-	-338	941	2	41	9	Y	37	53	1	1
07		1665 X	1665	-0-	-0-	1635	2	30	9	Y	27	28	1	-0-
08		1674 X	1462	-0-	-212	1387	2	75	9	Y	68	48	1	20
09		4525 X	4525	-0-	-0-	4470	2	55	9	Y	50	49	1	21
10		1674 X	1603	-0-	-71	1546	2	57	9	Y	52	58	1	15

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 153		RRCID -> 168510		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 151		RRCID -> 168576		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 155		RRCID -> 168868		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	3720 X	3331	-0-	-389	-0-	3290 2	41 9	Y	37	45 1	14
06	3420 X	3361	-0-	-59	-0-	3333 2	28 9	Y	25	39 1	-0-
07	3472 X	3379	-0-	-93	-0-	3359 2	20 9	Y	18	18 1	-0-
08	3472 X	3167	-0-	-305	-0-	3117 2	50 9	Y	45	32 1	13
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3381 2	36 9	Y	33	33 1	13
10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3449 2	39 9	Y	35	39 1	9

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 154		RRCID -> 168922		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811			
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	3 1	41 2	N	-0-		20
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	2 1	29 2	N	-0-		20
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	-0-		20
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	N	-0-		20
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-		20
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	N	-0-		20

LUNDELL		WELL #: 76		RRCID -> 169614		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226			
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	111 1	2184 2	Y	4	5 1	1
06	1830 N	1665	-0-	-165	-0-	83 1	1576 2	Y	5	5 1	1
07	1860 N	1799	-0-	-61	-0-	89 1	1703 2	Y	6	5 1	2
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	94 1	1880 2	Y	2	2 1	2
09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	102 1	2011 2	Y	6	5 1	3
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	92 1	1859 2	Y	2	2 1	3

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 157		RRCID -> 169616		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466			
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	Y	1	1 1	2
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	36 2	1 9	Y	1	2 1	1
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	17 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
08	93 N	22	-0-	-71	-0-	20 2	2 9	Y	2	1 1	1
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	Y	1	1 1	1
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	Y	1	1 1	1

LUNDELL A		WELL #: 12		RRCID -> 169746		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060			
05	744 N	724	-0-	-20	-0-	35 1	680 2	Y	8	10 1	2
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	34 1	647 2	Y	9	9 1	2
07	713 N	690	-0-	-23	-0-	34 1	645 2	Y	10	8 1	4
08	713 N	701	-0-	-12	-0-	33 1	662 2	Y	5	5 1	4
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	31 1	622 2	Y	11	8 1	7
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	33 1	658 2	Y	6	5 1	8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HIRSCH		WELL #: 6		RRCID -> 169954		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11006 - 11844				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	728	2	N	2	1	1	4
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	52	1	837	2	N	2	2	1	4
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	56	1	930	2	N	2	2	1	4
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	50	1	840	2	N	2	2	1	4
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	49	1	750	2	N	2	3	1	3
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	51	1	767	2	N	2	3	1	2

LUNDELL		WELL #: 79		RRCID -> 170321		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9140 - 9304				
05	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	63	1	1230	2	Y	4	4	1	-0-
06	1440 N	1310	-0-	-130	-0-	65	1	1239	2	Y	5	5	1	-0-
07	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	60	1	1153	2	Y	7	5	1	2
08	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	55	1	1100	2	Y	2	3	1	1
09	1320 N	1093	-0-	-227	-0-	52	1	1033	2	Y	7	5	1	3
10	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	48	1	973	2	Y	3	2	1	4

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 170862		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10640 - 11551				
05	1922 N	1880	-0-	-42	-0-	117	1	1757	2	N	5	5	1	49
06	2100 N	1809	-0-	-291	-0-	106	1	1697	2	N	5	7	1	47
07	2170 N	1735	-0-	-435	-0-	98	1	1617	2	N	18	4	1	61
08	1891 N	1699	-0-	-192	-0-	95	1	1600	2	N	4	2	1	63
09	1800 N	1649	-0-	-151	-0-	102	1	1543	2	N	4	3	1	64
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	109	1	1654	2	N	5	6	1	63

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 162		RRCID -> 170868		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 12455		PERF.11010 - 12000				
05	3751 X	3066	-0-	-685	-0-	131	1	2926	2	Y	8	9	1	7
06	3630 X	3069	-0-	-561	-0-	129	1	2930	2	Y	9	8	1	8
07	3658 X	3337	-0-	-321	-0-	141	1	3189	2	Y	6	8	1	6
08	3317 X	2830	-0-	-487	-0-	120	1	2702	2	Y	7	5	1	8
09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	151	1	3429	2	Y	8	9	1	7
10	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	155	1	3394	2	Y	10	11	1	6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 163		RRCID -> 170894		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3032	2	39	9	Y	35	35	1	13
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2887	2	25	9	Y	23	35	1	1
07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3179	2	19	9	Y	17	18	1	-0-
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3227	2	47	9	Y	43	30	1	13
09	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3125	2	34	9	Y	31	31	1	13
10	3193 X	3119	-0-	-74	-0-	3083	2	36	9	Y	33	36	1	10

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 5		RRCID -> 170902		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866						
05	465 X	3	-0-	-462	-0-	3	2			Y	-0-			2
06	690 X	12	-0-	-678	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	2	1	-0-
07	3100 N	12012	-0-	8912	8912	682	1	11308	2	Y	20	11	1	9
08	3100 N	12177	-0-	9077	17989	675	1	11401	2	Y	92	14	1	87
09	3000 N	1289	-0-	-1711	16278	101	9							
10	17184 X	906	-0-	-16278	-0-	80	1	1206	2	Y	3	49	1	41
						3	9							
						56	1	841	2	Y	8	29	1	20
						9	9							

VILLARREAL, J. GU		WELL #: 4		RRCID -> 170904		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986						
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	N	1			2
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	N	1	3	1	-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1	9							
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	12	1	198	2	N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-			-0-
						19	1	287	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

LUNDELL		WELL #: 80		RRCID -> 170937		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002						
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	69	1	1350	2	Y	4	6	1	-0-
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	4	9							
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	66	1	1259	2	Y	5	5	1	-0-
08	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	6	9							
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	69	1	1327	2	Y	7	5	1	2
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	8	9							
						59	1	1186	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
						66	1	1311	2	Y	7	5	1	3
						8	9							
						70	1	1414	2	Y	3	3	1	3
						3	9							

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 166		RRCID -> 170938		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534						
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	2	Y	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	49	-0-	-75	-0-	6	1	43	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	11	1	70	2	Y	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	2	Y	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 171		RRCID -> 171773		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 168		RRCID -> 171843		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024							
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	2	Y	-0-				-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	1	1	1		-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	1	9								-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-				-0-
09	180 N	91	-0-	-89	-0-	5	1	115	2	Y	-0-				-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-				-0-
						4	1	94	2	Y	-0-				-0-

7B CATTLE COMPANY A		WELL #: 4		RRCID -> 172065		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012							
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	N	1	1	1		-0-
06	510 N	334	-0-	-176	-0-	1	9								-0-
07	558 N	422	-0-	-136	-0-	20	1	313	2	N	1	1	1		-0-
08	558 N	395	-0-	-163	-0-	1	9								-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	N	1	1	1		-0-
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	1	9								-0-
						22	1	372	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								-0-
						25	1	372	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								-0-
						24	1	367	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 174		RRCID -> 172282		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122							
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	67	1	1014	2	N	4	3	1		71
06	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	4	9								-0-
07	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	60	1	955	2	N	5	2	1		74
08	1085 N	951	-0-	-134	-0-	6	9								-0-
09	1020 N	878	-0-	-142	-0-	59	1	978	2	N	8	3	1		79
10	1054 N	952	-0-	-102	-0-	1	9								-0-
						53	1	898	2	N	-0-	2	1		77
						54	1	822	2	N	2	3	1		76
						2	9								-0-
						58	1	884	2	N	9	3	1		82
						10	9								-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 175		RRCID -> 172376		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700							
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-				-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-				-0-
07	310 N	88	-0-	-222	-0-	4	1	84	2	Y	-0-				-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	Y	-0-				-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	2	Y	-0-				-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		173	RRCID ->	172378	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11004 - 12050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		465 N	286	-0-	-179	-0-	12 1	273 2	Y	1			1
							1 9						
06		450 N	370	-0-	-80	-0-	16 1	353 2	Y	1	2 1		-0-
							1 9						
07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	22 1	496 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	21 1	470 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	18 1	419 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
10		496 N	445	-0-	-51	-0-	19 1	425 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		53	RRCID ->	172454	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9260 - 9275	
05		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1194 2	8 9	Y	7	5 1		4
06		1080 N	1005	-0-	-75	-0-	992 2	13 9	Y	12	11 1		5
07		1147 N	933	-0-	-214	-0-	923 2	10 9	Y	9	9 1		5
08		1209 N	869	-0-	-340	-0-	858 2	11 9	Y	10	9 1		6
09		1020 N	613	-0-	-407	-0-	606 2	7 9	Y	6	6 1		6
10		930 N	553	-0-	-377	-0-	542 2	11 9	Y	10	12 1		4

LUNDELL "C"		WELL #:		5	RRCID ->	172516	COMPL. DATE	03/03/1999	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9232 - 9252	
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	20 1	402 2	Y	-0-			-0-
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	17 1	321 2	Y	-0-			-0-
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	9 1	165 2	Y	-0-			-0-
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	15 1	300 2	Y	-0-			-0-
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	14 1	273 2	Y	-0-			-0-
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	13 1	261 2	Y	-0-			-0-

AMANDO		WELL #:		4	RRCID ->	172518	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10146 - 10160	
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	Y	-0-			-0-
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	4 1	66 2	Y	-0-			-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	Y	-0-			-0-
08		93 N	64	-0-	-29	-0-	4 1	60 2	Y	-0-			-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-			-0-
10		93 N	41	-0-	-52	-0-	2 1	39 2	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		84	RRCID ->	172519	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8871 - 9020	
05		2790 N	1903	-0-	-887	-0-	92 1	1807 2	Y	4	4 1		-0-
							4 9						
06		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	105 1	1985 2	Y	6	5 1		1
							7 9						
07		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	115 1	2207 2	Y	7	5 1		3
							8 9						
08		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	109 1	2180 2	Y	2	3 1		2
							2 9						
09		2100 N	1878	-0-	-222	-0-	90 1	1780 2	Y	7	5 1		4
							8 9						
10		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	117 1	2348 2	Y	3	3 1		4
							3 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 83		RRCID -> 172542		COMPL. DATE 02/12/1999			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	-0-
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	14	1	282	2	Y	-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	Y	-0-

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 9		RRCID -> 172577		COMPL. DATE 03/24/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766		
05	4991 X	4709	-0-	-282	-0-	587	1	4065	2	Y	62
06	5160 X	4612	-0-	-548	-0-	57	9	3985	2	Y	77
07	5332 X	4545	-0-	-787	-0-	28	9	3928	2	Y	68
08	5332 X	4140	-0-	-1192	-0-	594	1	3584	2	Y	76
09	4920 X	3942	-0-	-978	-0-	23	9	3373	2	Y	82
10	4774 X	4074	-0-	-700	-0-	528	1	3501	2	Y	62
						41	9				
						545	1				
						28	9				

VERGARA 1659		WELL #: 2		RRCID -> 172962		COMPL. DATE 04/15/1999			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630		
05	248 N	22	-0-	-226	-0-	1	1	21	2	Y	10
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	9
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	15	1	252	2	Y	9
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	9
09	300 N	233	-0-	-67	-0-	14	1	218	2	Y	9
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	1	9	297	2	Y	9
						20	1				
						1	9				

CARR		WELL #: 123		RRCID -> 172964		COMPL. DATE 04/08/1999			TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091		
05	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	64	1	1249	2	N	65
06	1320 N	1245	-0-	-75	-0-	17	9	1177	2	N	70
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	62	1	1183	2	N	72
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	6	9	1280	2	N	73
09	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	64	1	1171	2	N	77
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	2	9	1316	2	N	78
						59	1				
						4	9				
						65	1				
						1	9				

CARR		WELL #: 120		RRCID -> 173024		COMPL. DATE 01/20/1999			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 10348 - 10460		
05	2387 N	2345	-0-	-42	-0-	113	1	2221	2	N	231
06	2490 N	2314	-0-	-176	-0-	11	9	2190	2	N	238
07	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	116	1	2346	2	N	241
08	2356 N	1478	-0-	-878	-0-	8	9	1407	2	N	242
09	2310 N	1064	-0-	-1246	-0-	122	1	1013	2	N	242
10	2480 N	969	-0-	-1511	-0-	3	9	923	2	N	242
						70	1				
						1	9				
						51	1				
						46	1				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 121		RRCID -> 173059		COMPL. DATE 02/04/1999			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	806 N	684	-0-	-122	-0-	33	1	651	2	N	-0-	125
06	750 N	668	-0-	-82	-0-	33	1	631	2	N	4	129
						4	9					
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	N	-0-	129
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	664	2	N	-0-	129
09	660 N	440	-0-	-220	-0-	21	1	419	2	N	-0-	129
10	806 N	721	-0-	-85	-0-	34	1	687	2	N	-0-	129

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 170		RRCID -> 173240		COMPL. DATE 01/11/1999			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454			
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	21	1	127	2	Y	-0-	-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	-0-	-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	2	Y	-0-	-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	2	Y	-0-	-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	2	Y	-0-	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	39	1	162	2	Y	-0-	-0-

VILLARREAL STATE 272		WELL #: 1		RRCID -> 173276		COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11196 - 11872			
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	1	1
						1	9					
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	1	1
						1	9					
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	36	1	609	2	Y	1	1
						1	9					
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-	-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	1	1
						1	9					

LUNDELL		WELL #: 85		RRCID -> 173321		COMPL. DATE 05/21/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831			
05	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	69	1	1344	2	Y	5	6
						6	9				1	2
06	1500 N	1223	-0-	-277	-0-	61	1	1155	2	Y	6	6
						7	9				1	2
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	66	1	1263	2	Y	7	5
						8	9				1	4
08	1426 N	1235	-0-	-191	-0-	58	1	1175	2	Y	2	3
						2	9				1	3
09	1230 N	1060	-0-	-170	-0-	51	1	1001	2	Y	7	5
						8	9				1	5
10	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	57	1	1143	2	Y	3	3
						3	9				1	5

LUNDELL		WELL #: 86		RRCID -> 173339		COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795			
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	73	1	1437	2	Y	5	6
						6	9				1	1
06	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	70	1	1326	2	Y	6	6
						7	9				1	1
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	69	1	1335	2	Y	7	6
						8	9				1	2
08	1519 N	1420	-0-	-99	-0-	67	1	1351	2	Y	2	3
						2	9				1	1
09	1410 N	1308	-0-	-102	-0-	63	1	1237	2	Y	7	6
						8	9				1	2
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	73	1	1470	2	Y	3	3
						3	9				1	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		177	RRCID ->	173779	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11060 - 11826		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR		WELL #:		124	RRCID ->	173888	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8545 - 9297		
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	668	2	N	2			107
						2	9							
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	50	1	940	2	N	2	44	1	65
						2	9							
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	37	1	720	2	N	5			70
						6	9							
08	713 N	617	-0-	-96	-0-	29	1	588	2	N	-0-			70
09	990 N	553	-0-	-437	-0-	27	1	526	2	N	-0-			70
10	775 N	709	-0-	-66	-0-	34	1	675	2	N	-0-			70

7B CATTLE COMPANY D		WELL #:		4	RRCID ->	173900	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	12457	PERF.	11182 - 11892		
05	6231 X	6012	-0-	-219	-0-	373	1	5621	2	Y	16	15	1	75
						18	9							
06	6030 X	5176	-0-	-854	-0-	304	1	4848	2	Y	22	17	1	80
						24	9							
07	6324 X	3639	-0-	-2685	-0-	206	1	3425	2	Y	7	11	1	76
						8	9							
08	6324 X	3630	-0-	-2694	-0-	202	1	3409	2	Y	17	7	1	86
						19	9							
09	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	386	1	5841	2	Y	18	13	1	91
						20	9							
10	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	383	1	5796	2	Y	16	17	1	90
						18	9							

VERGARA, IGNACIO		WELL #:		4	RRCID ->	173982	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9686 - 9930		
05	3782 X	1915	-0-	-1867	-0-	118	1	1783	2	Y	13	80	1	59
						14	9							
06	3660 X	1883	-0-	-1777	-0-	110	1	1759	2	Y	13	5	1	67
						14	9							
07	4743 X	2430	-0-	-2313	-0-	137	1	2276	2	Y	15	71	1	11
						17	9							
08	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	275	1	4650	2	Y	21	6	1	26
						23	9							
09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	260	1	3940	2	Y	11	9	1	28
						12	9							
10	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	235	1	3567	2	Y	15	13	1	30
						17	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	163	1	2463	2	N	7	6 1	8
						8	9						
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	146	1	2335	2	N	7	8 1	7
						8	9						
07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	143	1	2374	2	N	4	6 1	5
						4	9						
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	138	1	2327	2	N	6	4 1	7
						7	9						
09	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	148	1	2235	2	N	5	6 1	6
						6	9						
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	158	1	2398	2	N	7	7 1	6
						8	9						

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

05	93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	Y	-0-	-0-	-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	133	1	2009	2	Y	6	6 1	9
						7	9						
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	119	1	1895	2	Y	9	8 1	10
						10	9						
07	2108 N	2038	-0-	-70	-0-	116	1	1918	2	Y	4	5 1	9
						4	9						
08	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	113	1	1910	2	Y	10	4 1	15
						11	9						
09	2010 N	1969	-0-	-41	-0-	121	1	1841	2	Y	6	5 1	16
						7	9						
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	130	1	1977	2	Y	6	6 1	16
						7	9						

WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	411	2	N	1	1 1	7
						1	9						
06	570 N	470	-0-	-100	-0-	28	1	441	2	N	1	1 1	7
						1	9						
07	465 N	419	-0-	-46	-0-	24	1	394	2	N	1	1 1	7
						1	9						
08	434 N	376	-0-	-58	-0-	21	1	354	2	N	1	1 1	7
						1	9						
09	480 N	353	-0-	-127	-0-	22	1	330	2	N	1	1 1	7
						1	9						
10	434 N	294	-0-	-140	-0-	18	1	275	2	N	1	1 1	7
						1	9						

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	124	-0-	-86	-0-	6	1	118	2	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	N	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 87		RRCID -> 175270		COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	61 1	1188 2	Y	5	7 1	1
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	6 9					
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	58 1	1098 2	Y	6	6 1	1
07	1271 N	1029	-0-	-242	-0-	7 9					
07	1271 N	1029	-0-	-242	-0-	50 1	970 2	Y	8	6 1	3
08	1240 N	990	-0-	-250	-0-	9 9					
08	1240 N	990	-0-	-250	-0-	47 1	941 2	Y	2	3 1	2
09	1170 N	926	-0-	-244	-0-	2 9					
09	1170 N	926	-0-	-244	-0-	44 1	873 2	Y	8	6 1	4
10	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	9 9					
10	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	48 1	962 2	Y	3	3 1	4
						3 9					
LUNDELL		WELL #: 90		RRCID -> 175452		COMPL. DATE 12/15/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568		
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	48 1	947 2	Y	5	7 1	1
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	6 9					
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	45 1	852 2	Y	6	6 1	1
07	930 N	878	-0-	-52	-0-	7 9					
07	930 N	878	-0-	-52	-0-	43 1	826 2	Y	8	6 1	3
08	930 N	733	-0-	-197	-0-	9 9					
08	930 N	733	-0-	-197	-0-	35 1	695 2	Y	3	3 1	3
09	900 N	764	-0-	-136	-0-	3 9					
09	900 N	764	-0-	-136	-0-	36 1	719 2	Y	8	6 1	5
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	9 9					
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	45 1	903 2	Y	4	3 1	6
						4 9					
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 184		RRCID -> 175458		COMPL. DATE 12/22/1999			TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524		
05	2511 N	2390	-0-	-121	-0-	2361 2	29 9	Y	26	32 1	9
06	2310 N	1618	-0-	-692	-0-	1598 2	20 9	Y	18	27 1	-0-
07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2692 2	14 9	Y	13	13 1	-0-
08	2387 N	1385	-0-	-1002	-0-	1350 2	35 9	Y	32	22 1	10
09	1620 N	1255	-0-	-365	-0-	1229 2	26 9	Y	24	23 1	11
10	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2658 2	28 9	Y	25	27 1	9
CARR		WELL #: 128		RRCID -> 175547		COMPL. DATE 01/06/2000			TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577		
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	10 1	188 2	N	-0-		23
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	7 1	134 2	N	-0-		23
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13 1	248 2	N	-0-		23
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	8 1	161 2	N	-0-		23
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		23
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21 1	416 2	N	-0-		23
LUNDELL D		WELL #: 2		RRCID -> 175751		COMPL. DATE 12/19/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565		
05	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	132 1	2587 2	Y	35	41 1	6
06	2280 N	1695	-0-	-585	-0-	39 9					
06	2280 N	1695	-0-	-585	-0-	83 1	1569 2	Y	39	38 1	7
07	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	43 9					
07	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	127 1	2435 2	Y	45	35 1	17
08	2759 N	2686	-0-	-73	-0-	50 9					
08	2759 N	2686	-0-	-73	-0-	126 1	2534 2	Y	24	23 1	18
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	26 9					
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	90 1	1777 2	Y	45	37 1	26
10	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	50 9					
10	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	129 1	2594 2	Y	29	22 1	33
						32 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 185		RRCID -> 176005		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
05	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	1023 2	13 9	Y	12	13 1	5
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1200 2	9 9	Y	8	12 1	1
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1269 2	7 9	Y	6	7 1	-0-
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1291 2	15 9	Y	14	10 1	4
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1263 2	11 9	Y	10	10 1	4
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1207 2	12 9	Y	11	12 1	3

LUNDELL		WELL #: 89		RRCID -> 176242		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620			
05	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	148 1	2894 2	Y	5	7 1	1
06	2910 X	2836	-0-	-74	-0-	142 1	2687 2	Y	6	6 1	1
07	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	138 1	2650 2	Y	8	6 1	3
08	3007 N	2934	-0-	-73	-0-	139 1	2793 2	Y	2	3 1	2
09	2850 N	2701	-0-	-149	-0-	130 1	2562 2	Y	8	6 1	4
10	2790 N	2688	-0-	-102	-0-	127 1	2558 2	Y	3	3 1	4

7B CATTLE CO. E		WELL #: 2		RRCID -> 176264		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647			
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	96 1	1441 2	Y	4	4 1	33
06	1620 N	1493	-0-	-127	-0-	87 1	1399 2	Y	6	3 1	36
07	1581 N	1337	-0-	-244	-0-	76 1	1259 2	Y	2	3 1	35
08	1550 N	1317	-0-	-233	-0-	73 1	1237 2	Y	6	2 1	39
09	1500 N	924	-0-	-576	-0-	57 1	864 2	Y	3	3 1	39
10	1333 N	458	-0-	-875	-0-	28 1	429 2	Y	1	3 1	37

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 186		RRCID -> 176537		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666			
05	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	1436 2	22 9	Y	20	26 1	9
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1827 2	15 9	Y	14	22 1	1
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1997 2	11 9	Y	10	11 1	-0-
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2021 2	28 9	Y	25	17 1	8
09	1830 N	936	-0-	-894	-0-	916 2	20 9	Y	18	18 1	8
10	1891 N	1371	-0-	-520	-0-	1350 2	21 9	Y	19	21 1	6

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 188		RRCID -> 176696		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084			
05	279 N	198	-0-	-81	-0-	46 1	152 2	Y	-0-		-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	39 1	126 2	Y	-0-		-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	49 1	155 2	Y	-0-		-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	47 1	145 2	Y	-0-		-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	46 1	139 2	Y	-0-		-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	45 1	144 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 190		RRCID -> 176980		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 187		RRCID -> 177025		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511				
05	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1242	2	29 9	Y	26	19 1	7
06	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1199	2	19 9	Y	17	23 1	1
07	2387 X	1213	-0-	-1174	-0-	1200	2	13 9	Y	12	13 1	-0-
08	1922 X	1065	-0-	-857	-0-	1031	2	34 9	Y	31	22 1	9
09	1620 X	948	-0-	-672	-0-	923	2	25 9	Y	23	23 1	9
10	1209 N	981	-0-	-228	-0-	955	2	26 9	Y	24	27 1	6

WILSON, ABE S.		WELL #: 2		RRCID -> 177031		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394				
05	3100 N	3221	-0-	121	598	200	1	3012 2	N	8	148 1	26
06	3486 X	2888	-0-	-598	-0-	170	1	2711 2	N	6	10 1	22
07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	154	1	2554 2	N	7	7 1	22
08	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	149	1	2515 2	N	7	4 1	25
09	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	161	1	2447 2	N	6	6 1	25
10	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	169	1	2557 2	N	9	9 1	25

LUNDELL E		WELL #: 1		RRCID -> 177143		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011				
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	152 2	N	33	30 1	41
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	36	9	210 2	N	19	19 1	41
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	9	185 2	N	27	15 1	53
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	201 2	N	16	17 1	52
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	9	193 2	N	26	27 1	51
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	29	9	183 2	N	20	17 1	54

ALLEY		WELL #: 6ST		RRCID -> 177263		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509				
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	867 2	Y	10	12 1	14
06	750 N	692	-0-	-58	-0-	41	1	649 2	Y	2	1 1	15
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	707 2	Y	2	2 1	15
08	806 N	578	-0-	-228	-0-	32	1	544 2	Y	2	5 1	12
09	690 N	668	-0-	-22	-0-	41	1	621 2	Y	5	1 1	16
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	709 2	Y	3	2 1	17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 191		RRCID -> 177367		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1209	2	15	9	Y	14	16	1	6
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1217	2	10	9	Y	9	14	1	1
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1375	2	8	9	Y	7	8	1	-0-
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1395	2	19	9	Y	17	12	1	5
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1346	2	13	9	Y	12	12	1	5
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1554	2	14	9	Y	13	14	1	4

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 192		RRCID -> 177526		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750					
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	729	2	10	9	Y	9	9	1	3
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	711	2	7	9	Y	6	9	1	-0-
07	837 N	805	-0-	-32	-0-	801	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	829	2	12	9	Y	11	8	1	3
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	809	2	9	9	Y	8	8	1	3
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1167	2	9	9	Y	8	9	1	2

AMANDO		WELL #: 3		RRCID -> 177588		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960					
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	1			1
						1	9							
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	7	1	103	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	6	1	109	2	Y	1			1
						1	9							
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 59		RRCID -> 177873		COMPL. DATE 06/24/2000			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUNDELL C		WELL #: 6		RRCID -> 177900		COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8	7	1	1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	9	9	1	1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	11	9	1	3
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	6	6	1	3
						7	9							
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	11	9	1	5
						12	9							
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	7	2	8	9	Y	7	5	1	7

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 61		RRCID -> 177962		COMPL. DATE 07/05/2000			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026					
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	42	2	1	9	Y	1	2	1	2
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	36	2	2	9	Y	2	3	1	1
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	48	2	2	9	Y	2	2	1	1
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	59	2	2	9	Y	2	2	1	1
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1	1
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	29	2	2	9	Y	2	3	1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 5		RRCID -> 178157		COMPL. DATE 07/10/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	527 N	333	-0-	-194	-0-	21	1	310	2	Y	2	10 1	7
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	15	1	232	2	Y	2		9
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	61	1	1006	2	Y	6	13 1	2
08	341 N	28	-0-	-313	-0-	2	1	26	2	Y	-0-		2
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	72	1	1097	2	Y	3	3 1	2
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	64	1	969	2	Y	4	3 1	3

CARR		WELL #: 132		RRCID -> 178171		COMPL. DATE 07/10/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620				
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-		52
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-		52
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-		52
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-		52
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-		52
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	N	-0-		52

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 193		RRCID -> 179260		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439				
05	961 N	957	-0-	-4	-0-	931	2	26	9	Y	24	22 1	7
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1030	2	18	9	Y	16	23 1	-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1068	2	13	9	Y	12	12 1	-0-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1127	2	32	9	Y	29	20 1	9
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1153	2	23	9	Y	21	21 1	9
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1141	2	24	9	Y	22	24 1	7

VERGARA 1674		WELL #: 7ST		RRCID -> 179269		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756				
05	496 N	362	-0-	-134	-0-	22	1	336	2	Y	4	4 1	9
06	510 N	187	-0-	-323	-0-	11	1	174	2	Y	2	5 1	6
07	558 N	203	-0-	-355	-0-	12	1	190	2	Y	1	5 1	2
08	372 N	162	-0-	-210	-0-	9	1	151	2	Y	2	2 1	2
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	8	1	127	2	Y	1		3
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	3	2 1	4

CARR		WELL #: 130		RRCID -> 179286		COMPL. DATE 08/07/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VERGARA 1674		WELL #: 8		RRCID -> 179442		COMPL. DATE 09/11/2000			TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	806 N	784	-0-	-22	-0-	48	1	727	2	Y	8	8	1	8
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	47	1	750	2	Y	6	10	1	4
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	49	1	817	2	Y	5	2	1	7
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	783	2	Y	11	10	1	8
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	753	2	Y	8	3	1	13
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	48	1	725	2	Y	8	9	1	12

DESPAIN, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 179615		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 194		RRCID -> 179957		COMPL. DATE 10/30/2000			TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741					
05	2263 N	2169	-0-	-94	-0-	2143	2	26	9	Y	24	27	1	10
06	2130 N	1921	-0-	-209	-0-	1903	2	18	9	Y	16	25	1	1
07	2232 N	1701	-0-	-531	-0-	1688	2	13	9	Y	12	13	1	-0-
08	2170 N	1659	-0-	-511	-0-	1627	2	32	9	Y	29	21	1	8
09	3000 N	6167	-0-	3167	3167	6144	2	23	9	Y	21	21	1	8
10	3100 N	2598	-0-	-502	2665	2573	2	25	9	Y	23	25	1	6

LUNDELL C		WELL #: 7		RRCID -> 180283		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WALTER DESPAIN		WELL #: 2		RRCID -> 180287		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368					
05	3038 X	2559	-0-	-479	-0-	129	1	2427	2	N	3			78
06	2940 X	1554	-0-	-1386	-0-	75	1	1479	2	N	-0-			78
07	3038 X	1562	-0-	-1476	-0-	80	1	1482	2	N	-0-			78
08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	146	1	3330	2	N	7			85
*09	2850 X	1746	-0-	-1104	-0-	86	1	1660	2	N	-0-			85
*10	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	144	1	3045	2	N	-0-			85

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 64		RRCID -> 180505		COMPL. DATE 11/21/2000			TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310					
05	682 X	203	-0-	-479	-0-	201	2	2	9	Y	2	12	1	8
06	270 X	176	-0-	-94	-0-	172	2	4	9	Y	4	8	1	4
07	3100 N	4469	-0-	1369	1369	4466	2	3	9	Y	3	4	1	3
08	3100 N	6158	-0-	3058	4427	6155	2	3	9	Y	3	3	1	3
09	3000 N	5479	-0-	2479	6906	5477	2	2	9	Y	2	2	1	3
10	11754 X	4848	-0-	-6906	-0-	4845	2	3	9	Y	3	4	1	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA 1680		WELL #:		10ST	RRCID ->	180512	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10987	PERF.	10836 - 10851
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH L		WELL #:		196	RRCID ->	180533	COMPL. DATE	12/10/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8654 - 8817
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		195	RRCID ->	181555	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10678 - 10693
05	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2	Y	-0-			-0-
06	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2	Y	-0-			-0-
07	4867 X	4476	-0-	-391	-0-	4476	2	Y	-0-			-0-
08	4867 X	4427	-0-	-440	-0-	4427	2	Y	-0-			-0-
09	4710 X	4238	-0-	-472	-0-	4238	2	Y	-0-			-0-
10	4743 X	4516	-0-	-227	-0-	4516	2	Y	-0-			-0-

P.M. FROST B		WELL #:		2	RRCID ->	181808	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10842 - 10858
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	992	2	N	-0-	-0-
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	64	1	1253	2	N	-0-	-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	61	1	1114	2	N	-0-	-0-
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	47	1	1071	2	N	-0-	-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	51	1	979	2	N	-0-	-0-
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	792	2	N	-0-	-0-

FROST TRUST 9		WELL #:		1	RRCID ->	182682	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9926 - 10508
05	2509 N	2244	-0-	-265	-0-	113	1	2131	2	N	-0-	20
06	2250 N	1959	-0-	-291	-0-	95	1	1861	2	N	3	23
						3	9					
07	2263 N	1557	-0-	-706	-0-	80	1	1477	2	N	-0-	23
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	108	1	2473	2	N	-0-	23
09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	117	1	2255	2	N	-0-	23
10	1550 N	1082	-0-	-468	-0-	49	1	1033	2	N	-0-	23

CARR		WELL #:		133	RRCID ->	183914	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8683 - 8705
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	11	-0-	11	11	1	1	10	2	N	-0-	63
08	14B2 EXT	3	-0-	3	14	3	2			N	-0-	63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-	63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-	63

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
VERGARA 1679			WELL #: 7		RRCID -> 183930			COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	314	1	4722	2	Y	55	58	1	37
						61	9							
06	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	264	1	4216	2	Y	34	55	1	16
						37	9							
07	7502 X	4110	-0-	-3392	-0-	232	1	3853	2	Y	23	11	1	28
						25	9							
08	6851 X	2145	-0-	-4706	-0-	118	1	1997	2	Y	27	33	1	22
						30	9							
09	6480 X	2432	-0-	-4048	-0-	149	1	2258	2	Y	23	8	1	37
						25	9							
10	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	327	1	4950	2	Y	57	49	1	45
						63	9							

FROST TRUST 13			WELL #: 1		RRCID -> 183946			COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093			
05	2263 N	2233	-0-	-30	-0-	491	1	1729	2	N	12			32
						13	9							
06	2250 N	2237	-0-	-13	-0-	478	1	1747	2	N	11			43
						12	9							
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	538	1	1675	2	N	5			48
						6	9							
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	421	1	1815	2	N	5			53
						6	9							
09	2250 N	2113	-0-	-137	-0-	443	1	1657	2	N	12			65
						13	9							
10	2232 N	2141	-0-	-91	-0-	437	1	1698	2	N	5			70
						6	9							

ALLEY			WELL #: 11		RRCID -> 183959			COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552			
05	2511 N	2363	-0-	-148	-0-	145	1	2190	2	Y	25	35	1	15
						28	9							
06	2400 N	2058	-0-	-342	-0-	121	1	1931	2	Y	5	8	1	12
						6	9							
07	2387 N	1944	-0-	-443	-0-	110	1	1827	2	Y	6	4	1	14
						7	9							
08	2356 N	2041	-0-	-315	-0-	114	1	1917	2	Y	9	16	1	7
						10	9							
09	2070 N	1970	-0-	-100	-0-	121	1	1835	2	Y	13	6	1	14
						14	9							
10	1953 N	1794	-0-	-159	-0-	111	1	1675	2	Y	7	6	1	15
						8	9							

FROST TRUST 13			WELL #: 2		RRCID -> 184897			COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427			
05	620 N	599	-0-	-21	-0-	132	1	465	2	N	2			27
						2	9							
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	128	1	468	2	N	1			28
						1	9							
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	143	1	446	2	N	7			35
						8	9							
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	111	1	480	2	N	9			44
						10	9							
09	600 N	496	-0-	-104	-0-	104	1	390	2	N	2			46
						2	9							
10	589 N	554	-0-	-35	-0-	113	1	439	2	N	2			48
						2	9							

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FROST TRUST 15		WELL #:		1	RRCID -> 185559	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9317 -	9327
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	930 N	871	-0-	-59	-0-	49 1	794 2	N	25	56 1		112
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	28 9	749 2	N	6			118
07	930 N	816	-0-	-114	-0-	54 1	761 2	N	7			125
08	868 N	824	-0-	-44	-0-	7 9	747 2	N	21	27 1		119
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	47 1	765 2	N	-0-			119
10	806 N	744	-0-	-62	-0-	8 9	677 2	N	13			132
						54 1						
						23 9						
						58 1						
						53 1						
						14 9						

ALLEY		WELL #:		14	RRCID -> 185616	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	10311 -	10332
05	2976 X	1727	-0-	-1249	-0-	106 1	1601 2	Y	18	36 1		33
06	2880 X	1086	-0-	-1794	-0-	20 9	1019 2	Y	3	6 1		30
07	3441 X	1741	-0-	-1700	-0-	64 1	1636 2	Y	5	4 1		31
08	3441 X	2233	-0-	-1208	-0-	3 9	2098 2	Y	10	16 1		25
09	2610 X	1849	-0-	-761	-0-	99 1	1722 2	Y	13	6 1		32
10	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	6 9	2266 2	Y	10	7 1		35
						124 1						
						11 9						
						113 1						
						14 9						
						149 1						
						11 9						

LUNDELL		WELL #:		91	RRCID -> 185838	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	9100 -	9118
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST TRUST 39		WELL #:		1	RRCID -> 186079	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10514 -	10774
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	21 1	391 2	N	2			88
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	2 9	378 2	N	-0-			88
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19 1	360 2	N	3			91
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	20 1	444 2	N	-0-			91
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	3 9	368 2	N	2			93
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19 1	376 2	N	-0-			93
						2 9						
						18 1						

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		65	RRCID -> 186609	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9439 -	9569
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	434 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	424 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1471 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	451 2	4 9	Y	4	3 1		1
09	420 N	346	-0-	-74	-0-	344 2	2 9	Y	2	2 1		1
10	465 N	199	-0-	-266	-0-	196 2	3 9	Y	3	4 1		-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	64	1	1028	2	N	5	44	1	185
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	51	1	695	2	N	20	180	1	25
07	868 N	746	-0-	-122	-0-	22	9	702	2	N	1			26
08	868 N	500	-0-	-368	-0-	43	1	434	2	N	32	26	1	32
09	780 N	344	-0-	-436	-0-	31	1	320	2	N	-0-			32
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	24	1	1142	2	N	14			46
						89	1							
						15	9							

 VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

05	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	N	1			62
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	9	4	2	N	33			95
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	36	9	6	2	N	16			111
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	20			131
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	18	9	7	2	N	5			136
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	22	9	5	2	N	-0-			136
						2	1							

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

05	3658 X	3058	-0-	-600	-0-	3038	2	20	9	Y	18	20	1	12
06	3570 X	2828	-0-	-742	-0-	2793	2	35	9	Y	32	32	1	12
07	3627 X	1957	-0-	-1670	-0-	1931	2	26	9	Y	24	25	1	11
08	3627 X	2832	-0-	-795	-0-	2802	2	30	9	Y	27	24	1	14
09	2970 X	2588	-0-	-382	-0-	2570	2	18	9	Y	16	16	1	14
10	3069 X	2870	-0-	-199	-0-	2840	2	30	9	Y	27	33	1	8

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

05	3472 X	3389	-0-	-83	-0-	3387	2	2	9	Y	2	2	1	2
06	3240 X	3140	-0-	-100	-0-	3139	2	1	9	Y	1	2	1	1
07	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3445	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
08	3379 X	3377	-0-	-2	-0-	3375	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	3270 X	3215	-0-	-55	-0-	3213	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
10	3379 X	3211	-0-	-168	-0-	3209	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CARR		WELL #: 134		RRCID -> 186990		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7991 - 8018					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	14B2 EXT	183	-0-	183	183	9	1	174	2	N	-0-				22
08	14B2 EXT	188	-0-	188	371	9	1	179	2	N	-0-				22
09	14B2 EXT	163	-0-	163	534	8	1	155	2	N	-0-				22
10	14B2 EXT	179	-0-	179	713	8	1	151	2	N	18				40
						20	9								

FROST TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 187485		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9678 - 10260					
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	383	1	1349	2	N	15				155
						17	9								
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	335	1	1225	2	N	4				159
						4	9								
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	303	1	943	2	N	1				160
						1	9								
08	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	509	1	2194	2	N	4				164
						4	9								
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	441	1	1650	2	N	5				169
						6	9								
10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	491	1	1908	2	N	1				170
						1	9								

ALLEY		WELL #: 15		RRCID -> 187869		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10404 - 10684					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FROST TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 188049		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9200 - 9210					
05	3441 X	3227	-0-	-214	-0-	188	1	3027	2	N	11	20	1		141
						12	9								
06	3330 X	1518	-0-	-1812	-0-	102	1	1405	2	N	10				151
						11	9								
07	3813 X	3639	-0-	-174	-0-	210	1	3417	2	N	11				162
						12	9								
08	3813 X	3359	-0-	-454	-0-	223	1	3111	2	N	23	24	1		161
						25	9								
09	3690 X	3422	-0-	-268	-0-	238	1	3150	2	N	31				192
						34	9								
10	3627 X	2951	-0-	-676	-0-	212	1	2725	2	N	13	180	1		25
						14	9								

WALTER DESPAIN 12		WELL #: 1		RRCID -> 188531		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9666 - 10244					
05	775 N	744	-0-	-31	-0-	163	1	574	2	N	6				108
						7	9								
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	161	1	589	2	N	5				113
						6	9								
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	174	1	540	2	N	5				118
						6	9								
08	744 N	723	-0-	-21	-0-	136	1	585	2	N	2				120
						2	9								
09	750 N	602	-0-	-148	-0-	127	1	473	2	N	2				122
						2	9								
10	713 N	597	-0-	-116	-0-	121	1	470	2	N	5				127
						6	9								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EL GATO		WELL #: 25		RRCID -> 188726		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 69		RRCID -> 189330		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782				
05	620 N	423	-0-	-197	-0-	420	2	3	9	Y	3	3 1 -0-
06	630 N	584	-0-	-46	-0-	577	2	7	9	Y	6	6 1 -0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	698	2	6	9	Y	5	5 1 -0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	Y	5	5 1 -0-
09	570 N	529	-0-	-41	-0-	526	2	3	9	Y	3	3 1 -0-
10	682 N	523	-0-	-159	-0-	517	2	6	9	Y	5	5 1 -0-

FROST TRUST NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 189360		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11256 - 11270				
05	2449 N	2332	-0-	-117	-0-	118	1	2214	2	N	-0-	-0-
06	2370 N	2239	-0-	-131	-0-	108	1	2131	2	N	-0-	-0-
07	2418 N	2319	-0-	-99	-0-	119	1	2200	2	N	-0-	-0-
08	2325 N	2062	-0-	-263	-0-	86	1	1976	2	N	-0-	-0-
09	2250 N	1632	-0-	-618	-0-	80	1	1552	2	N	-0-	-0-
10	2325 N	1799	-0-	-526	-0-	81	1	1718	2	N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 200		RRCID -> 189843		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773				
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-	-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	2	Y	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	7	1	39	2	Y	-0-	-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 201		RRCID -> 190837		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211				
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	25	1	151	2	Y	-0-	-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	-0-	-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	26	1	207	2	Y	-0-	-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	Y	-0-	-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	27	1	156	2	Y	-0-	-0-
10	248 N	181	-0-	-67	-0-	35	1	146	2	Y	-0-	-0-

FROST TRUST 49		WELL #: 2		RRCID -> 191043		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208				
05	3999 X	3811	-0-	-188	-0-	219	1	3537	2	N	50	207 1 31
06	3870 X	3791	-0-	-79	-0-	255	1	3503	2	N	30	61
07	3999 X	3750	-0-	-249	-0-	215	1	3489	2	N	42	103
08	3813 X	3808	-0-	-5	-0-	252	1	3513	2	N	39	24 1 118
09	3780 X	3670	-0-	-110	-0-	256	1	3379	2	N	32	150
10	3906 X	3536	-0-	-370	-0-	253	1	3244	2	N	35	185

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	N	63	66	37
						69	9						
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	37	37	37
						41	9						
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	411	2	N	48	34	51
						53	9						
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	N	29	34	46
						32	9						
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	N	49	51	44
						54	9						
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	N	42	34	52
						46	9						

 WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

05	93 N	84	-0-	-9	-0-	19	1	65	2	N	-0-		18
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	17	1	61	2	N	-0-		18
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	18	1	57	2	N	-0-		18
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	16	1	69	2	N	-0-		18
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	18	1	68	2	N	-0-		18
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	26	1	101	2	N	-0-		18

 VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	196	2	Y	126	126	149
						139	9						
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	88	122	115
						97	9						
07	341 N	311	-0-	-30	-0-	22	1	176	2	Y	103	115	103
						113	9						
*08	341 N	207	-0-	-134	-0-	20	1	128	2	Y	54	111	46
						59	9						
*09	330 N	241	-0-	-89	-0-	35	1	206	2	Y	-0-		46
						54	1	225	2	Y	117	121	42
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	129	9						

 VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

05	62 N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	Y	-0-		-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	Y	-0-		-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	21	1	131	2	Y	-0-		-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	Y	-0-		-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	22	1	92	2	Y	-0-		-0-

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 136		RRCID -> 192335		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	40	1 790 2	N	16		17
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	18	9 590 2	N	12		29
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	31	1 625 2	N	8		37
08	744 N	634	-0-	-110	-0-	13	9 596 2	N	7		44
09	630 N	522	-0-	-108	-0-	33	1 497 2	N	-0-		44
10	682 N	633	-0-	-49	-0-	9	9 603 2	N	-0-		44
MARRS MCLEAN A		WELL #: 5		RRCID -> 192458		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971			
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1 45 2	N	-0-		58
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1 66 2	N	-0-		58
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1 48 2	N	-0-		58
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1 46 2	N	-0-		58
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1 50 2	N	-0-		58
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1 43 2	N	-0-		58
FROST TRUST 11		WELL #: 2		RRCID -> 192641		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228			
05	3100 N	2015	-0-	-1085	4705	102	1 1913 2	N	-0-		40
06	7342 X	2637	-0-	-4705	-0-	127	1 2510 2	N	-0-		40
07	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	131	1 2416 2	N	-0-		40
08	2790 X	1534	-0-	-1256	-0-	64	1 1468 2	N	2		42
09	2640 X	908	-0-	-1732	-0-	2	9 863 2	N	-0-		42
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	137	1 2883 2	N	2		44
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 205		RRCID -> 192941		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176			
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	22	1 135 2	Y	-0-		-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1 183 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	63	-0-	-247	-0-	7	1 56 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	17	1 110 2	Y	-0-		-0-
09	210 N	33	-0-	-177	-0-	5	1 28 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	10	1 40 2	Y	-0-		-0-
ALLEY		WELL #: 16		RRCID -> 193149		COMPL. DATE 01/26/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220			
05	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	102	1 1541 2	Y	17	24	1 24
06	1620 N	1596	-0-	-24	-0-	19	9 1498 2	Y	4	5	1 23
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	4	9 1636 2	Y	5	3	1 25
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	99	1 1700 2	Y	8	12	1 21
09	1590 N	1582	-0-	-8	-0-	6	9 1473 2	Y	11	3	1 29
10	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	97	1 1535 2	Y	7	6	1 30
						12	9				
						101	1				
						8	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DESPAIN, WALTER 12		WELL #:		3	RRCID ->	193179	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10212 - 10224
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE		BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YATES		WELL #:		5	RRCID ->	193317	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10390 - 11787
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	16	1	243 2	N	1		1
						1	9					
06	270 N	189	-0-	-81	-0-	11	1	177 2	N	1	2 1	-0-
						1	9					
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	12	1	193 2	N	-0-		-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	263 2	N	1	1 1	-0-
						1	9					
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184 2	N	-0-		-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	13	1	199 2	N	1	1 1	-0-
						1	9					

VERGARA RAYZOR GU		WELL #:		12	RRCID ->	193815	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	10214	PERF.	9810 - 9900
05	2139 N	2080	-0-	-59	-0-	259	1	1797 2	Y	22	12 1	21
						24	9					
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	246	1	1633 2	Y	11	4 1	28
						12	9					
07	2170 N	1961	-0-	-209	-0-	256	1	1695 2	Y	9	12 1	25
						10	9					
08	2077 N	1790	-0-	-287	-0-	229	1	1550 2	Y	10	7 1	28
						11	9					
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	268	1	1712 2	Y	16	13 1	31
						18	9					
10	1953 N	1881	-0-	-72	-0-	252	1	1617 2	Y	11	19 1	23
						12	9					

IGNACIO VERGARA		WELL #:		8	RRCID ->	193816	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9498 - 10440
05	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	168	1	2535 2	Y	19	68 1	55
						21	9					
06	2460 X	2036	-0-	-424	-0-	119	1	1900 2	Y	15	9 1	61
						17	9					
07	2759 X	1923	-0-	-836	-0-	109	1	1802 2	Y	11	60 1	12
						12	9					
08	2728 X	1708	-0-	-1020	-0-	95	1	1604 2	Y	8	4 1	16
						9	9					
09	2640 X	1880	-0-	-760	-0-	116	1	1758 2	Y	5	6 1	15
						6	9					
10	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	180	1	2731 2	Y	12	9 1	18
						13	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	4619 X	4544	-0-	-75	-0-	280	1	4210	2	Y	49	47	1	31
06	4530 X	3912	-0-	-618	-0-	54	9	3651	2	Y	29	48	1	12
07	4681 X	4281	-0-	-400	-0-	32	9	4013	2	Y	24	10	1	26
08	4681 X	3129	-0-	-1552	-0-	242	1	2913	2	Y	39	40	1	25
09	4470 X	1891	-0-	-2579	-0-	26	9	1755	2	Y	18	7	1	36
10	4557 X	3661	-0-	-896	-0-	173	1	3394	2	Y	39	39	1	36
						43	9							

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899														
05	527 N	467	-0-	-60	-0-	29	1	437	2	N	1	1	1	25
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	1	9	471	2	N	1	2	1	24
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	30	1	487	2	N	1	1	1	24
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	1	9	470	2	N	1	1	1	24
09	510 N	492	-0-	-18	-0-	28	1	461	2	N	1	1	1	24
10	527 N	518	-0-	-9	-0-	1	9	485	2	N	1	1	1	24
						32	1							
						1	9							

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370														
05	1333 N	1046	-0-	-287	-0-	64	1	970	2	Y	11	17	1	13
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	12	9	1241	2	Y	4	5	1	12
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	78	1	1197	2	Y	4	3	1	13
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	4	9	1234	2	Y	6	9	1	10
09	1320 N	1118	-0-	-202	-0-	73	1	1040	2	Y	8	3	1	15
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	7	9	1252	2	Y	5	4	1	16
						69	1							
						9	9							
						83	1							
						6	9							

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280														
05	744 N	620	-0-	-124	-0-	611	2	9	9	Y	8	9	1	4
06	690 N	536	-0-	-154	-0-	530	2	6	9	Y	5	8	1	1
07	713 N	629	-0-	-84	-0-	625	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	621	2	10	9	Y	9	7	1	2
09	540 N	482	-0-	-58	-0-	474	2	8	9	Y	7	7	1	2
10	620 N	487	-0-	-133	-0-	479	2	8	9	Y	7	8	1	1

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944														
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1323	2	10	9	Y	9	7	1	9
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1306	2	17	9	Y	15	14	1	10
07	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1320	2	13	9	Y	12	11	1	11
08	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	1212	2	14	9	Y	13	11	1	13
09	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	1240	2	8	9	Y	7	8	1	12
10	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1242	2	14	9	Y	13	16	1	9

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
YATES		WELL #: 7		RRCID -> 195321		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	102	1	1532	2	N	4	4 1	7
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	93	1	1485	2	N	4	6 1	5
07	1581 N	1133	-0-	-448	-0-	64	1	1067	2	N	2	3 1	4
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	98	1	1652	2	N	4	2 1	6
09	1590 N	1535	-0-	-55	-0-	95	1	1437	2	N	3	3 1	6
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	97	1	1469	2	N	4	6 1	4

ALLEY		WELL #: 19		RRCID -> 195419		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902				
05	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	67	1	1002	2	Y	11	16 1	11
06	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	59	1	940	2	Y	3	2 1	12
07	1147 N	859	-0-	-288	-0-	49	1	808	2	Y	2	3 1	11
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	60	1	1021	2	Y	5	8 1	8
09	990 N	892	-0-	-98	-0-	55	1	830	2	Y	6	3 1	11
10	868 N	864	-0-	-4	-0-	53	1	807	2	Y	4	4 1	11

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 209		RRCID -> 195642		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117				
05	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	55	1	1229	2	Y	3	3 1	5
06	1290 N	1136	-0-	-154	-0-	48	1	1085	2	Y	3	4 1	4
07	1302 N	958	-0-	-344	-0-	40	1	916	2	Y	2	3 1	3
08	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	51	1	1149	2	Y	3	2 1	4
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	51	1	1150	2	Y	3	3 1	4
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	55	1	1199	2	Y	3	4 1	3

LUNDELL C		WELL #: 9		RRCID -> 196641		COMPL. DATE 07/13/2003			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034				
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-		-0-
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	7	1	125	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	93	-0-	-93	-0-	5	1	88	2	Y	-0-		-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-		-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	2	Y	-0-		-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 210		RRCID -> 196839		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2542 N	2306	-0-	-236	-0-	98 1	2201 2	Y	6 7 1	13
06	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	108 1	2466 2	Y	7 7 1	13
07	3348 X	3346	-0-	-2	-0-	141 1	3198 2	Y	6 6 1	13
08	3348 X	2997	-0-	-351	-0-	127 1	2861 2	Y	8 4 1	17
09	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	128 1	2923 2	Y	7 8 1	16
10	3348 X	2988	-0-	-360	-0-	130 1	2849 2	Y	8 10 1	14

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 7		RRCID -> 197038		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242		
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	129 1	1937 2	Y	15 51 1	53
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	111 1	1765 2	Y	14 7 1	60
07	2108 N	1944	-0-	-164	-0-	110 1	1822 2	Y	11 51 1	20
08	2077 N	1918	-0-	-159	-0-	107 1	1802 2	Y	8 4 1	24
09	1890 N	1753	-0-	-137	-0-	108 1	1641 2	Y	4 5 1	23
10	1953 N	1843	-0-	-110	-0-	114 1	1721 2	Y	7 6 1	24

CARR		WELL #: 139		RRCID -> 197702		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834		
05	1612 N	1356	-0-	-256	-0-	65 1	1280 2	N	10	166
06	1500 N	1346	-0-	-154	-0-	67 1	1277 2	N	2	168
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	70 1	1344 2	N	-0-	168
08	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	64 1	1281 2	N	-0-	168
09	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	63 1	1237 2	N	5	173
10	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	67 1	1341 2	N	-0-	173

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 10		RRCID -> 198123		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553		
05	3131 X	2987	-0-	-144	-0-	373 1	2585 2	Y	26 16 1	37
06	3030 X	2811	-0-	-219	-0-	366 1	2432 2	Y	12 5 1	44
07	2914 X	2840	-0-	-74	-0-	371 1	2458 2	Y	10 15 1	39
08	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	384 1	2596 2	Y	12 8 1	43
09	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	401 1	2556 2	Y	18 16 1	45
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	420 1	2698 2	Y	12 23 1	34

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 13		RRCID -> 200363		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1310 2	11 9	Y	10	7 1	5
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1331 2	19 9	Y	17	16 1	6
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1308 2	14 9	Y	13	13 1	6
08	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	1259 2	15 9	Y	14	13 1	7
09	1350 N	1195	-0-	-155	-0-	1186 2	9 9	Y	8	9 1	6
10	1333 N	1141	-0-	-192	-0-	1126 2	15 9	Y	14	17 1	3

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 200686		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550			
05	3100 N	983	-0-	-2117	3617	32 1	951 2	Y	-0-		75
06	3000 N	2453	-0-	-547	3070	189 1	2241 2	Y	21		96
						23 9					
07	3100 N	2494	-0-	-606	2464	160 1	2333 2	Y	1	72 1	25
						1 9					
08	3100 N	2380	-0-	-720	1744	109 1	2258 2	Y	12		37
						13 9					
09	3000 N	2094	-0-	-906	838	75 1	2007 2	Y	11		48
						12 9					
10	3100 N	2385	-0-	-715	123	153 1	2226 2	Y	5		53
						6 9					

LUNDELL		WELL #: 93		RRCID -> 201948		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637			
05	527 N	472	-0-	-55	-0-	23 1	449 2	N	-0-		-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27 1	521 2	N	-0-		-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	28 1	537 2	N	-0-		-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	29 1	592 2	N	-0-		-0-
09	510 N	466	-0-	-44	-0-	22 1	444 2	N	-0-		-0-
10	527 N	441	-0-	-86	-0-	21 1	420 2	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 212		RRCID -> 202131		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750			
05	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1069 2	12 9	Y	11	15 1	4
06	870 N	690	-0-	-180	-0-	682 2	8 9	Y	7	11 1	-0-
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1519 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1088 2	14 9	Y	13	9 1	4
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	998 2	11 9	Y	10	10 1	4
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1019 2	11 9	Y	10	11 1	3

DAY		WELL #: 12		RRCID -> 202191		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236			
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	38 1	747 2	N	3		98
						3 9					
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	42 1	804 2	N	2		100
						2 9					
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	49 1	942 2	N	-0-		100
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	51 1	1024 2	N	3		103
						3 9					
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	43 1	850 2	N	-0-		103
10	992 N	777	-0-	-215	-0-	37 1	738 2	N	2		105
						2 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.L// 386310											
HIRSCH		WELL #: 7		RRCID -> 203531		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	21	1	323	2	N	1		2
06	390 N	320	-0-	-70	-0-	19	1	300	2	N	1	3 1	-0-
07	403 N	258	-0-	-145	-0-	15	1	242	2	N	1		1
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	17	1	288	2	N	-0-		1
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	N	1	1 1	1
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	13	1	199	2	N	1	2 1	-0-

CARR		WELL #: 141		RRCID -> 205379		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967				
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	77	1	1507	2	N	1		113
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	60	1	1141	2	N	5		118
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	48	1	919	2	N	-0-		118
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	2	N	-0-		118
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	789	2	N	-0-		118
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	N	-0-		118

ALLEY		WELL #: 20		RRCID -> 205614		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182				
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	59	1	891	2	Y	10	13 1	10
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	57	1	913	2	Y	3	2 1	11
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	75	1	1249	2	Y	4	3 1	12
08	961 N	755	-0-	-206	-0-	42	1	710	2	Y	3	8 1	7
09	960 N	329	-0-	-631	-0-	20	1	307	2	Y	2	1 1	8
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	94	1	1420	2	Y	6	4 1	10

ALLEY		WELL #: 22		RRCID -> 205616		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600				
05	2480 X	2259	-0-	-221	-0-	139	1	2094	2	Y	24	33 1	20
06	2400 X	2027	-0-	-373	-0-	119	1	1902	2	Y	5	5 1	20
07	2356 X	1683	-0-	-673	-0-	95	1	1582	2	Y	5	4 1	21
08	2294 X	1884	-0-	-410	-0-	105	1	1770	2	Y	8	15 1	14
09	2190 X	1954	-0-	-236	-0-	120	1	1820	2	Y	13	5 1	22
10	2263 X	1992	-0-	-271	-0-	123	1	1860	2	Y	8	5 1	25

VERGARA 1680		WELL #: 12		RRCID -> 205618		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 214		RRCID -> 207274		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	509 2	75 9	Y	68	52 1		17
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	432 2	51 9	Y	46	63 1		-0-
07	558 X	476	-0-	-82	-0-	439 2	37 9	Y	34	34 1		-0-
08	589 X	486	-0-	-103	-0-	394 2	92 9	Y	84	59 1		25
09	570 X	519	-0-	-51	-0-	452 2	67 9	Y	61	61 1		25
10	633 X	633	-0-	-0-	-0-	563 2	70 9	Y	64	71 1		18

ALLEY		WELL #: 21R		RRCID -> 208265		COMPL. DATE 12/12/2004			TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350			
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	59 1	889 2	Y	10	13 1		11
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	62 1	984 2	Y	3	2 1		12
07	1116 N	972	-0-	-144	-0-	55 1	914 2	Y	3	2 1		13
08	961 N	364	-0-	-597	-0-	20 1	342 2	Y	2	5 1		10
09	1050 N	704	-0-	-346	-0-	43 1	655 2	Y	5	2 1		13
10	961 N	860	-0-	-101	-0-	53 1	804 2	Y	3	3 1		13

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 215		RRCID -> 210049		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236			
05	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	997 2	12 9	Y	11	13 1		5
06	990 N	959	-0-	-31	-0-	951 2	8 9	Y	7	12 1		-0-
07	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1001 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1018 2	14 9	Y	13	9 1		4
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	992 2	11 9	Y	10	10 1		4
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	998 2	11 9	Y	10	11 1		3

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 14		RRCID -> 210050		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060			
05	620 N	237	-0-	-383	-0-	233 2	4 9	Y	4	4 1		7
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	783 2	8 9	Y	7	7 1		7
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1182 2	6 9	Y	5	5 1		7
08	248 N	29	-0-	-219	-0-	22 2	7 9	Y	6	5 1		8
09	750 N	375	-0-	-375	-0-	372 2	3 9	Y	3	3 1		8
10	775 N	561	-0-	-214	-0-	554 2	7 9	Y	6	7 1		7

RAYZOR 1669		WELL #: 2		RRCID -> 210870		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836			
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	7 1	103 2	N	-0-			82
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	4 1	70 2	N	-0-			82
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	N	-0-			82
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	6 1	97 2	N	-0-			82
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	N	-0-			82
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	3 1	41 2	N	-0-			82

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 216		RRCID -> 211085		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872			
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 217		RRCID -> 211623		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	341 N	243	-0-	-98	-0-	240 2	3 9	Y	3	11 1	3
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	273 2	2 9	Y	2	5 1	-0-
07	279 N	4	-0-	-275	-0-	3 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	248 N	6	-0-	-242	-0-	2 2	4 9	Y	4	3 1	1
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	262 2	3 9	Y	3	3 1	1
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	203 2	3 9	Y	3	3 1	1

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 15		RRCID -> 212235		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479			
05	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	9009 2	54 9	Y	49	41 1	28
06	9270 X	8286	-0-	-984	-0-	8191 2	95 9	Y	86	81 1	33
07	9579 X	8368	-0-	-1211	-0-	8295 2	73 9	Y	66	65 1	34
08	9579 X	8360	-0-	-1219	-0-	8277 2	83 9	Y	75	66 1	43
09	8760 X	8096	-0-	-664	-0-	8049 2	47 9	Y	43	44 1	42
10	9052 X	7898	-0-	-1154	-0-	7818 2	80 9	Y	73	88 1	27

VAQUILLAS RANCH I		WELL #: 220		RRCID -> 212380		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 71		RRCID -> 212481		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARR		WELL #: 143		RRCID -> 212882		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24		40
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		40

LUNDELL		WELL #: 94		RRCID -> 212885		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793			
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14 1	283 2	Y	-0-		-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	56	-0-	-130	-0-	3 1	53 2	Y	-0-		-0-
08	186 N	76	-0-	-110	-0-	4 1	72 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	46	-0-	-74	-0-	2 1	44 2	Y	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	Y	-0-		-0-

CARR		WELL #: 142		RRCID -> 213114		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396			
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		15
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		15
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 74		RRCID -> 217449		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2130	2	11	9	Y	10	9	1	3
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2095	2	20	9	Y	18	17	1	4
07	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1951	2	14	9	Y	13	13	1	4
08	2015 N	1854	-0-	-161	-0-	1837	2	17	9	Y	15	13	1	6
09	1950 N	1943	-0-	-7	-0-	1933	2	10	9	Y	9	9	1	6
10	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	1807	2	17	9	Y	15	18	1	3

VAQUILLAS RANCH CO LTD		WELL #: 73		RRCID -> 218437		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970					
05	465 N	318	-0-	-147	-0-	316	2	2	9	Y	2	2	1	2
06	390 N	325	-0-	-65	-0-	321	2	4	9	Y	4	4	1	2
07	372 N	328	-0-	-44	-0-	325	2	3	9	Y	3	3	1	2
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	Y	3	3	1	2
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	305	2	2	9	Y	2	2	1	2
10	341 N	214	-0-	-127	-0-	210	2	4	9	Y	4	4	1	2

EL GATO A		WELL #: 29		RRCID -> 218537		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870					
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	73	1	2162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	180	1	2140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	153	1	2222	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	105	1	2183	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	64	1	1704	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	146	1	2118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 218944		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 219357		COMPL. DATE 03/06/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776					
05	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	53	1	1575	2	N	6	-0-	-0-	48
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	137	1	1627	2	N	-0-	-0-	-0-	48
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	114	1	1665	2	N	-0-	-0-	-0-	48
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	79	1	1644	2	N	-0-	-0-	-0-	48
09	1770 N	1487	-0-	-283	-0-	54	1	1433	2	N	-0-	-0-	-0-	48
10	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	112	1	1633	2	N	-0-	-0-	-0-	48

EL GATO		WELL #: 32		RRCID -> 224745		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867					
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	Y	1		1
						1	9						
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	30	1	683	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	428	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
08	310 N	181	-0-	-129	-0-	8	1	173	2	Y	-0-		-0-
09	300 N	145	-0-	-155	-0-	6	1	139	2	Y	-0-		-0-
10	310 N	149	-0-	-161	-0-	7	1	142	2	Y	-0-		-0-

 VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	106	1	2358	2	Y	7	6 1	9
						8	9						
06	1920 N	1561	-0-	-359	-0-	65	1	1492	2	Y	4	7 1	6
						4	9						
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	87	1	1962	2	Y	4	5 1	5
						4	9						
08	2480 N	1960	-0-	-520	-0-	83	1	1871	2	Y	5	4 1	6
						6	9						
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	90	1	2047	2	Y	5	6 1	5
						6	9						
10	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	86	1	1879	2	Y	5	7 1	3
						6	9						

 CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-		28
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-		28
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-		28
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-		28
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-		28
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-		28

 VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-		-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-		-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-		-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-		-0-
09	90 N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	Y	-0-		-0-

 MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

05	1364 N	373	-0-	-991	-0-	23	1	349	2	N	1	3 1	28
						1	9						
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	83	1	1317	2	N	4	3 1	29
						4	9						
07	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	56	1	925	2	N	129	2 1	156
						142	9						
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	538	2	N	3		159
						3	9						
09	1410 N	1159	-0-	-251	-0-	72	1	1084	2	N	3	3 1	159
						3	9						
10	1116 N	939	-0-	-177	-0-	55	1	830	2	N	49	3 1	205
						54	9						

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	78	1	1184	2	N	3	3	1			25
							3	9									
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	483	2	N	1	1	1			25
							1	9									

 VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

05		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	70	1	1554	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06		1800 N	1101	-0-	-699	-0-	46	1	1052	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
07		1705 N	750	-0-	-955	-0-	32	1	717	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
08		1643 N	671	-0-	-972	-0-	29	1	640	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09		1110 N	661	-0-	-449	-0-	28	1	632	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10		830 N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	792	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

 FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

05		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	98	1	1589	2	N	-0-	23	1			67
06		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	112	1	1538	2	N	19					86
							21	9									
07		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	95	1	1537	2	N	-0-					86
08		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	108	1	1511	2	N	20	21	1			85
							22	9									
09		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	110	1	1459	2	N	18					103
							20	9									
10		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	112	1	1432	2	N	16					119
							18	9									

 CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 150		RRCID -> 243082		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 231		RRCID -> 243737		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716								
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	210	1	3167	2	N	9	8	1			23
06	2970 X	2667	-0-	-303	-0-	157	1	2502	2	N	7	8	1			22
07	3069 X	2936	-0-	-133	-0-	167	1	2763	2	N	5	7	1			20
08	3162 X	2725	-0-	-437	-0-	152	1	2565	2	N	7	4	1			23
09	3060 X	2370	-0-	-690	-0-	146	1	2218	2	N	5	6	1			22
10	3162 X	2490	-0-	-672	-0-	154	1	2328	2	N	7	8	1			21

BONEBRAKE		WELL #: 8		RRCID -> 244935		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760								
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	123	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	124	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	127	1	402	2	Y	-0-					-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	132	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	142	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	126	1	405	2	Y	-0-					-0-

BONEBRAKE		WELL #: 9		RRCID -> 247245		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674								
05	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	707	1	2325	2	Y	-0-					-0-
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	710	1	2264	2	Y	-0-					-0-
07	3131 X	3041	-0-	-90	-0-	731	1	2310	2	Y	-0-					-0-
08	3131 X	2876	-0-	-255	-0-	708	1	2168	2	Y	-0-					-0-
09	2970 X	2925	-0-	-45	-0-	731	1	2194	2	Y	-0-					-0-
10	3069 X	2771	-0-	-298	-0-	656	1	2115	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 229		RRCID -> 247763		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 223		RRCID -> 251551		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 230		RRCID -> 252116		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3348 X	1745	-0-	-1603	-0-		248	1	1497	2	Y	-0-	-0-
06	2490 X	1479	-0-	-1011	-0-		133	1	1346	2	Y	-0-	-0-
07	2511 X	1334	-0-	-1177	-0-		150	1	1184	2	Y	-0-	-0-
08	2511 X	173	-0-	-2338	-0-		23	1	150	2	Y	-0-	-0-
09	1470 N	9	-0-	-1461	-0-		1	1	8	2	Y	-0-	-0-
10	1333 N	9	-0-	-1324	-0-		2	1	7	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 237		RRCID -> 252836		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948					
05	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-		3313	2	43	9	Y	39	45 1 16
06	3420 X	3143	-0-	-277	-0-		3114	2	29	9	Y	26	41 1 1
07	3534 X	3231	-0-	-303	-0-		3210	2	21	9	Y	19	20 1 -0-
08	3534 X	3299	-0-	-235	-0-		3247	2	52	9	Y	47	33 1 14
09	3390 X	3275	-0-	-115	-0-		3236	2	39	9	Y	35	35 1 14
10	3348 X	2859	-0-	-489	-0-		2819	2	40	9	Y	36	40 1 10

CARR		WELL #: 152		RRCID -> 253621		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	137

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 240		RRCID -> 254320		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626					
05	961 N	748	-0-	-213	-0-		731	2	17	9	Y	15	17 1 5
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-		823	2	11	9	Y	10	15 1 -0-
07	899 N	885	-0-	-14	-0-		877	2	8	9	Y	7	7 1 -0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-		916	2	21	9	Y	19	13 1 6
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-		880	2	15	9	Y	14	13 1 7
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-		900	2	15	9	Y	14	16 1 5

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 238		RRCID -> 254581		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782					
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		1354	2	14	9	Y	13	14 1 5
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-		982	2	10	9	Y	9	13 1 1
07	1178 N	1066	-0-	-112	-0-		1059	2	7	9	Y	6	7 1 -0-
08	1209 N	991	-0-	-218	-0-		973	2	18	9	Y	16	11 1 5
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		1060	2	13	9	Y	12	12 1 5
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		1202	2	13	9	Y	12	13 1 4

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 241		RRCID -> 255655		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537					
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		1436	2	22	9	Y	20	22 1 9
06	1110 N	889	-0-	-221	-0-		875	2	14	9	Y	13	21 1 1
07	1767 N	1389	-0-	-378	-0-		1378	2	11	9	Y	10	11 1 -0-
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		1601	2	26	9	Y	24	17 1 7
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		1074	2	20	9	Y	18	18 1 7
10	1395 N	754	-0-	-641	-0-		734	2	20	9	Y	18	20 1 5

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 218		RRCID -> 257019		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549					
05	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-		5016	2	55	9	Y	50	56 1 19
06	4380 X	3899	-0-	-481	-0-		3862	2	37	9	Y	34	52 1 1
07	4619 X	4228	-0-	-391	-0-		4200	2	28	9	Y	25	26 1 -0-
08	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-		4718	2	67	9	Y	61	43 1 18
09	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-		7733	2	50	9	Y	45	45 1 18
10	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-		6119	2	52	9	Y	47	52 1 13

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		289 N	289	-0-	-0-	-0-	250	2	39	9	Y	35	27	1		9
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	371	2	25	9	Y	23	32	1		-0-
07		558 X	283	-0-	-275	-0-	264	2	19	9	Y	17	17	1		-0-
08		558 X	410	-0-	-148	-0-	364	2	46	9	Y	42	30	1		12
09		540 X	234	-0-	-306	-0-	200	2	34	9	Y	31	31	1		12
10		403 X	314	-0-	-89	-0-	278	2	36	9	Y	33	36	1		9

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

05		186 N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	2	N	-0-				7
06		180 N	42	-0-	-138	-0-	2	1	40	2	N	-0-				7
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	2	N	-0-				7
08		155 N	22	-0-	-133	-0-	1	1	21	2	N	-0-				7
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				7
10		217 N	146	-0-	-71	-0-	9	1	137	2	N	-0-				7

 VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

05		124 N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	2	N	-0-				-0-
06		120 N	79	-0-	-41	-0-	3	1	76	2	N	-0-				-0-
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-				-0-
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	N	-0-				-0-
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	N	-0-				-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-				-0-

 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8162 - 8460

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978																		
VT LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	57	-0-	57	57	7	1	50	3	N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	64	-0-	64	121	14	1	50	3	N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	85	-0-	85	206	22	1	63	3	N	-0-						-0-
09		211 X	5	-0-	-206	-0-	1	1	4	3	N	-0-						-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					-0-

VT LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372																		
05		1674 N	1671	-0-	-3	-0-	18	1	1653	3	Y	-0-						16
06		1620 N	1572	-0-	-48	-0-	182	1	1386	3	Y	-0-	4					20
							4	9										
07		1674 N	1498	-0-	-176	-0-	339	1	1159	3	Y	-0-						20
08		1674 N	1420	-0-	-254	-0-	364	1	1056	3	Y	-0-						20
09		1560 N	1525	-0-	-35	-0-	404	1	1121	3	Y	-0-						20
10		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-						Y	NO RPT					20

VT LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548																		
05		1488 N	472	-0-	-1016	-0-	5	1	467	3	Y	-0-						16
06		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	217	1	1647	3	Y	-0-	4					20
							4	9										
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	248	1	847	3	Y	-0-						20
08		910 N	910	-0-	-0-	-0-	233	1	677	3	Y	-0-						20
09		1860 N	741	-0-	-1119	-0-	196	1	545	3	Y	-0-						20
10		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-						Y	NO RPT					20

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																		
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670																		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					66
10		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-						Y	-0-					66

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790																		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
10		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-						Y	-0-					5

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604																		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
10		868 X	-0-	-0-	-868	-0-						Y	-0-					17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
OLMITOS RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	111122	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8808 - 8828	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				Y	-0-		9

OLMITOS RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	125362	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8706 - 8860	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-				Y	-0-		56

SMITH PRODUCTION INC.		789662			RRCID ->	142683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	8546 - 8871	
BRISCOE B		WELL #:		1									
05	5115 X	625	-0-	-4490	-0-	625	2			Y	-0-		11
06	4530 X	2868	-0-	-1662	-0-	388	1	2480	2	Y	-0-		11
07	4185 X	2980	-0-	-1205	-0-	546	1	2434	2	Y	-0-		11
08	4092 X	1775	-0-	-2317	-0-	760	1	1015	2	Y	-0-		11
09	2880 X	887	-0-	-1993	-0-	245	1	642	2	Y	-0-		11
10	2976 X	394	-0-	-2582	-0-	394	2			Y	-0-		11

BRISCOE B		WELL #:		3	RRCID ->	145693	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8976 - 8996	
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-		61
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	72	1	461	2	Y	4		65
						4	9						
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	101	1	448	2	Y	-0-		65
08	992 N	960	-0-	-32	-0-	411	1	549	2	Y	-0-		65
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	226	1	592	2	Y	-0-		65
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-		65

TARE RESOURCES, LLC		836026			RRCID ->	229686	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8854 - 8874	
OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		2									
05	527 N	263	-0-	-264	-0-	46	1	217	2	N	-0-		27
06	750 N	623	-0-	-127	-0-	77	1	546	2	N	-0-		27
07	310 N	98	-0-	-212	-0-	45	1	52	2	N	1		28
						1	9						
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		28
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-		28
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		28

OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		5	RRCID ->	243698	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8734 - 9476	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026								
WINCH				WELL #: 1	RRCID -> 251967	COMPL. DATE 09/17/2009	TOTAL DEPTH 10305	PERF. 9220	- 9886			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	775 N	261	-0-	-514	-0-	92 1	168 2	N	1	1 1		24
06	480 N	347	-0-	-133	-0-	1 9	277 2	N	2			26
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	68 1	492 2	N	-0-			26
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	2 9	568 2	N	2	4 1		24
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	198 1	461 2	N	2	6 1		20
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	197 1		N	NO RPT			20
						2 9						
CARR				WELL #: 2	RRCID -> 256283	COMPL. DATE 02/04/2010	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8200	- 8248			
05	1178 N	775	-0-	-403	-0-	165 1	398 2	N	-0-			50
06	1230 N	629	-0-	-601	-0-	2 9	396 2	N	-0-			50
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	197 1	907 2	N	7			57
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	8 9	689 2	N	-0-			57
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	629 1	782 2	N	9			66
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	164 1		N	NO RPT			66
						10 9						
WINCH				WELL #: 2	RRCID -> 256325	COMPL. DATE 03/30/2010	TOTAL DEPTH 10456	PERF. 9074	- 9396			
05	1953 N	971	-0-	-982	-0-	377 1	862 2	N	10	6 1		122
06	1860 N	817	-0-	-1043	-0-	11 9	754 2	N	9			131
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	53 1	816 2	N	20			151
08	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	10 9	2714 2	N	2	65 1		88
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	68 1	2129 2	N	12	25 1		75
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	22 9		N	NO RPT			75
						173 1						
						2 9						
						128 1						
						13 9						
WINCH				WELL #: 3	RRCID -> 257962	COMPL. DATE 07/27/2010	TOTAL DEPTH 9707	PERF. 9110	- 9434			
05	837 N	525	-0-	-312	-0-	97 1	414 2	N	13	6 1		41
06	690 N	262	-0-	-428	-0-	14 9	164 2	N	3			44
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	95 1	515 2	N	1			45
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	3 9	985 2	N	1	4 1		42
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	114 1	1096 2	N	4	12 1		34
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	1 9		N	NO RPT			34
						196 1						
						1 9						
						191 1						
						4 9						

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
 BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	589 N	236	-0-	-353	-0-	45	1	191	2	N	-0-			1
06	420 N	285	-0-	-135	-0-	77	1	208	2	N	-0-			1
07	310 N	154	-0-	-156	-0-	18	1	135	2	N	1			2
						1	9							
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			2
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			2
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			2

 CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

05	589 N	235	-0-	-354	-0-	73	1	158	2	N	4	5	1	26
						4	9							
06	570 N	431	-0-	-139	-0-	44	1	386	2	N	1			27
						1	9							
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	154	1	574	2	N	1			28
						1	9							
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	84	1	457	2	N	16	5	1	39
						18	9							
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	72	1	408	2	N	6	38	1	7
						7	9							
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			7

 BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

05	496 N	231	-0-	-265	-0-	98	1	130	2	N	3	3	1	36
						3	9							
06	390 N	290	-0-	-100	-0-	94	1	195	2	N	1			37
						1	9							
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	197	1	340	2	N	-0-			37
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	197	1	329	2	N	1	3	1	35
						1	9							
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	185	1	305	2	N	2	3	1	34
						2	9							
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			34

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5 1	40 2	N	2	2 1

BHE		WELL #: 1		RRCID -> 263598		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 9245 - 9594
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2 9		N	-0-	11
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	6 1	142 2	N	-0-	11
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	19 1	207 2	N	-0-	11
09	150 N	78	-0-	-72	-0-	15 1	124 2	N	1 1	11
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	1 9		N	-0-	11
						3 1	75 2	N	NO RPT	11

WINCH		WELL #: 5		RRCID -> 263618		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 8559 - 9544
05	558 N	410	-0-	-148	-0-	99 1	272 2	N	35	114 1
06	690 N	508	-0-	-182	-0-	39 9		N	2	16
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	54 1	452 2	N		22
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	2 9		N	6	25
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	99 1	498 2	N		22
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	7 9		N	7	4 1
						102 1	534 2	N		25
						8 9		N	3	6 1
						87 1	423 2	N		22
						3 9		N	NO RPT	22

BHE		WELL #: 4		RRCID -> 263769		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 9150 - 9186
05	93 N	16	-0-	-77	-0-	3 1	12 2	N	1	1 1
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	1 9		N	-0-	13
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	4 1	26 2	N	-0-	13
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	36 1	161 2	N	-0-	12
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	13 1	79 2	N	1 1	12
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	7 1	39 2	N	-0-	12
								N	NO RPT	12

BHE		WELL #: 6		RRCID -> 266646		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9514 - 9532
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	5 1	25 2	N	-0-	1 1
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7 1	38 2	N	-0-	-0-
07	155 N	92	-0-	-63	-0-	12 1	80 2	N	-0-	-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8 1	40 2	N	-0-	-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	9 1	46 2	N	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

BHE		WELL #: 3		RRCID -> 266990		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 9934		PERF. 9620 - 9643
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 2	N	-0-	15
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 2	N	-0-	15
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	N	-0-	15
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	N	-0-	14
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	3 1	13 2	N	-0-	14
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	14

BHE		WELL #: 11		RRCID -> 267947		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8242 - 9497
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026													
BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	434 N	165	-0-	-269	-0-	96	1	65	2	N	4	5	14
						4	9						
06	990 N	835	-0-	-155	-0-	94	1	740	2	N	1		15
						1	9						
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	196	1	1104	2	N	2		17
						2	9						
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	197	1	180	2	N	3	9	11
						3	9						
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	190	1	1169	2	N	1	2	10
						1	9						
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		10

BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208													
05	930 N	272	-0-	-658	-0-	46	1	220	2	N	5	7	16
						6	9						
06	660 N	531	-0-	-129	-0-	65	1	464	2	N	2		18
						2	9						
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	127	1	1216	2	N	31		49
						34	9						
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	131	1	1241	2	N	4	11	42
						4	9						
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	93	1	544	2	N	5	3	44
						6	9						
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT		44

BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670													
05	3286 X	1154	-0-	-2132	-0-	95	1	1044	2	N	14	17	76
						15	9						
06	3180 X	1620	-0-	-1560	-0-	95	1	1515	2	N	9		85
						10	9						
07	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	199	1	3208	2	N	7		92
						8	9						
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	192	1	3361	2	N	11	27	76
						12	9						
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	166	1	2677	2	N	14	28	62
						15	9						
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT		62

BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545													
05	186 N	99	-0-	-87	-0-	8	1	91	2	N	-0-	1	3
						4	1	80	2	N	1		4
06	180 N	85	-0-	-95	-0-	1	9						
						2	1	39	2	N	-0-		4
07	124 N	41	-0-	-83	-0-	9	1	100	2	N	-0-		4
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-	3	1
09	90 N	57	-0-	-33	-0-								1
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026									
WINCH		WELL #: 6		RRCID -> 268268		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	279 N	174	-0-	-105	-0-	40 1	132 2	N	2	2 1	38
06	330 N	202	-0-	-128	-0-	2 9	176 2	N	1		39
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	1 9	328 2	N	-0-		39
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	56 1	287 2	N	7	3 1	43
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	33 1	217 2	N	-0-	39 1	4
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	8 9		N	NO RPT		4
						37 1					

BHE		WELL #: 12		RRCID -> 268605		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25	

BHE		WELL #: 13		RRCID -> 269209		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467			
05	1054 N	765	-0-	-289	-0-	98 1	660 2	N	6	7 1	27
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	7 9	691 2	N	7		34
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	8 9	1676 2	N	5		39
08	775 N	524	-0-	-251	-0-	186 1	461 2	N	33	14 1	58
09	750 N	358	-0-	-392	-0-	6 9	324 2	N	2	5 1	55
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	27 1		N	NO RPT		55
						36 9					
						32 1					
						2 9					

TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917		RRCID -> 116697		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388			
LUNDELL		WELL #: 35									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

THREE-C OIL AND GAS		857600		RRCID -> 110351		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448			
EL GATITA		WELL #: 3									
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-	34	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1		N	-0-	34	
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	44 1	9 9	N	8	42	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	70 1	6 9	N	5	47	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47	

VAQUILLAS 1647		WELL #: 1		RRCID -> 121713		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600								
VAQUILLAS 2059		WELL #: 1		RRCID -> 140516		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 1184		WELL #: 2		RRCID -> 141562		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 1		RRCID -> 222261		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 2		RRCID -> 222685		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450		
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	215 2	2 9	Y	2	5
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117 2	2 9	Y	2	7
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		Y	-0-	7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 5		RRCID -> 222941		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256		
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	Y	1	3
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	Y	1	4
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		Y	-0-	4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 3		RRCID -> 223040		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222		
05	T. A.	13	-0-	13	1046	12 2	1 9	Y	1	1
06	T. A.	14	-0-	14	1060	14 2		Y	-0-	1
07	1072 N	12	-0-	-1060	-0-	12 1		Y	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 4		RRCID -> 223082		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348		
05	T. A.	38	-0-	38	2006	38 2		Y	-0-	1
06	T. A.	25	-0-	25	2031	25 2		Y	-0-	1
07	2053 N	22	-0-	-2031	-0-	22 1		Y	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600										
OLMITOS RANCH-GATITA		WELL #:		1	RRCID ->	228999	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	9834	PERF. 8701 - 9365			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
LUNDELL RANCH				2	RRCID ->	107647	COMPL. DATE	03/23/2002	TOTAL DEPTH	10860	PERF. 9882 - 9910			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LUNDELL RANCH				4	RRCID ->	114279	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	11580	PERF.10344 - 10354			
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	124	1	566	2	Y	-0-			152
06	630 N	561	-0-	-69	-0-	92	1	469	2	Y	-0-			152
07	713 N	663	-0-	-50	-0-	96	1	567	2	Y	-0-			152
08	682 N	602	-0-	-80	-0-	98	1	504	2	Y	-0-			152
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	98	1	504	2	Y	-0-			152
10	651 N	611	-0-	-40	-0-	99	1	512	2	Y	-0-			152

LUNDELL 40				2	RRCID ->	141301	COMPL. DATE	03/04/1992	TOTAL DEPTH	10939	PERF.10465 - 10607			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

LUNDELL RANCH				1	RRCID ->	141509	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	11674	PERF.10200 - 10813			
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	116	1	532	2	Y	-0-			49
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	95	1	486	2	Y	-0-			49
07	620 N	548	-0-	-72	-0-	80	1	468	2	Y	-0-			49
08	651 N	529	-0-	-122	-0-	86	1	443	2	Y	-0-			49
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	86	1	443	2	Y	-0-			49
10	558 N	467	-0-	-91	-0-	76	1	391	2	Y	-0-			49

LUNDELL 40				3	RRCID ->	141882	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10408 - 10446			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
LUNDELL RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	142406	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	10247 - 10754				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	267 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82
06	420 N	294	-0-	-126	-0-	-0-	48 1	246 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	-0-	56 1	331 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	319 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	319 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	-0-	55 1	284 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82

LUNDELL 40		WELL #:		4	RRCID ->	142616	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11230 - 11376				
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	259 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	258 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	275 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	265 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	265 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	260 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10

LUNDELL 44		WELL #:		1	RRCID ->	144314	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9633 - 9702				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126

LUNDELL RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	177145	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	10471 - 10493				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LUNDELL 44		WELL #:		2	RRCID ->	181987	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9689 - 9750				
05	3689 X	3533	-0-	-156	-0-	-0-	629 1	2871 2	Y	30						472
06	3570 X	3559	-0-	-11	-0-	-0-	33 9	563 1	Y	102	72 1					502
07	3689 X	3177	-0-	-512	-0-	-0-	112 9	457 1	Y	30						532
08	3689 X	3033	-0-	-656	-0-	-0-	33 9	487 1	Y	30						562
09	3420 X	3033	-0-	-387	-0-	-0-	33 9	487 1	Y	30						592
10	3689 X	2988	-0-	-701	-0-	-0-	33 9	481 1	Y	30						622

LUNDELL RANCH		WELL #:		8R	RRCID ->	184779	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	10624 - 10660				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
LUNDELL RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 185326		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	731 1	3337 2	Y	-0-			1081
06	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	598 1	3062 2	Y	-0-			1081
07	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	580 1	3415 2	Y	-0-			1081
08	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	662 1	3416 2	Y	-0-			1081
09	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	662 1	3416 2	Y	-0-			1081
10	4061 X	3944	-0-	-117	-0-	641 1	3303 2	Y	-0-			1081

LUNDELL RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 186018		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025				
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	56 1	253 2	Y	-0-			37
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	51 1	259 2	Y	-0-			37
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	47 1	276 2	Y	-0-			37
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	52 1	271 2	Y	-0-			37
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	52 1	271 2	Y	-0-			37
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	51 1	263 2	Y	-0-			37

LUNDELL RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 190019		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485				
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	221 1	1008 2	Y	-0-			486
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	189 1	970 2	Y	-0-			486
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	174 1	1027 2	Y	-0-			486
08	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	197 1	1019 2	Y	-0-			486
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	197 1	1019 2	Y	-0-			486
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	199 1	1027 2	Y	-0-			486

LUNDELL RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 190025		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765				
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	82 1	372 2	Y	-0-			80
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	69 1	354 2	Y	-0-			80
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	47 1	279 2	Y	-0-			80
08	465 N	321	-0-	-144	-0-	52 1	269 2	Y	-0-			80
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	52 1	269 2	Y	-0-			80
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	54 1	279 2	Y	-0-			80

LUNDELL RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 190439		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877				
05	434 N	352	-0-	-82	-0-	63 1	289 2	Y	-0-			37
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	59 1	305 2	Y	-0-			37
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	75 1	440 2	Y	-0-			37
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	112 1	580 2	Y	-0-			37
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	112 1	580 2	Y	-0-			37
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	102 1	528 2	Y	-0-			37

LUNDELL RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 195785		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626				
05	3100 N	2313	-0-	-787	3912	414 1	1889 2	Y	9			171
06	3000 N	2095	-0-	-905	3007	341 1	1744 2	Y	9			180
07	3100 N	2191	-0-	-909	2098	317 1	1864 2	Y	9			189
08	3100 N	2264	-0-	-836	1262	366 1	1888 2	Y	9			198
09	3000 N	2264	-0-	-736	526	366 1	1888 2	Y	9			207
10	2328 N	1802	-0-	-526	-0-	291 1	1501 2	Y	9			216

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LUNDELL RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	197025	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10248 - 10278	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	89 1	404 2	404 2	Y	-0-			13
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	78 1	402 2	402 2	Y	-0-			13
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	76 1	445 2	445 2	Y	-0-			13
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	84 1	433 2	433 2	Y	-0-			13
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	84 1	433 2	433 2	Y	-0-			13
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	132 1	677 2	677 2	Y	-0-			13

LUNDELL RANCH		WELL #:		16ST	RRCID ->	197378	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	9909 - 10529	
05	310 N	88	-0-	-222	-0-	16 1	72 2	72 2	Y	-0-			-0-
06	270 N	189	-0-	-81	-0-	31 1	158 2	158 2	Y	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	45 1	264 2	264 2	Y	-0-			-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	50 1	259 2	259 2	Y	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	50 1	259 2	259 2	Y	-0-			-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	49 1	251 2	251 2	Y	-0-			-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	199217	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10604 - 11334	
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	48 1	219 2	219 2	Y	-0-			13
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	45 1	233 2	233 2	Y	-0-			13
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	45 1	264 2	264 2	Y	-0-			13
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	50 1	259 2	259 2	Y	-0-			13
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	50 1	259 2	259 2	Y	-0-			13
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	49 1	251 2	251 2	Y	-0-			13

LUNDELL RANCH		WELL #:		15RD	RRCID ->	200357	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	11137 - 11166	
05	1705 X	1626	-0-	-79	-0-	292 1	1334 2	1334 2	Y	-0-			77
06	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	296 1	1513 2	1513 2	Y	-0-			77
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	249 1	1467 2	1467 2	Y	-0-			77
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	264 1	1363 2	1363 2	Y	-0-			77
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	264 1	1363 2	1363 2	Y	-0-			77
10	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	275 1	1418 2	1418 2	Y	-0-			77

LUNDELL RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	200450	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9898 - 9933	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LUNDELL 40		WELL #:		5	RRCID ->	205317	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10401 - 11354	
05	3100 N	3110	-0-	10	10870	559 1	2551 2	2551 2	Y	-0-			206
06	3000 N	4035	-0-	1035	11905	640 1	3277 2	3277 2	Y	107	107 1		206
						118 9							
07	15999 X	4094	-0-	-11905	-0-	594 1	3500 2	3500 2	Y	-0-			206
08	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	684 1	3527 2	3527 2	Y	94	94 1		206
						103 9							
09	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	684 1	3527 2	3527 2	Y	101	101 1		206
						111 9							
*10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	670 1	3448 2	3448 2	Y	98	98 1		206
						108 9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
LUNDELL 44		WELL #: 4		RRCID -> 206814		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	119	1	542	2	Y	-0-				152
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	95	1	489	2	Y	51	51	1		152
						56	9								
07	651 N	642	-0-	-9	-0-	93	1	549	2	Y	-0-				152
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	117	1	605	2	Y	-0-				152
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	117	1	605	2	Y	-0-				152
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	124	1	641	2	Y	-0-				152
LUNDELL 40		WELL #: 8		RRCID -> 206815		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735						
05	620 X	522	-0-	-98	-0-	94	1	428	2	Y	-0-				321
06	660 X	560	-0-	-100	-0-	87	1	444	2	Y	26	26	1		321
						29	9								
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	73	1	432	2	Y	-0-				321
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	88	1	456	2	Y	35	35	1		321
						39	9								
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	88	1	456	2	Y	27	27	1		321
						30	9								
10	496 N	376	-0-	-120	-0-	55	1	285	2	Y	33	31	1		323
						36	9								
LUNDELL 40		WELL #: 9		RRCID -> 206988		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794						
05	899 N	777	-0-	-122	-0-	140	1	637	2	Y	-0-				65
06	810 N	775	-0-	-35	-0-	122	1	624	2	Y	26	26	1		65
						29	9								
07	806 N	603	-0-	-203	-0-	88	1	515	2	Y	-0-				65
08	775 N	498	-0-	-277	-0-	75	1	388	2	Y	32	32	1		65
						35	9								
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	75	1	388	2	Y	20	20	1		65
						22	9								
10	589 N	357	-0-	-232	-0-	55	1	281	2	Y	19	21	1		63
						21	9								
LUNDELL 40		WELL #: 7		RRCID -> 208103		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386						
05	713 X	321	-0-	-392	-0-	58	1	263	2	Y	-0-				193
06	630 X	316	-0-	-314	-0-	49	1	250	2	Y	15	15	1		193
						17	9								
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	52	1	306	2	Y	-0-				193
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	52	1	270	2	Y	17	17	1		193
						19	9								
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	52	1	270	2	Y	18	18	1		193
						20	9								
10	372 N	331	-0-	-41	-0-	50	1	260	2	Y	19	18	1		194
						21	9								
LUNDELL 44		WELL #: 5		RRCID -> 208757		COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820						
05	2852 X	2073	-0-	-779	-0-	373	1	1700	2	Y	-0-				413
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	446	1	2283	2	Y	48	48	1		413
						53	9								
07	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	397	1	2340	2	Y	-0-				413
08	2635 X	2513	-0-	-122	-0-	408	1	2105	2	Y	-0-				413
09	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	408	1	2105	2	Y	-0-				413
10	2883 X	2843	-0-	-40	-0-	462	1	2381	2	Y	-0-				413

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
LUNDELL RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 209639		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	105	1	479	2	Y	-0-	14
06	780 N	443	-0-	-337	-0-	72	1	371	2	Y	-0-	14
07	589 N	464	-0-	-125	-0-	67	1	397	2	Y	-0-	14
08	589 N	463	-0-	-126	-0-	75	1	388	2	Y	-0-	14
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	75	1	388	2	Y	-0-	14
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	74	1	382	2	Y	-0-	14

LUNDELL RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 209640		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984				
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	114	1	523	2	Y	-0-	13
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	101	1	514	2	Y	-0-	13
07	713 N	651	-0-	-62	-0-	95	1	556	2	Y	-0-	13
08	651 N	632	-0-	-19	-0-	103	1	529	2	Y	-0-	13
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	103	1	529	2	Y	-0-	13
10	651 N	396	-0-	-255	-0-	64	1	332	2	Y	-0-	13

FROST 39		WELL #: 1		RRCID -> 209860		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443				
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	88	1	399	2	Y	-0-	72
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	82	1	421	2	Y	-0-	72
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	82	1	483	2	Y	-0-	72
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	89	1	462	2	Y	-0-	72
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	89	1	462	2	Y	-0-	72
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	87	1	449	2	Y	-0-	72

FROST 39		WELL #: 2		RRCID -> 209869		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409				
05	403 N	305	-0-	-98	-0-	55	1	250	2	Y	-0-	58
06	360 N	308	-0-	-52	-0-	50	1	258	2	Y	-0-	58
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	48	1	281	2	Y	-0-	58
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	54	1	279	2	Y	-0-	58
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	54	1	279	2	Y	-0-	58
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	51	1	265	2	Y	-0-	58

FROST 45		WELL #: 3		RRCID -> 211349		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623				
05	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	228	1	1042	2	Y	-0-	440
06	1200 X	827	-0-	-373	-0-	135	1	692	2	Y	-0-	440
07	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	145	1	856	2	Y	67	440
						74	9					
08	1271 X	914	-0-	-357	-0-	148	1	766	2	Y	-0-	440
09	1230 X	914	-0-	-316	-0-	148	1	766	2	Y	-0-	440
10	1271 X	431	-0-	-840	-0-	70	1	361	2	Y	-0-	440

FROST 45		WELL #: 6		RRCID -> 214923		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668				
05	2108 X	1376	-0-	-732	-0-	247	1	1129	2	Y	-0-	657
06	1260 X	1238	-0-	-22	-0-	202	1	1036	2	Y	-0-	657
07	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	302	1	1780	2	Y	118	657
						130	9					
08	1364 X	1107	-0-	-257	-0-	180	1	927	2	Y	-0-	657
09	1320 X	1107	-0-	-213	-0-	180	1	927	2	Y	-0-	657
10	2201 X	934	-0-	-1267	-0-	152	1	782	2	Y	-0-	657

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LUNDELL RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	215498	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10734 - 10865	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	256	1	1167	2	Y	-0-		14
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	249	1	1275	2	Y	-0-		14
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	223	1	1313	2	Y	-0-		14
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	251	1	1296	2	Y	-0-		14
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	251	1	1296	2	Y	-0-		14
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	258	1	1328	2	Y	-0-		14

DESPAIN 42		WELL #:		2	RRCID ->	216719	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	10438 - 11518	
05	806 N	692	-0-	-114	-0-	124	1	568	2	Y	-0-		21
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	114	1	583	2	Y	-0-		21
07	682 N	654	-0-	-28	-0-	95	1	559	2	Y	-0-		21
08	682 N	646	-0-	-36	-0-	105	1	541	2	Y	-0-		21
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	105	1	541	2	Y	-0-		21
10	651 N	625	-0-	-26	-0-	102	1	523	2	Y	-0-		21

DE SPAIN 42		WELL #:		1	RRCID ->	223405	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	10377 - 10850	
05	713 N	656	-0-	-57	-0-	118	1	538	2	Y	-0-		13
06	690 N	585	-0-	-105	-0-	96	1	489	2	Y	-0-		13
07	775 N	549	-0-	-226	-0-	80	1	469	2	Y	-0-		13
08	651 N	511	-0-	-140	-0-	83	1	428	2	Y	-0-		13
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	83	1	428	2	Y	-0-		13
10	558 N	483	-0-	-75	-0-	79	1	404	2	Y	-0-		13

LUNDELL RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	233848	COMPL. DATE	06/19/2017	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	10220 - 10330	
05	496 N	414	-0-	-82	-0-	74	1	340	2	Y	-0-		147
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	64	1	325	2	Y	-0-		147
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	65	1	386	2	Y	-0-		147
08	403 N	357	-0-	-46	-0-	58	1	299	2	Y	-0-		147
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	58	1	299	2	Y	-0-		147
10	465 N	286	-0-	-179	-0-	47	1	239	2	Y	-0-		147

VISION OIL AND GAS LLC		886198		WELL #:	1	RRCID ->	195751	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	13435	PERF.	12308 - 12328
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		68

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1)		93258 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB				
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845											
ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	101852	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	12101	PERF.	10682 - 10714	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VATO (LOBO)		93259 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652									
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #: 9		RRCID -> 163853		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174288		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-45151	N	-0-		1
06	0	N	355	-0-	355	B	-44796	N	-0-		1
07	0	N	1092	-0-	1092	B	-43704	N	4	4 1	1
08	0	N	684	-0-	684	B	-43020	N	-0-		1
09	360	N	1202	-0-	842	B	-42178	N	8	8 1	1
10	930	N	645	-0-	-285	B	-42178	N	-0-		1

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
MCKENDRICK, COOKIE		WELL #: 1		RRCID -> 197060		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212	N	-0-		-0-

VIBORAS (F-47)		93647 012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 24 F		RRCID -> 088801		COMPL. DATE 07/24/1988		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

VIBORAS (F-59, VI)		93647 036		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 83 D		RRCID -> 091674		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

VIBORAS (F-81)		93647 084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 87-F		RRCID -> 144037		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720			
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

05	3100 N	1753	-0-	-1347	5316	140	1	1612	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	3000 N	1446	-0-	-1554	3762	118	1	1327	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	3100 N	1417	-0-	-1683	2079	118	1	1298	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	2973 N	894	-0-	-2079	-0-	71	1	823	3	Y	-0-		-0-
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	121	1	1423	3	Y	-0-		-0-
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	161	1	1931	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

05	3131 X	2655	-0-	-476	-0-	181	1	2469	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
06	3030 X	2611	-0-	-419	-0-	180	1	2427	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
07	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	358	1	4912	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
08	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	596	1	5319	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
09	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	656	1	6333	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
10	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	732	1	6947	3	Y	-0-		-0-
						8	4						

VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 93647 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 78 D		RRCID -> 079988		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	22223 X	22223	-0-	-0-	-0-	1769	1	20412	2	Y	30	97
						9	4	33	9			
06	19281 X	19281	-0-	-0-	-0-	1578	1	17676	2	Y	17	114
						8	4	19	9			
07	20821 X	20821	-0-	-0-	-0-	1729	1	19075	3	Y	9	54
						7	4	10	9		69	1
08	20623 X	20623	-0-	-0-	-0-	1631	1	18976	3	Y	8	62
						7	4	9	9			
09	21257 X	21257	-0-	-0-	-0-	1669	1	19554	3	Y	24	86
						8	4	26	9			
10	20846 X	20846	-0-	-0-	-0-	1599	1	19124	3	Y	103	71
						10	4	113	9		1	118

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 77 D		RRCID -> 082218		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1		WELL #: V 75DF		RRCID -> 103842		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471						
05	4712 X	3363	-0-	-1349	-0-	229	1	3125	2	Y	3	4	1	1
						6	4	3	9					
06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	385	1	5201	2	Y	4	4	1	1
						8	4	4	9					
07	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	445	1	6110	3	Y	5	3	1	3
						9	4	6	9					
08	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	599	1	5345	3	Y	4	6	1	1
						8	4	4	9					
09	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	642	1	6201	3	Y	8	7	1	2
						8	4	9	9					
10	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	604	1	5733	3	Y	5	6	1	1
						8	4	6	9					

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #: 705L		RRCID -> 261871		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VIBORAS (G-34)		93647 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 77 F		RRCID -> 211062		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII)												
EOG RESOURCES, INC.												
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST												
WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI)												
EOG RESOURCES, INC.												
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1												
WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05	3100	N	1946	-0-	-1154	4118	151 1	1741 2	Y	47		163
							2 4	52 9				
06	3000	N	1893	-0-	-1107	3011	152 1	1705 2	Y	31		194
							2 4	34 9				
07	3100	N	1935	-0-	-1165	1846	159 1	1757 3	Y	15	117 1	92
							2 4	17 9				
08	3100	N	2052	-0-	-1048	798	161 1	1875 3	Y	14		106
							1 4	15 9				
09	2744	N	1946	-0-	-798	-0-	149 1	1751 3	Y	40		146
							2 4	44 9				
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	151 1	1803 3	Y	178	120 1	204
							5 4	196 9				

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910)												
EOG RESOURCES, INC.												
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST												
WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05	2401	X	2401	-0-	-0- B	-0-	163 1	2225 2	Y	7	9 1	2
							5 4	8 9				
06	2433	X	2433	-0-	-0- B	-0-	167 1	2258 2	Y	4	5 1	1
							4 4	4 9				
07	2914	X	2372	-0-	-542 B	-0-	160 1	2202 3	Y	5	3 1	3
							4 4	6 9				
08	2914	X	2279	-0-	-635 B	-0-	229 1	2042 3	Y	4	6 1	1
							4 4	4 9				
09	2820	X	2398	-0-	-422 B	-0-	224 1	2163 3	Y	6	6 1	1
							4 4	7 9				
10	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	243 1	2303 3	Y	6	6 1	1
							4 4	7 9				

VIBORAS (VKSBG H-980)												
EOG RESOURCES, INC.												
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST												
WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (ZONE 1-VIII)													
EOG RESOURCES, INC.													
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST													
WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		8401	5780	-0-	-2621	10557	461 1	5317 2	N	-0-			-0-
							2 4						
06		8130	4576	-0-	-3554	7003	375 1	4199 2	N	-0-			-0-
							2 4						
07		8401	4584	-0-	-3817	3186	381 1	4201 3	N	-0-			-0-
							2 4						
08		7948 R	4762	-0-	-3186	-0-	377 1	4383 3	N	-0-			-0-
							2 4						
09		6120 #	4245	-0-	-1875	-0-	334 1	3910 3	N	-0-			-0-
							1 4						
10		5766 #	3628	-0-	-2138	-0-	280 1	3347 3	N	-0-			-0-
							1 4						

VIBORAS (8500, SOUTH)													
EOG RESOURCES, INC.													
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST													
WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482													
05	06	07	08	09	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68	Y	NO RPT	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68	Y	NO RPT	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68	Y	NO RPT	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68	Y	NO RPT	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68	Y	NO RPT	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST																
WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526																
05	06	07	08	09	10	46190 X	41990	-0-	-4200	-0-	2995 1	38441 2	Y	485	608 1	113
											20 4	534 9				
06	44700 X	42424	-0-	-2276	-0-	3034 1	38970 2	Y	367	383 1	16 4	404 9				97
07	46326 X	46326	-0-	-0-	-0-	3180 1	42700 3	Y	390	252 1	17 4	429 9				235
08	44671 X	43664	-0-	-1007	-0-	2179 1	41131 3	Y	307	483 1	16 4	338 9				59
09	43230 X	41212	-0-	-2018	-0-	2088 1	38529 3	Y	523	467 1	20 4	575 9				115
10	45136 X	39658	-0-	-5478	-0-	2144 1	37046 3	Y	409	442 1	18 4	450 9				82

VIBORAS, NE (AB-H-510)													
EOG RESOURCES, INC.													
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST													
WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475													
05	06	07	08	09	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510)		//CONT.//		93651 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		112 F	RRCID ->	106534	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	9513	PERF.	9356 - 9460	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5549 X	4966	-0-	-583	-0-	293	1	4672	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	317	1	5174	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	6448 X	4266	-0-	-2182	-0-	248	1	4017	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	6448 X	4775	-0-	-1673	-0-	272	1	4502	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	6240 X	5018	-0-	-1222	-0-	278	1	4739	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
10	5673 X	4875	-0-	-798	-0-	270	1	4604	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		20	RRCID ->	161146	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10612 - 10620	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		21	RRCID ->	164406	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10835 - 11157	
05	3100 N	2435	-0-	-665	8562	144	1	2290	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	3000 N	2534	-0-	-466	8096	146	1	2387	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	3100 N	2476	-0-	-624	7472	144	1	2331	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	3100 N	2787	-0-	-313	7159	158	1	2628	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
09	3000 N	2499	-0-	-501	6658	138	1	2360	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
10	3100 N	2489	-0-	-611	6047	138	1	2350	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		22	RRCID ->	166433	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	10036 - 10675	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		23	RRCID ->	166714	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	11439	PERF.	10512 - 11083	
05	2604 X	1811	-0-	-793	-0-	106	1	1686	2	Y	16	15 1	6
						1	4						
06	2520 X	2278	-0-	-242	-0-	131	1	2133	2	Y	12		18
						1	4						
07	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	158	1	2557	3	Y	28	36 1	10
						1	4						
08	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	177	1	2930	3	Y	30	18 1	22
						2	4						
09	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	434	1	7413	3	Y	62	55 1	29
						4	4						
10	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	348	1	5931	3	Y	52	64 1	17
						3	4						
								57	9				

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

05	3379 X	1948	-0-	-1431	-0-	111	1	1769	2	Y	60	51	1			23
						2	4	66	9							
06	2820 X	1850	-0-	-970	-0-	105	1	1708	2	Y	33					56
						1	4	36	9							
07	2511 X	2130	-0-	-381	-0-	119	1	1928	3	Y	74	104	1			26
						2	4	81	9							
08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	152	1	2513	3	Y	92	52	1			66
						2	4	101	9							
09	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	124	1	2125	3	Y	59	95	1			30
						2	4	65	9							
10	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	124	1	2111	3	Y	63	72	1			21
						2	4	69	9							

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

05	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	393	1	6266	2	Y	19	17	1			7
						2	4	21	9							
06	6270 X	6214	-0-	-56	-0-	358	1	5843	2	Y	10					17
						2	4	11	9							
07	6479 X	6370	-0-	-109	-0-	369	1	5976	3	Y	21	31	1			7
						2	4	23	9							
08	6479 X	6212	-0-	-267	-0-	352	1	5837	3	Y	19	12	1			14
						2	4	21	9							
09	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	351	1	5999	3	Y	18	25	1			7
						2	4	20	9							
10	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	372	1	6350	3	Y	18	19	1			6
						2	4	20	9							

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS, NE (AB-H-510)		//CONT.//		93651 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST		WELL #:		20	RRCID -> 196716		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH	12053	PERF.10674 - 12036				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3286 X	3063	-0-	-223	-0-	175	1	2794	2	Y	83	73	1		32
						3	4	91	9						
06	3150 X	2954	-0-	-196	-0-	167	1	2733	2	Y	47				79
						2	4	52	9						
07	3224 X	3072	-0-	-152	-0-	172	1	2792	3	Y	95	141	1		33
						3	4	105	9						
08	3162 X	2816	-0-	-346	-0-	156	1	2591	3	Y	61	50	1		44
						2	4	67	9						
09	3030 X	2774	-0-	-256	-0-	151	1	2573	3	Y	44	85	1		3
						2	4	48	9						
10	3069 X	2698	-0-	-371	-0-	149	1	2540	3	Y	6	7	1		2
						2	4	7	9						

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		704	RRCID -> 259417		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9314 - 9710				
05	6634 X	5753	-0-	-881	-0-	338	1	5399	2	Y	13	12	1		5
						2	4	14	9						
06	6690 X	4743	-0-	-1947	-0-	273	1	4461	2	Y	6				11
						2	4	7	9						
07	6913 X	5071	-0-	-1842	-0-	294	1	4760	3	Y	14	20	1		5
						2	4	15	9						
08	6913 X	5763	-0-	-1150	-0-	327	1	5419	3	Y	14	9	1		10
						2	4	15	9						
09	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	365	1	6239	3	Y	14	18	1		6
						2	4	15	9						
10	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	350	1	5978	3	Y	13	15	1		4
						2	4	14	9						

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		702CT	RRCID -> 259870		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH	9822	PERF. 9360 - 9684				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		701	RRCID -> 261926		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH	11430	PERF.10464 - 11362				
05	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	545	1	8698	2	Y	21	19	1		8
						4	4	23	9						
06	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	509	1	8323	2	Y	12				20
						4	4	13	9						
07	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	539	1	8739	3	Y	24	36	1		8
						4	4	26	9						
08	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	552	1	9146	3	Y	91	34	1		65
						5	4	100	9						
09	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	510	1	8707	3	Y	99	94	1		70
						5	4	109	9						
10	9300 X	9260	-0-	-40	-0-	503	1	8585	3	Y	151	171	1		50
						6	4	166	9						

VIDAURRI (6100)		93750 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
THE MEDUSA COMPANY		851528								
VIDAURRI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078460		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR)		93775 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
EAST, S. K. MRS. "B"		WELL #: 94		RRCID -> 243534		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		25
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2023										

VIGGO (HOCKLEY, UPPER)		93813 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KD ENERGY, LLC		452996								
KOHLER, V. "A"		WELL #: 118 D		RRCID -> 199528		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KOHLER, V. -A-		WELL #: 208		RRCID -> 290769		COMPL. DATE 04/14/2021		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2298 - 2302		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VIGGO (YEGUA 4)		93813 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
KD ENERGY, LLC		452996								
KOHLER, V. -A-		WELL #: 195		RRCID -> 197024		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	131	1	2956	3	N	-0-			13
07		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	74	1	2682	3	N	-0-			13
08		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	26	1	1908	3	N	-0-			13
09		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	231	1	1531	3	N	-0-			13
10		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	44	1	1843	3	N	-0-			13

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	149	1	3387	3	N	-0-			5
07		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	118	1	4301	3	N	-0-			5
08		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	42	1	3085	3	N	-0-			5
09		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	381	1	2522	3	N	-0-			5
10		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	67	1	2853	3	N	-0-			5

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
 BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.// 93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.// 886198														
BAILEY-REESE		WELL #: 3		RRCID -> 206812		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BAILEY-REESE		WELL #: 4		RRCID -> 215375		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BAILEY-REESE		WELL #: 5		RRCID -> 216916		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 217224		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (LOBO)		93845 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845														
VILLARREAL "E"		WELL #: 1		RRCID -> 258350		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)			93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
FROST NATIONAL BANK			WELL #:	18	RRCID ->	113874	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7842 - 10168
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	83 1	1666 2	N	5		72	
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	6 9	1626 2	N	13		85	
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	14 9	1601 2	N	3		88	
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	89 1	1586 2	N	-0-		88	
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	3 9	1552 2	N	9		97	
10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	85 1	1374 2	N	-0-		97	
						10 9						
						77 1						
FROST NATIONAL BANK			WELL #:	24	RRCID ->	122140	COMPL. DATE	07/09/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7934 - 7943
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
FROST NATIONAL BANK			WELL #:	26	RRCID ->	123572	COMPL. DATE	02/12/1986	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7760 - 8111
05	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	260 1	5213 2	N	18		105	
06	4290 X	3111	-0-	-1179	-0-	20 9	2904 2	N	52		157	
07	4433 X	2653	-0-	-1780	-0-	150 1	2512 2	N	2		159	
08	4619 X	520	-0-	-4099	-0-	57 9	494 2	N	-0-		159	
09	4470 X	439	-0-	-4031	-0-	139 1	417 2	N	-0-		159	
10	4619 X	530	-0-	-4089	-0-	2 9	419 2	N	80		239	
						26 1						
						22 1						
						23 1						
						88 9						
FROST NATIONAL BANK			WELL #:	27	RRCID ->	124550	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	7916 - 10220
05	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	140 1	2812 2	N	171	179 1	32	
06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	188 9	2736 2	N	9		41	
07	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	141 1	2620 2	N	-0-		41	
08	3007 X	2951	-0-	-56	-0-	10 9	2615 2	N	179	98 1	122	
09	2910 X	2714	-0-	-196	-0-	145 1	2513 2	N	60	107 1	75	
10	3007 X	2488	-0-	-519	-0-	139 1	2349 2	N	6	72 1	9	
						197 9						
						135 1						
						66 9						
						132 1						
						7 9						
FROST NATIONAL BANK			WELL #:	31 C	RRCID ->	128195	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7817 - 7958
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 37		RRCID -> 135335		COMPL. DATE 07/16/1990			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-	-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-	-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-	-0-
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	2	N	-0-	-0-
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 38		RRCID -> 135817		COMPL. DATE 09/03/1990			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118			
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-	-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-	-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	N	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 39		RRCID -> 136270		COMPL. DATE 12/02/1990			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869			
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-	-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	12	12
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-	12
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-	12
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-	12
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-	12

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 41		RRCID -> 138439		COMPL. DATE 12/19/2013			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086			
05	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	123	1	2468	2	N	-0-	22
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	126	1	2432	2	N	1	23
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	117	1	2106	2	N	2	25
08	2604 N	2300	-0-	-304	-0-	116	1	2184	2	N	-0-	25
09	2550 N	2174	-0-	-376	-0-	111	1	2062	2	N	1	26
10	2232 N	2123	-0-	-109	-0-	113	1	2010	2	N	-0-	26

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 42		RRCID -> 139395		COMPL. DATE 09/03/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110			
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-	-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	N	-0-	-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-	-0-
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 43		RRCID -> 140077		COMPL. DATE 11/27/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098			
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	91	1	1830	2	N	7	30
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	92	1	1781	2	N	10	40
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	100	1	1797	2	N	-0-	40
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	99	1	1860	2	N	3	43
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	95	1	1773	2	N	2	45
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	94	1	1681	2	N	-0-	45

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)			//CONT.//		93845 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
FROST NATIONAL BANK			WELL #:		44	RRCID ->		140930	COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7726 - 8052					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	91	1	1815	2	N	-0-	40	1			-0-
06		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	91	1	1768	2	N	1					1
							1	9									
07		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	93	1	1685	2	N	-0-					1
08		1860 N	1805	-0-	-55	-0-	91	1	1714	2	N	-0-					1
09		1800 N	1614	-0-	-186	-0-	82	1	1531	2	N	1					2
							1	9									
10		1767 N	1576	-0-	-191	-0-	84	1	1492	2	N	-0-					2

FROST NATIONAL BANK			WELL #:		45	RRCID ->		141566	COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7777 - 7920					
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	63	1	1264	2	N	6					38
							7	9									
06		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	65	1	1253	2	N	5					43
							6	9									
07		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	70	1	1255	2	N	4					47
							4	9									
08		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	2	N	5					52
							6	9									
09		1320 N	1271	-0-	-49	-0-	65	1	1206	2	N	-0-					52
10		1333 N	1220	-0-	-113	-0-	65	1	1154	2	N	1					53
							1	9									

FROST NATIONAL BANK			WELL #:		46	RRCID ->		142634	COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8106 - 8118					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK			WELL #:		47	RRCID ->		143981	COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH	8470 PERF. 7942 - 8162					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK			WELL #:		52	RRCID ->		156329	COMPL. DATE 11/27/1995		TOTAL DEPTH	8600 PERF. 7712 - 8143					
05		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	99	1	1980	2	N	-0-					-0-
06		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	102	1	1974	2	N	-0-					-0-
07		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	107	1	1923	2	N	-0-					-0-
08		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	106	1	1983	2	N	-0-					-0-
09		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	102	1	1896	2	N	-0-					-0-
10		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	108	1	1931	2	N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DERBY		WELL #: 1		RRCID -> 168697		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14 1	208 2	N	1			1
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	31 1	490 2	N	1	2 1		-0-
07	496 N	387	-0-	-109	-0-	22 1	364 2	N	1	1 1		-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17 1	286 2	N	1			1
09	480 N	419	-0-	-61	-0-	26 1	392 2	N	1	1 1		1
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	25 1	382 2	N	1	2 1		-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 46		RRCID -> 287678		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4987 - 5067				
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 290765		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31238			N	-0-			-0-
06	SWR 10	1	-0-	1	31239	1 2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31239			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31239			N	-0-			-0-
09	SWR 10	2	-0-	2	31241	2 2		N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31241			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 113160		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082				
K & H FEE "1620"		WELL #: 5 C										
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CATTO HEIRS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 114514		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 1		RRCID -> 115080		COMPL. DATE 12/16/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
K&H "1570"		WELL #: 2		RRCID -> 131312		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CATTO HEIRS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 143155		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
K & H FEE "1620"		WELL #: 1X		RRCID -> 145435		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 2		RRCID -> 148849		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
K & H FEE "2042"		WELL #: 3-C		RRCID -> 149325		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162								
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 3		RRCID -> 152575		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964								
05	4309 X	3921	-0-	-388	-0-	3898	2	23	9	Y	21					170
06	3990 X	3096	-0-	-894	-0-	3084	2	12	9	Y	11	136	1			45
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4121	2	25	9	Y	23					68
08	3906 X	3302	-0-	-604	-0-	3284	2	18	9	Y	16					84
09	3780 X	3591	-0-	-189	-0-	3590	2	1	9	Y	1					85
10	4154 X	3759	-0-	-395	-0-	3759	2			Y	-0-					85
K&H FEE "574"		WELL #: 1		RRCID -> 160856		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.//		93845	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE "D" 1248		WELL #:		1	RRCID ->	213648	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8760 - 8780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		620 N	385	-0-	-235	-0-	385	2	Y	-0-		-0-
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	Y	-0-		-0-
07		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	Y	-0-		-0-
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-		-0-
09		390 N	361	-0-	-29	-0-	361	2	Y	-0-		-0-
10		589 N	395	-0-	-194	-0-	395	2	Y	-0-		-0-

KILLAM-HURD FEE 1612		WELL #:		2	RRCID ->	214268	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7253 - 7432	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

K&H FEE "1619"		WELL #:		2	RRCID ->	225923	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	9246	PERF. 7346 - 7620	
05		961 N	721	-0-	-240	-0-	721	2	Y	-0-		35
06		960 N	762	-0-	-198	-0-	762	2	Y	-0-		35
07		775 N	689	-0-	-86	-0-	689	2	Y	-0-		35
08		713 N	692	-0-	-21	-0-	692	2	Y	-0-		35
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	Y	-0-		35
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	789	2	Y	16		51

K&H FEE "574"		WELL #:		3	RRCID ->	270169	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7320 - 7326	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL 'C'		WELL #:		9	RRCID ->	277572	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 7170 - 7180	
05		2697 N	2673	-0-	-24	-0-	216	1	Y	-0-		4
06		2400 N	1486	-0-	-914	-0-	121	1	Y	-0-		4
07		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	239	1	Y	-0-		4
08		2666 N	1566	-0-	-1100	-0-	139	1	Y	14		18
							15	9				
09		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	228	1	Y	17		35
							19	9				
10		2635 N	2216	-0-	-419	-0-	362	1	Y	-0-		35

K & H FEE 'D' G.U. 1		WELL #:		1859	RRCID ->	281193	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	8939	PERF. 7248 - 7258	
05		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	Y	-0-		30
06		960 N	924	-0-	-36	-0-	924	2	Y	-0-		30
07		961 N	942	-0-	-19	-0-	942	2	Y	-0-		30
08		1085 N	996	-0-	-89	-0-	996	2	Y	-0-		30
09		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	Y	-0-		30
10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1034	2	Y	27		57

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K & H FEE '2042' WELL #: 6 RRCID -> 290905 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	806 N	763	-0-	-43	-0-	763	2			Y	-0-					80
06	870 N	580	-0-	-290	-0-	580	2			Y	-0-					80
07	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	2			Y	-0-					80
08	775 N	713	-0-	-62	-0-	713	2			Y	-0-					80
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					80
10	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	2			Y	-0-					80

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

05	1023 X	995	-0-	-28	-0-	24	1	940	3	Y	28	24	1			12
						31	9									
06	930 X	651	-0-	-279	-0-	15	1	619	3	Y	15	23	1			4
						17	9									
07	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	34	1	1004	3	Y	19	16	1			7
						21	9									
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	43	1	1024	3	Y	22	17	1			12
						24	9									
09	660 N	506	-0-	-154	-0-	13	1	479	3	Y	13	17	1			8
						14	9									
10	1054 N	516	-0-	-538	-0-	24	1	467	3	Y	23	18	1			13
						25	9									

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 4960 - 4985

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150)			93986 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CAMERON		
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723									
LERMA G. U. 2			WELL #:	1	RRCID ->	176384	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	7160 - 7163
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VISTA DEL MAR (8560)			93986 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CAMERON		
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723									
LERMA GU 3			WELL #:	1	RRCID ->	156224	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8278 - 8286

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VOLPE (5500)			94082 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC			905376									
GARCIA, SALVADOR "G"			WELL #:	16	RRCID ->	178520	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	5950 - 5954

05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
08		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1	-0-	1	-0-	1 2		Y	-0-		-0-

VOLPE (6060)			94082 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886									
VELA, ADRIAN			WELL #:	2	RRCID ->	175128	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	6010 - 6020

05		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-		57
06		2580 X	1642	-0-	-938	-0-	1642 2		N	-0-		57
07		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2		N	-0-		57
08		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		N	-0-		57
09		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2		N	-0-		57
10		2666 X	2262	-0-	-404	-0-	2262 2		N	-0-		57

VOLZ (LOBO)			94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
HAERING - MARTIN			WELL #:	2	RRCID ->	116181	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	7083	PERF.	6100 - 6238

05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	184 1	1086 3	N	-0-		13
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	146 1	990 3	N	-0-		13
07		899 N	796	-0-	-103	-0-	115 1	681 3	N	-0-		13
08		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	201 1	1003 3	N	-0-		13
09		1080 N	663	-0-	-417	-0-	116 1	547 3	N	-0-		13
10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	120 1	736 3	N	-0-		13

BENAVIDES TRACT 4			WELL #:	4	RRCID ->	119703	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	6082 - 6154

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	192	1	4002	3	N	17					127
06	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	190	1	3747	3	N	5	102	1			30
07	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	178	1	3550	3	N	-0-					30
08	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	186	1	3380	3	N	-0-					30
09	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	172	1	3470	3	N	-0-					30
10	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	180	1	3744	3	N	7					37

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

05	3100 N	2085	-0-	-1015	2507	96	1	1989	3	N	-0-					37
06	3000 N	1768	-0-	-1232	1275	84	1	1684	3	N	-0-					37
07	3100 N	1988	-0-	-1112	163	95	1	1893	3	N	-0-					37
08	2077 N	1755	-0-	-322	-0-	91	1	1661	3	N	3					40
09	1770 N	1617	-0-	-153	-0-	75	1	1542	3	N	-0-					40
10	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	88	1	1834	3	N	-0-					40

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

05	527 N	496	-0-	-31	-0-	25	1	471	3	N	-0-					-0-
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	123	1	2132	3	N	-0-					-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	3	N	-0-					-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	N	-0-					-0-
09	630 N	562	-0-	-68	-0-	29	1	533	3	N	-0-					-0-
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	27	1	471	3	N	-0-					-0-

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4309 X	4160	-0-	-149	-0-	174 1	3950 3	N	33	135
06	4080 X	3965	-0-	-115	-0-	36 9 181 1	3764 3	N	18 67 1	86
07	4154 X	3530	-0-	-624	-0-	20 9 157 1	3373 3	N	-0-	86
08	4154 X	3580	-0-	-574	-0-	138 1	3442 3	N	-0-	86
09	4020 X	3925	-0-	-95	-0-	191 1	3730 3	N	4	90
10	4154 X	3926	-0-	-228	-0-	4 9 144 1	3782 3	N	-0-	90

BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576		
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	123 1	2226 3	N	-0-	56
06	2220 N	1677	-0-	-543	-0-	77 1	1600 3	N	-0-	56
07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	102 1	2216 3	N	-0-	56
08	2356 N	2027	-0-	-329	-0-	87 1	1940 3	N	-0-	56
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	103 1	2163 3	N	-0-	56
10	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	107 1	2228 3	N	22	78
						24 9				

MACMAHON		WELL #: 1ST		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MACMAHON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 204752		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014		
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-	60
06	1110 N	700	-0-	-410	-0-	700 3		N	-0-	60
07	1333 N	714	-0-	-619	-0-	714 3		N	-0-	60
08	1054 N	325	-0-	-729	-0-	325 3		N	-0-	60
09	690 N	285	-0-	-405	-0-	285 3		N	-0-	60
10	713 N	440	-0-	-273	-0-	440 3		N	-0-	60

MACMAHON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452		
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	8
06	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-	8
07	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-	8
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	8
09	450 X	13	-0-	-437	-0-	13 3		N	-0-	8
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	8

MACMAHON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 208750		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314								
HACHAR, D. D.				WELL #: 35	RRCID -> 174296	COMPL. DATE 09/02/1999	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 6203	- 6272			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	75 1	451 3	N	-0-			20
06	570 N	386	-0-	-184	-0-	57 1	329 3	N	-0-			20
07	558 N	431	-0-	-127	-0-	43 1	388 3	N	-0-			20
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	66 1	547 3	N	-0-			20
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	54 1	391 3	N	-0-			20
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	60 1	391 3	N	-0-			20

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MACMAHON, P. A.				WELL #: 5	RRCID -> 126912	COMPL. DATE 03/03/1988	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6252	- 6344			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			5

MACMAHON, P. A.				WELL #: 9	RRCID -> 150070	COMPL. DATE 06/30/1994	TOTAL DEPTH 6615	PERF. 6195	- 6398			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

MACMAHON, P. A.				WELL #: 8	RRCID -> 150508	COMPL. DATE 05/07/1994	TOTAL DEPTH 7421	PERF. 6214	- 6468			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
MARTIN-VOLZ FEE				WELL #: 1	RRCID -> 104050	COMPL. DATE 11/12/1982	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6167	- 6325			
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	888 2	3 9	N	3	5 1		4
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	837 2	4 9	N	4	3 1		5
07	899 N	884	-0-	-15	-0-	881 2	3 9	N	3	5 1		3
08	899 N	853	-0-	-46	-0-	850 2	3 9	N	3	3 1		3
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	838 2	6 9	N	5	5 1		3
*10	899 N	875	-0-	-24	-0-	872 2	3 9	N	3	2 1		4

BENAVIDES, R.V.				WELL #: 7	RRCID -> 116595	COMPL. DATE 04/19/1985	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6201	- 6714			
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509 2	1 9	N	1	3 1		2
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	487 2	3 9	N	3	2 1		3
07	527 N	512	-0-	-15	-0-	510 2	2 9	N	2	3 1		2
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	483 2	2 9	N	2	2 1		2
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	465 2	3 9	N	3	3 1		2
*10	527 N	488	-0-	-39	-0-	487 2	1 9	N	1	1 1		2

VOLZ (LOWER WILCOX)		94095 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MALAKOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 151971		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		7110 PERF. 6154 - 6618		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	Y	-0-		61
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	Y	-0-		61
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	Y	-0-		61
08	310 N	211	-0-	-99	-0-	211 2	Y	-0-		61
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-		61
10	341 N	113	-0-	-228	-0-	113 2	Y	-0-		61

VUELTA DEL RIO (C-2)		94173 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376								
TEXACO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 161723		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406		
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		-0-
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO)		94257 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
ATASCA RESOURCES, INC.		035643								
FLACK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155796		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019										

GLOMP SEIDEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155950		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		145
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		145
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		145
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		145
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		145
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		145
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018										

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DALLAS			
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 226381		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646			
05	20522 X	14343	-0-	-6179	-0-	472 1	13386 2	Y	441	454 1	313
						485 9					
06	19860 X	13791	-0-	-6069	-0-	464 1	12832 2	Y	450	441 1	322
						495 9					
07	18972 X	12445	-0-	-6527	-0-	450 1	11614 2	Y	346	325 1	343
						381 9					
08	18352 X	12232	-0-	-6120	-0-	451 1	11414 2	Y	334	333 1	344
						367 9					
09	15810 X	11965	-0-	-3845	-0-	450 1	11150 2	Y	332	328 1	348
						365 9					
10	14353 X	12097	-0-	-2256	-0-	478 1	11213 2	Y	369	331 1	386
						406 9					

W. E. COLSON (VX. BINGO)		//CONT.// 94257 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748										
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226382		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230861		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233101		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770			
05	2821 X	1892	-0-	-929	-0-	62 1	1757 2	Y	66	60 1	41
						73 9					
06	2730 X	1616	-0-	-1114	-0-	54 1	1503 2	Y	54	55 1	40
						59 9					
07	2480 X	1850	-0-	-630	-0-	67 1	1726 2	Y	52	45 1	47
						57 9					
08	2201 X	1474	-0-	-727	-0-	54 1	1376 2	Y	40	43 1	44
						44 9					
09	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	87 1	2150 2	Y	65	53 1	56
						72 9					
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	81 1	1901 2	Y	63	55 1	64
						69 9					

FLACK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236859		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548		
05	310 N	11	-0-	-299	-0-	11 2		N	-0-	48
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	21 1	579 2	N	-0-	48
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 2	N	-0-	48
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	N	-0-	48
09	570 N	100	-0-	-470	-0-	4 1	96 2	N	-0-	48
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	2 1	58 2	N	-0-	48

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.)		94257 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
ATASCA RESOURCES, INC.		035643								
FLACK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159571		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65

OIL AND GAS DIVISION

WADE CITY (ALICE)		94510 037		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JIM WELLS								
PALOMA OPERATING, LLC		100344														
SEIDEL		WELL #: 1		RRCID -> 290520		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4897 - 4899								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7500				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7500				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7500				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7500				N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				7500												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	7500				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	7500				N	NO RPT				-0-	

WADE CITY (5300)		94510 962		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JIM WELLS							
PALOMA OPERATING, LLC		100344													
SEIDEL		WELL #: 2		RRCID -> 294945		COMPL. DATE 08/21/2022		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5260 - 5262							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0	746	-0-	746	7509	740	2	6	9	N	5				61
06	17424	1159	-0-	-16265	-0-	1156	2	3	9	N	3				64
07	22506	-0-	-0-	-22506	-0-					N	-0-				64
08	22506	303	-0-	-22203	-0-	303	2			N	-0-				64
09	21780	-0-	-0-	-21780	-0-					N	-0-				64
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				64

HLW		94510 037		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JIM WELLS							
SEIDEL		WELL #: 1		RRCID -> 295205		COMPL. DATE 04/13/2021		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5249 - 5253							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0	5255	-0-	5255	11723	5157	2	98	9	N	89				154
06	14225	5420	-0-	-8805	2918	5367	2	53	9	N	48				202
07	17639	1007	-0-	-16632	-0-	1005	2	2	9	N	2				204
08	17639	-0-	-0-	-17639	-0-					N	1				205
09	17070	750	-0-	-16320	-0-	750	2			N	-0-				205
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	B	-0-				N	NO RPT				205

WATKINS (619)		95474 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP.		532850													
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C-		WELL #: 2		RRCID -> 014955		COMPL. DATE 03/15/1948		TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 014970		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.// 96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748								
WILLIAMS, D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 014979		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 8299 - 8556		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	372 N	112	-0-	-260	-0-	34 1	78 2	Y	-0-	38
06	360 N	38	-0-	-322	-0-	14 1	22 2	Y	2	40
						2 9				
07	124 N	4	-0-	-120	-0-	1 1	2 2	Y	1	41
						1 9				
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	22 1	113 2	Y	-0-	41
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	41
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	41

NORTH WESLACO		WELL #: 1		RRCID -> 122984		COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134214		COMPL. DATE 07/03/2021		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8442 - 8448		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 143283		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082		
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	344 1	801 2	N	-0-	170
06	600 N	65	-0-	-535	-0-	25 1	40 2	N	-0-	170
07	620 N	216	-0-	-404	-0-	87 1	129 2	N	-0-	170
08	620 N	452	-0-	-168	-0-	73 1	379 2	N	-0-	170
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	166 1	334 2	N	-0-	170
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	211 1	515 2	N	-0-	170

H.A. HENRY UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 152479		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021								

LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 156931		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688		
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	7 1	17 2	Y	-0-	78
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5 1	8 2	Y	1	79
						1 9				
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	25 1	37 2	Y	-0-	79
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	18 1	97 2	Y	-0-	79
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	58 1	117 2	Y	-0-	79
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	44 1	107 2	Y	-0-	79

LOCKHART GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172283		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		96440 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748							
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175385	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9054	PERF. 7476 - 8030
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187690	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8887 - 8926
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	63 X	63	-0-	-0-	-0-	21 1	42 2	N	-0-		-0-
10	85 X	85	-0-	-0-	-0-	25 1	60 2	N	-0-		-0-

WESLACO, NORTH (10,200)				96440 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	175531	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10216 - 10251
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2021											

RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	215082	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13325	PERF.10254 - 10318
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82

WESLACO, NORTH (11,000)				96440 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	223514	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	12756	PERF.10915 - 10986
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125

WESLACO, SOUTH (WILLIS)				96444 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	045452	COMPL. DATE	10/26/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		609
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		609
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		609
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		609
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		609
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		609

WESLACO, SOUTH (7400)		96444 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	36	RRCID ->	262780	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 7300 - 7376			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2022 - WELL PLUGGED 9/28/22												

WESLACO, SOUTH (7900)		96444 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	39	RRCID ->	258078	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 7822 - 7831			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2022 - WELL PLUGGED 10/7/2022												

WESLACO, SOUTH (8600)		96444 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	155677	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9625 PERF. 3590 - 3620			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESLACO, SOUTH (9500)		96444 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	225143	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9430 - 9465			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14787 X	12653	-0-	-2134	-0-	12638	2	15	9	N	14	59
06	14800 X	14800	-0-	-0-	-0-	14776	2	24	9	N	22	81
07	14725 X	12448	-0-	-2277	-0-	12428	2	20	9	N	18	99
08	14992 X	14992	-0-	-0-	-0-	14955	2	37	9	N	34	133
09	14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					N	NO RPT	133
10	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT	133

SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:		38		RRCID ->		242309		COMPL. DATE		08/08/2008		TOTAL DEPTH		11000 PERF. 9371 - 9400	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE					
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1366	2	2	9	N	2	62					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62					

WESLACO, SOUTH (9500)			//CONT.//		96444 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035								
SOUTH WESLACO GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 053372			COMPL. DATE 08/01/1972		TOTAL DEPTH 10450	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		5332 X	4963	-0-	-369	-0-	520 1	4443 3	Y	-0-			851
06		5820 X	4735	-0-	-1085	-0-	4735 3		Y	-0-			851
07		6014 X	5984	-0-	-30	-0-	434 1	5550 3	Y	-0-			851
08		7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	1458 1	5790 3	Y	-0-			851
09		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	1458 1	5790 3	Y	175	175 1		851
							193 9						
10		8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	3291 1	4835 3	Y	-0-			851

WEST TIGER (WILCOX CONS.)					96558 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
DYNAMIC PRODUCTION, INC.					237926								
PETERS			WELL #:		1	RRCID -> 242399			COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7868 - 7976	

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
ATCHISON ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 231153			COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8024 - 8690	

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			1
07		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

ATCHISON ESTATE			WELL #:		3	RRCID -> 237076			COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8018 - 8708	

05		5363 X	2726	-0-	-2637	-0-	160 1	2525 2	Y	37	137 1		46
							41 9						
06		5190 X	2114	-0-	-3076	-0-	77 1	2016 2	Y	19			65
							21 9						
07		2790 X	646	-0-	-2144	-0-	12 1	617 2	Y	15			80
							17 9						
08		2728 X	105	-0-	-2623	-0-	34 1	69 2	Y	2			82
							2 9						
09		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			Y	-0-			82
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			82

ATCHISON ESTATE			WELL #:		4	RRCID -> 237445			COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8042 - 8784	

05		31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	Y	-0-	2 1		5
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	1			6
							1 9						
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			6
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 2	Y	-0-			6
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			6
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			6

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	713 X	488	-0-	-225	-0-	29	1	451	2	Y	7	24	1	20
06	690 X	320	-0-	-370	-0-	12	1	306	2	Y	2			22
07	713 X	228	-0-	-485	-0-	4	1	217	2	Y	6			28
08	589 X	112	-0-	-477	-0-	36	1	74	2	Y	2			30
09	480 X	38	-0-	-442	-0-	31	1	7	2	Y	-0-			30
10	217 N	23	-0-	-194	-0-	23	1			Y	-0-			30

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

05	124 N	46	-0-	-78	-0-	3	1	42	2	Y	1	2	1	10
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	9	66	2	Y	-0-			10
07	248 N	145	-0-	-103	-0-	3	1	138	2	Y	4			14
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			14
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			14
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			14

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

05	279 N	239	-0-	-40	-0-	14	1	222	2	Y	3	9	1	-0-
06	150 N	70	-0-	-80	-0-	3	1	66	2	Y	1			1
07	124 N	48	-0-	-76	-0-	1	1	46	2	Y	1			2
08	248 N	24	-0-	-224	-0-	8	1	16	2	Y	-0-			2
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			2
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			2

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	2	5	1	2
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			2
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	1	1	57	2	Y	2			4
08	93 N	26	-0-	-67	-0-	2	9	17	2	Y	-0-			4
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			4
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			4

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	-0-			14
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-			14
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-			14
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	7	1	4	2	Y	-0-			14
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			14
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-			14

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
PETERS A-724		WELL #:		12H	RRCID ->	256940	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9430	PERF. 9931 - 11703				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	2	Y	-0-				49
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	Y	-0-				49
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	2	Y	-0-				49
08	93 N	25	-0-	-68	-0-	16	1	9	2	Y	-0-				49
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				49
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				49

KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
FLYING ELF 187		WELL #:		1	RRCID ->	235215	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10070 - 10538				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746											
PETERS A 1721		WELL #:		1	RRCID ->	222823	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7838 - 7984				
05	DLQ G-10	223	-0-	223	553	223	2			Y	-0-				22
06	DLQ G-10	523	-0-	523	1076	523	2			Y	-0-				22
07	DLQ G-10	626	-0-	626	1702	626	2			Y	-0-				22
08	DLQ G-10	538	-0-	538	2240	538	2			Y	-0-				22
09	2200 N	493	-0-	-1707	533	493	2			Y	-0-				22
10	947 N	414	-0-	-533	-0-	414	2			Y	-0-				22

PETERS A 724		WELL #:		1	RRCID ->	223910	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 8220 - 8237				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

PETERS A 1721		WELL #:		2	RRCID ->	223969	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7842 - 7858				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PETERS A 1721		WELL #:		4	RRCID ->	225820	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8051 - 8418				
05	DLQ G-10	232	-0-	232	576	232	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	545	-0-	545	1121	545	2			Y	-0-				-0-
07	1774 N	653	-0-	-1121	-0-	653	2			Y	-0-				-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-				-0-
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-				-0-
10	651 N	431	-0-	-220	-0-	431	2			Y	-0-				-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746										
PETERS A 1721		WELL #:		3	RRCID ->	225846	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7934 - 7944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PETERS A 2021		WELL #:		1	RRCID ->	227825	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7911 - 8092			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
PETERS A 724		WELL #:		2	RRCID ->	228905	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8512 - 8526			
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			57
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			57
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			57
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			57
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			57
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-			57
PETERS A-717		WELL #:		1	RRCID ->	229451	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 8096 - 8104			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
PETERS A 724		WELL #:		3	RRCID ->	230731	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8012 - 9693			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
PETERS A 2021		WELL #:		5	RRCID ->	232987	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7910 - 9400			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETERS A 724		WELL #:		4	RRCID ->	233190	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	10712	PERF. 7990 - 9360			
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746								
PETERS A 1721		WELL #:		5	RRCID ->	234642	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8419 - 9262
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	DLQ G-10	240	-0-	240	596	240	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	565	-0-	565	1161	565	2		Y	-0-		-0-
07	1837 N	676	-0-	-1161	-0-	676	2		Y	-0-		-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		Y	-0-		-0-
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	532	2		Y	-0-		-0-
10	682 N	446	-0-	-236	-0-	446	2		Y	-0-		-0-

PETERS A 1703		WELL #:		1	RRCID ->	235308	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7870 - 9322
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PETERS A 724		WELL #:		5	RRCID ->	241630	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8058 - 9610
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		37
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		37
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		37
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-		37
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		37
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-		37

PETERS A 1703		WELL #:		3	RRCID ->	242178	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7890 - 7997
05	DLQ G-10	239	-0-	239	594	239	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	562	-0-	562	1156	562	2		Y	-0-		-0-
07	1828 N	672	-0-	-1156	-0-	672	2		Y	-0-		-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		Y	-0-		-0-
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	2		Y	-0-		-0-
10	682 N	444	-0-	-238	-0-	444	2		Y	-0-		-0-

PETERS A 1721		WELL #:		6	RRCID ->	242226	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7856 - 7867
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PETERS A 1703		WELL #:		4	RRCID ->	242571	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7870 - 7966
05	DLQ G-10	224	-0-	224	557	224	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	527	-0-	527	1084	527	2		Y	-0-		-0-
07	1715 N	631	-0-	-1084	-0-	631	2		Y	-0-		-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		Y	-0-		-0-
09	540 N	497	-0-	-43	-0-	497	2		Y	-0-		-0-
10	620 N	417	-0-	-203	-0-	417	2		Y	-0-		-0-

PETERS A 1722		WELL #:		1	RRCID ->	242857	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7890 - 8113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86

OIL AND GAS DIVISION

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
 PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST 96979 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 WHITE POINT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 286512 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6259 - 6263

05	33456 X	33456	-0-	-0-	-0-	33122	2	334	9	N	304	388	1			194
06	25229 X	25229	-0-	-0-	-0-	24854	2	375	9	N	341	377	1			158
07	22254 X	22254	-0-	-0-	-0-	22009	2	245	9	N	223	190	1			191
08	24969 X	24969	-0-	-0-	-0-	24725	2	244	9	N	222	194	1			219
09	18607 X	18607	-0-	-0-	-0-	18461	2	146	9	N	133	196	1			156
10	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					156

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2169	2	261	9	N	237	181	1			145
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1747	2	220	9	N	200	189	1			156
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1104	2	212	9	N	193					349
08	2046 N	1534	-0-	-512	-0-	1326	2	208	9	N	189	178	1			360
09	1980 N	571	-0-	-1409	-0-	299	2	272	9	N	247					607
10	1302 N	991	-0-	-311	-0-	786	2	205	9	N	186	185	1			608

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
 MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144														
MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776														
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			77	
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			77	
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			77	
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			77	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			77	
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			77	
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022														

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136														
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510														
05	3100 N	1734	-0-	-1366	718	20	1	1573	2	N	128	142	1	75
						141	9							
06	1954 N	1236	-0-	-718	-0-	13	1	1049	2	N	158	142	1	91
						174	9							
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	19	1	1465	2	N	56			147
						62	9							
08	1736 N	1459	-0-	-277	-0-	16	1	1237	2	N	187	148	1	186
						206	9							
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	16	1	1305	2	N	37	122	1	101
						41	9							
*10	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	16	1	1267	2	N	64			165
						70	9							

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506														
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	40	1	3151	2	N	-0-			-0-
06	2040 X	1839	-0-	-201	-0-	23	1	1816	2	N	-0-			-0-
07	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	35	1	2736	2	N	-0-			-0-
08	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	33	1	2578	2	N	-0-			-0-
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	37	1	2937	2	N	-0-			-0-
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	38	1	2940	2	N	-0-			-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552														
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544														
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	4767				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4767				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4767				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4767				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4767				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4767				N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136														
BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1581 N	1261	-0-	-320	-0-	15	1	1152	2	N	85			157
06	1530 N	894	-0-	-636	-0-	94	9	827	2	N	51	166	1	42
07	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	11	1	1211	2	N	87			129
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	56	9	1579	2	N	75			204
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	20	1	1071	2	N	30	174	1	60
10	1333 N	1108	-0-	-225	-0-	83	9	30	9	N	27			87
STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004														
05	4960 X	4823	-0-	-137	-0-	55	1	4409	2	Y	326	196	1	290
06	4800 X	4278	-0-	-522	-0-	359	9	3956	2	Y	247	387	1	150
07	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	50	1	4846	2	Y	342	197	1	295
08	4836 X	4609	-0-	-227	-0-	272	9	4239	2	Y	288	393	1	190
09	4680 X	4350	-0-	-330	-0-	61	1	4004	2	Y	269	372	1	87
10	5270 X	4161	-0-	-1109	-0-	376	9	440	9	Y	400	389	1	98
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424														
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	18	4	29	9	N	26	184	1	34
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	11	4	18	9	N	16			50
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	8	4	13	9	N	12			62
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	10	4	17	9	N	15			77
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	11	4	19	9	N	17			94
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			94
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257														
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO							
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257																	
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000										TOTAL DEPTH	11016	PERF.10452	- 10825				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009										TOTAL DEPTH	12410	PERF.10022	- 11323				
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						118
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						118
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						118
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						118
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						118
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						118
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2023 - WELL PLUGGED 08/21/23																	

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006										TOTAL DEPTH	12600	PERF.10294	- 11312				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995										TOTAL DEPTH	12731	PERF. N/A					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015										TOTAL DEPTH	11883	PERF.10246	- 10304				
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						135
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						135
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						135
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						135
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						135
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						135
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22																	

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12410	PERF.10148	- 10196				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257																
MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142																
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730																
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (MOORE)			96979 155		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SAN PATRICIO			
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136										
COLE GU			WELL #: 3		RRCID -> 209889		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	22 1	1753 2	N	43	47 1		25
							47 9						
06		1410 N	1222	-0-	-188 B	-0-	14 1	1151 2	N	52	47 1		30
							57 9						
07		1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	23 1	1820 2	N	19			49
							21 9						
08		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	17 1	1376 2	N	62	49 1		62
							68 9						
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	20 1	1586 2	N	13	41 1		34
							14 9						
*10		1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	24 1	1900 2	N	21			55
							23 9						

BROOKS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 284933		COMPL. DATE 05/09/2018			TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 9454			
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A)			96979 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257										
KELLOGG GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 137167		COMPL. DATE 12/22/1990			TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND)			96979 230		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136										
KELLOGG GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 167071		COMPL. DATE 07/30/2016			TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500)			96979 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO			
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179										
STATE TRACT 973			WELL #: 4		RRCID -> 123828		COMPL. DATE 02/24/1987			TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (1850)		96979 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179								
STATE TRACT 973		WELL #:	6	RRCID ->	164278	COMPL. DATE	08/24/1997	TOTAL DEPTH	5860	PERF. 1860 - 1865
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, EAST (3030)		96979 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179								
TAFT PROP. SYNDICATE		WELL #:	6	RRCID ->	145149	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	5611	PERF. 3022 - 3025
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214

WHITE POINT, EAST (4510)		96979 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE NUECES BAY TRACT 688		WELL #:	23	RRCID ->	212809	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7736	PERF. 4458 - 4476
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, EAST (5350)		96979 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179								
STATE TRACT 973		WELL #:	7	RRCID ->	098665	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	5876	PERF. 5362 - 5368
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B)		96979 773		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179								
STATE TRACT 973		WELL #:	8	RRCID ->	097015	COMPL. DATE	11/19/1981	TOTAL DEPTH	5838	PERF. 5768 - 5773
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, E. (7600)		96979 895		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
MEGO RESOURCES, LLC		559362												
STATE TRACT 975		WELL #: 4		RRCID -> 286022		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7694 - 7728				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (8200)		96979 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
MEGO RESOURCES, LLC		559362												
STATE TRACT 975		WELL #: 2		RRCID -> 276880		COMPL. DATE 05/20/2021		TOTAL DEPTH 8796		PERF. 8243 - 8272				
05	2263 #	1576	-0-	-687	-0-	630 1	461 3	N	441	582 1			154	
06	1560 N	1498	-0-	-62	-0-	485 9	586 3	N	386	386 1			154	
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	425 9	689 3	N	539	569 1			124	
08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	419 1	1360 3	N	398	380 1			142	
09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	593 9	438 9	N	469	384 1			227	
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	409 1	1547 3	N	563	586 1			204	
						492 1	516 9	N						
						425 1	619 9	N						

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH)		96980 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136											
COLE G.U.		WELL #: 4H		RRCID -> 277770		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 13027		PERF. 9708 - 9760			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	8 1	596 2	N	-0-				-0-
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	8 1	613 2	N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND)		97491 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY					
CITATION OIL & GAS CORP.		154235											
WILLAMAR COMMUNITY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 119678		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 7405		PERF. 6040 - 6051			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720)		97491 336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY					
CITATION OIL & GAS CORP.		154235											
CAVAZOS, NICOLAS		WELL #: 7		RRCID -> 182920		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4857 - 4861			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST)		97491 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BELL, S.H.		WELL #:	8	RRCID ->	287957	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	7805 PERF. 5212 - 5217			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILLAMAR (5150)		97491 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
CAVAZOS, NICOLAS		WELL #:	7	RRCID ->	152929	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 5199 - 5204			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLAMAR (6350)		97491 913		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
WILLAMAR COMMUNITY "E"		WELL #:	7	RRCID ->	146481	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	6735 PERF. 6076 - 6159			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST		97498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BELL, S. H. SR. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	068004	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	7989 PERF. 7737 - 7792			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890)		97498 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BUCY		WELL #:	6	RRCID ->	197026	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	5090 PERF. 3870 - 3883			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100)		97498 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #: 3		RRCID -> 099116		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 4724 - 5061		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250)		97498 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
SHOCO PRODUCTION LLC		778196										
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE		WELL #: 170		RRCID -> 162349		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6264 - 6276		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300)		97498 675		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: M 29		RRCID -> 147578		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 6309 - 6319		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 152572		COMPL. DATE 12/17/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6284 - 6298		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 159686		COMPL. DATE 07/28/1996		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6248 - 6260		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WILLAMAR, WEST (SM-4100)		97498 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BUCY		WELL #: 6		RRCID -> 195754		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 5090		PERF. 4084 - 4132		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLMANN		97706 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
BEUTNAGEL		WELL #: 1		RRCID -> 285615		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4087 - 4088				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO						
COFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 136023		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 3354 - 3360				
05		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3100)		97706 290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605												
RAMSOWER, I.		WELL #: 1		RRCID -> 135996		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 3135 - 3140				
05		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3500)		97706 522		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605												
EGGERT, EDGAR H.		WELL #: 1		RRCID -> 062102		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A				
05		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3600)		97706 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605												
WILLMANN		WELL #: 2		RRCID -> 035953		COMPL. DATE 12/03/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

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

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH I WELL #: 42 RRCID -> 289629 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6620 - 6734

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YEARY (FIMBLE)		99323 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 015270		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 81		WELL #: 1 L		RRCID -> 015274		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84		WELL #: 2 L		RRCID -> 015275		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 015276		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82		WELL #: 3 L		RRCID -> 015281		COMPL. DATE 12/26/1961		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (HUFF)		99323 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
STATE TRACT 84		WELL #: 2 M		RRCID -> 015299		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARY (HUFF)		//CONT.//		99323 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025							
STATE TR. 81		WELL #:		2 L	RRCID -> 032722	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SMITH PRODUCTION INC. HUBERT		WELL #:		789662	1	RRCID -> 267433	COMPL. DATE 03/19/2012	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8551 - 10747		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YEARY (JOHNSON)		//CONT.//		99323 450	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025							
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 015254	COMPL. DATE 07/04/1961	TOTAL DEPTH 11315	PERF. N/A			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 82		WELL #:		2 U	RRCID -> 015259	COMPL. DATE 05/22/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/03/23											

YEARY (KNOX)		//CONT.//		99323 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025							
STATE TRACT 82		WELL #:		2 M	RRCID -> 015264	COMPL. DATE 05/22/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TR. 81		WELL #:		2 U	RRCID -> 032402	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10

YEARY (LUEKEN)		99323 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION		484025												
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 119782		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 9053		PERF. 8792 - 8802				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YEARY (MORGAN)		99323 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION		484025												
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 015285		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 12056		PERF. N/A				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 82		WELL #: 3 U		RRCID -> 015287		COMPL. DATE 12/26/1961		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YEARY (MORGAN, LOWER)		99323 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION		484025												
STATE TRACT 84		WELL #: 3 L		RRCID -> 032445		COMPL. DATE 12/04/1963		TOTAL DEPTH 10950		PERF. N/A				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YEARY (MORGAN, UPPER)		99323 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION		484025												
STATE TRACT 84		WELL #: 2 U		RRCID -> 015266		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400		PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			154
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			154
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			154
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			154
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			154
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			154
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 015267		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WJC, INC. 888140
SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FINALY RESOURCES LLC 268323
GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS)		//CONT.//		99323 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
STATE TRACT 82		WELL #:		2 L	RRCID -> 015308	COMPL. DATE 01/03/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 81		WELL #:		2 M	RRCID -> 032721	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	10
YEARY (WALSH)				99323 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
STATE TRACT 84		WELL #:		3 M	RRCID -> 032392	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH	10950	PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
YEARY (7933)				99323 975	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		4-L	RRCID -> 145540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 7927 - 7938
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
YTURRIA				99549 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611						
SAMANO 'C'		WELL #:		1	RRCID -> 204325	COMPL. DATE 08/24/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 5395 - 5470	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
SMITH PRODUCTION INC.				789662						
CHAPOTAL LAND CO. A		WELL #:		13	RRCID -> 274874	COMPL. DATE 05/04/2014	TOTAL DEPTH	7521	PERF. 3700 - 3892	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

YTURRIA (FIRST MASSIVE)
FLETCHER OPERATING, LLC
SAMANO "H"

99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
273611
WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (RINCON 4900)
SMITH PRODUCTION INC.
CHAPOTAL LAND CO. -A-

99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
789662
WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA L&L -B-

WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L -B-

WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA (VELA)
SMITH PRODUCTION INC.
YTURRIA L&L CO. -B-

99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
06	600 N	214	-0-	-386	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
08	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA (VICKSBURG 4500)
SMITH PRODUCTION INC.
CHAPOTAL LAND CO. -A-

99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (3700)		99549 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
SAMANO		WELL #:	22	RRCID ->	232787	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	9822	PERF.	3716 - 3724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350)		99552 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425									
YTURRIA L & L		WELL #:	2	RRCID ->	146110	COMPL. DATE	05/29/1993	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	4346 - 4482
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500)		99552 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425									
FLORES UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	117753	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5170 - 5188
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS)		99552 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #:	3	RRCID ->	128058	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	6511 - 6634	
05		903 N	903	-0-	-0-	-0-	145 1	757 2	Y	1	1 1	-0-
06		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		1333 N	1280	-0-	-53	-0-	198 1	1081 2	Y	1	1 1	-0-
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	5 1	1159 2	Y	2	2 1	-0-
09		1170 N	1106	-0-	-64	-0-	129 1	975 2	Y	2	2 1	-0-
10		1271 N	1270	-0-	-1	-0-	2 9	160 1	Y	-0-		-0-

YTURRIA L & L CO. -B-		99552 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
		865425									
		WELL #:	8	RRCID ->	206974	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	4815 - 4829
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

YTURRIA L & L CO. -B-		99552 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
		865425									
		WELL #:	9	RRCID ->	208806	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5071 - 5092
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403																
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188																

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361																

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340																

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244																

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	834					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	345	-0-	345	1179	345	4			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	225	-0-	225	1404	225	4			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1404					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1404					N	-0-				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1404					N	NO RPT				-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872																

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZAPATA (REKLAW 4300)			99663 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	175337	COMPL. DATE	11/13/1999	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	3730 - 3800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VELA-CUELLAR			WELL #:	4	RRCID ->	176969	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	3724 - 3804		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URIBE			WELL #:	01	RRCID ->	289593	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	3936 - 3954		
05		5797 #	3222	-0-	-2575	-0-	530	1	2692	2	N	-0-		-0-
06		5430 #	4485	-0-	-945	-0-	503	1	3982	2	N	-0-		-0-
07		5518 #	4311	-0-	-1207	-0-	516	1	3795	2	N	-0-		-0-
08		5394 #	4279	-0-	-1115	-0-	521	1	3758	2	N	-0-		-0-
09		4770 #	4118	-0-	-652	-0-	526	1	3592	2	N	-0-		-0-
10		4650 #	4141	-0-	-509	-0-	514	1	3627	2	N	-0-		-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)			99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
SWANTNER, G. R.			WELL #:	1	RRCID ->	075447	COMPL. DATE	02/04/1978	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	N/A		
05		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-		-0-
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-		-0-
07		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-		-0-
08		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-		-0-
09		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-		-0-
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-		-0-

VELA-CUELLAR			WELL #:	3	RRCID ->	175333	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9789 - 9807		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWANTNER G. R. "A"			WELL #:	2	RRCID ->	201031	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8678 - 9983		
05		3503 X	3348	-0-	-155	-0-	3348	2			N	-0-		-0-
06		3390 X	3227	-0-	-163	-0-	3227	2			N	-0-		-0-
07		3503 X	2796	-0-	-707	-0-	2796	2			N	-0-		-0-
08		3503 X	2691	-0-	-812	-0-	2691	2			N	-0-		-0-
09		3390 X	2748	-0-	-642	-0-	2748	2			N	-0-		-0-
10		3348 X	2801	-0-	-547	-0-	2801	2			N	-0-		-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.//	99663 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
SWANTNER, G. R. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	204200	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9911 - 10360
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
SWANTNER, G. R. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	208838	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	8548 - 10066
05	372 N	263	-0-	-109	-0-	263 2		N	-0-	-0-	
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-	-0-	
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-	-0-	
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-	-0-	
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	347 2		N	-0-	-0-	
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-	-0-	
VASQUEZ, ROMERO J.		WELL #:	4	RRCID ->	209715	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	11001	PERF.	7882 - 7898
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
VELENO		WELL #:	6	RRCID ->	214185	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	7875 - 8538
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RMT "C"		WELL #:	3	RRCID ->	217451	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6926 - 10326
05	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ALEXANDER "A"		WELL #:	3	RRCID ->	227379	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8526 - 11874
05	3162 X	1572	-0-	-1590	-0-	124 1	1448 2	N	-0-	-0-	
06	3180 X	1331	-0-	-1849	-0-	114 1	1217 2	N	-0-	-0-	
07	3286 X	1656	-0-	-1630	-0-	132 1	1524 2	N	-0-	-0-	
08	3286 X	1174	-0-	-2112	-0-	94 1	1080 2	N	-0-	-0-	
09	2070 X	846	-0-	-1224	-0-	66 1	780 2	N	-0-	-0-	
10	1643 X	714	-0-	-929	-0-	55 1	659 2	N	-0-	-0-	
CUELLAR, J. VELA		WELL #:	6	RRCID ->	228557	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	7192 - 11142
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17 1	172 2	N	-0-	-0-	
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19 1	194 2	N	-0-	-0-	
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19 1	197 2	N	-0-	-0-	
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20 1	200 2	N	-0-	-0-	
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21 1	196 2	N	-0-	-0-	
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	18 1	178 2	N	-0-	-0-	

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA CUELLA, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230472		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPATA HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 232598		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235926		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 237159		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 238170		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 7		RRCID -> 239441		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BHCH		WELL #: 1		RRCID -> 243399		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

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

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		126
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		126

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	5704 X	5424	-0-	-280	-0-	255	1	5168	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
06	5520 X	5329	-0-	-191	-0-	239	1	5089	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
07	5704 X	5505	-0-	-199	-0-	245	1	5259	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
08	5704 X	5535	-0-	-169	-0-	242	1	5291	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
09	5550 X	5431	-0-	-119	-0-	211	1	5219	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
10	5518 X	5491	-0-	-27	-0-	191	1	5299	3	Y	-0-	-0-
						1	4					

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J125 D	RRCID ->	071522	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7750	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4061 X	1931	-0-	-2130	-0-	1931	2	Y	-0-			-0-
06	3930 X	1980	-0-	-1950	-0-	1980	2	Y	-0-			-0-
07	3658 X	2718	-0-	-940	-0-	2718	3	Y	-0-			-0-
08	3658 X	2340	-0-	-1318	-0-	2340	3	Y	-0-			-0-
09	3300 X	2622	-0-	-678	-0-	2622	3	Y	-0-			-0-
10	2728 X	2460	-0-	-268	-0-	2460	3	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 D	RRCID ->	072210	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6679 - 6694	
05	1705 N	750	-0-	-955	-0-	749	2	1 4 Y	-0-			-0-
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1889	2	1 4 Y	-0-			-0-
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2026	3	1 4 Y	-0-			-0-
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	3	1 4 Y	-0-			-0-
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	3	1 4 Y	-0-			-0-
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2055	3	1 4 Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		4 T	RRCID ->	072339	COMPL. DATE	03/26/1977	TOTAL DEPTH	8198	PERF. N/A	
05	11625 X	10268	-0-	-1357	-0-	483	1	2 4 Y	-0-			-0-
06	10740 X	10416	-0-	-324	-0-	468	1	1 4 Y	-0-			-0-
07	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	473	1	2 4 Y	-0-	10147	3	-0-
08	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	485	1	2 4 Y	-0-	10611	3	-0-
09	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	388	1	1 4 Y	-0-	9613	3	-0-
10	9641 X	9165	-0-	-476	-0-	319	1	1 4 Y	-0-	8845	3	-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 D	RRCID ->	081097	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 6785 - 6789	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 73	RRCID ->	090559	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7093 - 7100	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J131	RRCID ->	114787	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6988 - 7035	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		291 F	RRCID ->	165386	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	6572 - 6680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	138 1	2784 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	2670 N	2527	-0-	-143	-0-	113 1	2413 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	2790 N	2535	-0-	-255	-0-	113 1	2418 3	Y	2	2 1		-0-
						2 4	2 9					
08	2790 N	2451	-0-	-339	-0-	107 1	2338 3	Y	4	3 1		1
						2 4	4 9					
09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	82 1	2022 3	Y	5	4 1		2
						1 4	6 9					
10	2108 N	1970	-0-	-138	-0-	68 1	1892 3	Y	8	7 1		3
						1 4	9 9					
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1007CT	RRCID ->	013810	COMPL. DATE	00/62/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6900 - 6943
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1055C	RRCID ->	013813	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	6767 - 6840
05	53630 X	47845	-0-	-5785	-0-	46999 3	846 9	Y	769	679 1		103
06	46260 X	40642	-0-	-5618	-0-	40031 3	611 9	Y	555	610 1		48
07	47802 X	40015	-0-	-7787	-0-	39424 3	591 9	Y	537	508 1		77
08	48639 X	36212	-0-	-12427	-0-	35667 3	545 9	Y	495	483 1		89
*09	DLQ G-10	26495	-0-	26495	26495	26110 3	385 9	Y	350	399 1		40
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26495			Y	NO RPT			40
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1060CT	RRCID ->	013814	COMPL. DATE	00/31/1905	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6785 - 6830
05	39773 X	35798	-0-	-3975	-0-	35165 3	633 9	Y	575	508 1		77
06	38490 X	29357	-0-	-9133	-0-	28918 3	439 9	Y	399	441 1		35
07	37758 X	29196	-0-	-8562	-0-	28765 3	431 9	Y	392	371 1		56
08	36735 X	25852	-0-	-10883	-0-	25465 3	387 9	Y	352	345 1		63
09	35550 X	31875	-0-	-3675	-0-	31352 3	523 9	Y	475	489 1		49
10	35805 X	NO RPT	-0-	-35805	-0-			Y	NO RPT			49
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1125CT	RRCID ->	013816	COMPL. DATE	04/18/1911	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6914 - 6940
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1134CT	RRCID ->	013817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6795 - 6860
05	20956 X	18575	-0-	-2381	-0-	18252 3	323 9	Y	294	264 1		40
06	19194 X	19194	-0-	-0-	-0-	18896 3	298 9	Y	271	288 1		23
07	19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	19244 3	289 9	Y	263	248 1		38
08	19840 X	13539	-0-	-6301	-0-	13345 3	194 9	Y	176	181 1		33
09	DLQ G-10	13160	-0-	13160	13160	12952 3	208 9	Y	189	202 1		20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13160			Y	NO RPT			20

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
SEELIGSON /ZONE	21-B/ UNIT	WELL #:	2061S	RRCID ->	013823	COMPL. DATE	00/34/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14012 X	13162	-0-	-850	-0-	13033 3	129 9	N	117			170
06	14460 X	11874	-0-	-2586	-0-	11787 3	87 9	N	79	164 1		85
07	14942 X	12384	-0-	-2558	-0-	12275 3	109 9	N	99			184
08	14322 X	11233	-0-	-3089	-0-	11158 3	75 9	N	68	175 1		77
09	12750 X	11595	-0-	-1155	-0-	11489 3	106 9	N	96			173
10	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-			N	NO RPT			173

SEELIGSON /ZONE		21-B/ UNIT	WELL #:	1177 C	RRCID ->	044879	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	6946 - 7012
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/ZONE		21-B/ UNIT	WELL #:	1179CH	RRCID ->	044880	COMPL. DATE	00/90/1964	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE		21-B UNIT	WELL #:	1065 C	RRCID ->	072759	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6820 - 6862
05	36146 X	28769	-0-	-7377	-0-	28264 3	505 9	Y	459	408 1		61
06	30300 X	23287	-0-	-7013	-0-	22938 3	349 9	Y	317	350 1		28
07	31310 X	18409	-0-	-12901	-0-	18144 3	265 9	Y	241	234 1		35
08	31310 X	9410	-0-	-21900	-0-	9285 3	125 9	Y	114	126 1		23
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

SEELIGSON/ZONE		21-B/UNIT	WELL #:	1160 C	RRCID ->	075220	COMPL. DATE	11/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
05	29791 X	-0-	-0-	-29791	-0-			Y	-0-			1
06	24510 X	292	-0-	-24218	-0-	288 3	4 9	Y	4	4 1		1
07	23839 X	99	-0-	-23740	-0-	99 3		Y	-0-	1 1		-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON		21-B UNIT	WELL #:	1109 C	RRCID ->	076009	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6677 - 6750
05	49786 X	37494	-0-	-12292	-0-	36834 3	660 9	Y	600	532 1		81
06	45840 X	39110	-0-	-6730	-0-	38503 3	607 9	Y	552	587 1		46
07	45074 X	37985	-0-	-7089	-0-	37425 3	560 9	Y	509	482 1		73
08	41633 X	29257	-0-	-12376	-0-	28828 3	429 9	Y	390	391 1		72
09	DLQ G-10	36662	-0-	36662	36662	36060 3	602 9	Y	547	563 1		56
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36662			Y	NO RPT			56

SEELIGSON ZONE		21-B UNIT	WELL #:	1029 C	RRCID ->	078246	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	6650 - 6690
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1132 RRCID -> 293070 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6742 - 6818

05	41075 X	19965	-0-	-21110	-0-	19615	3	350	9	Y	318	283	1			43
06	36000 X	864	-0-	-35136	-0-	864	3			Y	-0-					43
07	35154 X	-0-	-0-	-35154	-0-					Y	-0-					43
08	25854 X	4836	-0-	-21018	-0-	4799	3	37	9	Y	34	65	1			12
09	DLQ G-10	6161	-0-	6161	6161	6060	3	101	9	Y	92	95	1			9
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6161					Y	NO RPT					9

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1157 RRCID -> 293073 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6868 - 6920

05	49073 X	32240	-0-	-16833	-0-	31680	3	560	9	Y	509	458	1			69
06	45510 X	40119	-0-	-5391	-0-	39481	3	638	9	Y	580	602	1			47
07	47027 X	40009	-0-	-7018	-0-	39417	3	592	9	Y	538	508	1			77
08	47027 X	43436	-0-	-3591	-0-	42766	3	670	9	Y	609	579	1			107
*09	DLQ G-10	39464	-0-	39464	39464	38839	3	625	9	Y	568	614	1			61
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39464					Y	NO RPT					61

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613											
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		4	RRCID ->	052343	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7124 - 7134				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 L	RRCID ->	060989	COMPL. DATE	09/19/1964	TOTAL DEPTH	7516	PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		75	RRCID ->	068871	COMPL. DATE	07/30/1965	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7132 - 7174				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		33 C	RRCID ->	072756	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7117 - 7156				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DE TIJERINA		WELL #:		17	RRCID ->	079470	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7118 - 7158				
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				30
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				30
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-				30

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		88 F	RRCID ->	113876	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7101 - 7111				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		5	RRCID ->	281686	COMPL. DATE	12/11/2016	TOTAL DEPTH	8744	PERF. 7172 - 7177				
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-				-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-				-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-				-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		238 L	RRCID -> 054721	COMPL. DATE 03/14/1973	TOTAL DEPTH 7611	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		8 L	RRCID -> 128731	COMPL. DATE 03/28/1988	TOTAL DEPTH 6593	PERF. 6155 - 6376				
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		1PF	RRCID -> 139772	COMPL. DATE 11/15/1991	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		246-U	RRCID -> 149251	COMPL. DATE 03/30/2004	TOTAL DEPTH 6647	PERF. 6004 - 6112				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ZWEBB (9200)				99930 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		15	RRCID -> 212144	COMPL. DATE 08/29/2006	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 9059 - 9122				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
DULANEY BRUNI		WELL #:		2	RRCID -> 279125	COMPL. DATE 01/05/2016	TOTAL DEPTH 13006	PERF. 8974 - 9030				
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		3
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		3
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3

ZWEBB (10350)		99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 8		RRCID -> 197050		COMPL. DATE 09/04/2003				TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	10075 X	7326	-0-	-2749	-0-	1352	1	5865	2	Y	99	50	1		49
06	9750 X	5579	-0-	-4171	-0-	1147	1	4432	2	Y	-0-				49
07	9083 X	6803	-0-	-2280	-0-	1152	1	5571	2	Y	73	82	1		40
08	7905 X	6078	-0-	-1827	-0-	1106	1	4972	2	Y	-0-				40
09	7650 X	5925	-0-	-1725	-0-	1126	1	4778	2	Y	19				59
10	7161 X	6284	-0-	-877	-0-	1189	1	5095	2	Y	-0-				59
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 9		RRCID -> 198842		COMPL. DATE 09/23/2014				TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426					
05	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	660	1	2864	2	Y	-0-				25
06	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	692	1	2674	2	Y	19				44
07	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	945	1	4566	2	Y	15				59
08	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	917	1	4124	2	Y	-0-				59
09	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	836	1	3544	2	Y	10	48	1		21
10	5518 X	4620	-0-	-898	-0-	872	1	3738	2	Y	9				30
RAY J THOMASMA "B"		WELL #: 11		RRCID -> 204778		COMPL. DATE 06/12/2004				TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335					
05	1054 N	945	-0-	-109	-0-	177	1	768	2	Y	-0-				26
06	870 N	830	-0-	-40	-0-	167	1	646	2	Y	15				41
07	1085 N	905	-0-	-180	-0-	152	1	736	2	Y	15				56
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	173	1	777	2	Y	-0-				56
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	194	1	822	2	Y	8	43	1		21
10	899 N	816	-0-	-83	-0-	153	1	655	2	Y	7				28
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 14		RRCID -> 208855		COMPL. DATE 12/02/2004				TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
THOMASMA, RAY J. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 223916		COMPL. DATE 05/22/2004				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676					
05	1147 N	260	-0-	-887	-0-	49	1	211	2	Y	-0-				33
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	176	1	681	2	Y	36				69
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	111	1	535	2	Y	26				95
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	120	1	540	2	Y	-0-				95
09	900 N	485	-0-	-415	-0-	88	1	373	2	Y	22	88	1		29
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	160	1	686	2	Y	18				47

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 15		RRCID -> 248002		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 18		RRCID -> 255866		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 19		RRCID -> 266971		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834								
05	1147 N	976	-0-	-171	-0-	183	1	793	2	N	-0-					67
06	1050 N	881	-0-	-169	-0-	181	1	700	2	N	-0-					67
07	992 N	956	-0-	-36	-0-	164	1	792	2	N	-0-					67
08	961 N	815	-0-	-146	-0-	148	1	667	2	N	-0-					67
09	870 N	814	-0-	-56	-0-	155	1	659	2	N	-0-					67
10	961 N	638	-0-	-323	-0-	121	1	517	2	N	-0-					67

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		DULANEY-BRUNI		WELL #: 5		RRCID -> 214799		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809				
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	249	2	Y	1					17
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	214	1	599	2	Y	3					20
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					20
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					20

DULANEY-BRUNI		WELL #: 1		RRCID -> 251652		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600								
05	372 N	293	-0-	-79	-0-	26	1	266	2	Y	1					23
06	300 N	131	-0-	-169	-0-	34	1	96	2	Y	1					24
07	248 N	87	-0-	-161	-0-	19	1	68	2	Y	-0-					24
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					24
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					24
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					24

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	4464 X	4335	-0-	-129	-0-	382	1	3940	2	Y	12			121
06	4320 X	1433	-0-	-2887	-0-	13	9	1051	2	Y	6			127
07	4712 X	67	-0-	-4645	-0-	7	9	53	2	Y	-0-			127
08	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	14	1			Y	-0-			127
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-			127
10	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-			127

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

05	3100 N	10057	-0-	6957	11177	10018	2	39	9	Y	35	95	1	28
06	3000 N	7834	-0-	4834	16011	7788	2	46	9	Y	42			70
07	23637 X	7626	-0-	-16011	-0-	7626	2			Y	-0-			70
08	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1806	2	4	9	Y	4	63	1	11
09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3056	2	4	9	Y	4			15
10	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7701	2	36	9	Y	33			48

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

05	3658 X	803	-0-	-2855	-0-	797	2	6	9	Y	5	86	1	26
06	3540 X	1689	-0-	-1851	-0-	1671	2	18	9	Y	16			42
07	3658 X	962	-0-	-2696	-0-	962	2			Y	-0-			42
08	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	8326	2	54	9	Y	49	78	1	13
09	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4082	2	17	9	Y	15			28
10	1736 X	1118	-0-	-618	-0-	1116	2	2	9	Y	2			30

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122	5	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2017

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	956	1	3271	2	Y	-0-			-0-
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	811	1	2980	2	Y	-0-			-0-
07	3968 X	3502	-0-	-466	-0-	668	1	2834	2	Y	-0-			-0-
08	4092 X	3387	-0-	-705	-0-	625	1	2762	2	Y	-0-			-0-
09	3960 X	3632	-0-	-328	-0-	726	1	2906	2	Y	-0-			-0-
10	4092 X	3699	-0-	-393	-0-	838	1	2861	2	Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
SLATOR RANCH C		WELL #: 1		RRCID -> 174219		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1736 N	1189	-0-	-547	-0-	269 1	920 2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	651	-0-	-639	-0-	139 1	512 2	Y	-0-			-0-
07	992 N	686	-0-	-306	-0-	131 1	555 2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	653	-0-	-525	-0-	120 1	533 2	Y	-0-			-0-
09	660 N	410	-0-	-250	-0-	82 1	328 2	Y	-0-			-0-
10	682 N	451	-0-	-231	-0-	102 1	349 2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 174612		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076				
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	269 1	921 2	Y	1	1 1		5
06	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	248 1	912 2	Y	1	1 1		5
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	280 1	1187 2	Y	-0-			5
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	228 1	1010 2	Y	1	1 1		5
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	243 1	973 2	Y	1	1 1		5
10	1457 N	919	-0-	-538	-0-	208 1	710 2	Y	1	1 1		5

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175486		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870				
05	4557 X	4016	-0-	-541	-0-	907 1	3103 2	Y	5	5 1		31
06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	1003 1	3684 2	Y	4	5 1		30
07	4557 X	3931	-0-	-626	-0-	749 1	3176 2	Y	5	2 1		33
08	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	925 1	4090 2	Y	6	10 1		29
09	4410 X	4063	-0-	-347	-0-	811 1	3245 2	Y	6	5 1		30
10	4557 X	1721	-0-	-2836	-0-	389 1	1326 2	Y	5	5 1		30

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175528		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042				
05	4433 X	2658	-0-	-1775	-0-	601 1	2057 2	Y	-0-			4
06	4110 X	2497	-0-	-1613	-0-	534 1	1963 2	Y	-0-			4
07	4247 X	2373	-0-	-1874	-0-	453 1	1920 2	Y	-0-			4
08	3503 X	2222	-0-	-1281	-0-	410 1	1811 2	Y	1	1 1		4
09	2970 X	2054	-0-	-916	-0-	411 1	1643 2	Y	-0-			4
10	2666 X	1399	-0-	-1267	-0-	317 1	1082 2	Y	-0-			4

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662		WELL #: 2		RRCID -> 176269	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9938 - 9994				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	94	1	322	2	Y	9	9	1	7
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	102	1	376	2	Y	8	10	1	5
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	100	1	425	2	Y	10	5	1	10
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	105	1	464	2	Y	12	19	1	3
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	114	1	456	2	Y	12	10	1	5
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	117	1	398	2	Y	10	10	1	5

BMT/K&H		WELL #: 1A		RRCID -> 176441	COMPL. DATE 02/23/2000	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10792 - 10920							
05	341 N	258	-0-	-83	-0-	7	1	251	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	3	1	362	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 N	201	-0-	-159	-0-	201	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BMT/K & H "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176451	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9660 - 9740							
05	4588 X	3689	-0-	-899	-0-	845	1	2840	2	Y	4			48
06	4440 X	3648	-0-	-792	-0-	849	1	2774	2	Y	23	26	1	45
07	4030 X	3996	-0-	-34	-0-	861	1	3132	2	Y	3			48
08	3937 X	3662	-0-	-275	-0-	886	1	2763	2	Y	12			60
09	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	845	1	2980	2	Y	14	26	1	48
10	3999 X	3450	-0-	-549	-0-	915	1	2528	2	Y	6			54

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9776 - 9858							
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	209	1	714	2	Y	1	1	1	3
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	202	1	742	2	Y	1	1	1	3
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	200	1	849	2	Y	-0-			3
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	207	1	915	2	Y	1	2	1	2
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	200	1	801	2	Y	2	1	1	3
10	1054 N	999	-0-	-55	-0-	226	1	772	2	Y	1	1	1	3

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177401		COMPL. DATE 05/22/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	239	1	817	2	Y	-0-				4
06	990 N	837	-0-	-153	-0-	179	1	658	2	Y	-0-				4
07	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	223	1	948	2	Y	-0-				4
08	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	188	1	830	2	Y	1	1	1		4
						1	9								
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	179	1	714	2	Y	-0-				4
10	1178 N	996	-0-	-182	-0-	226	1	770	2	Y	-0-				4
BMT/K&H		WELL #: 1D		RRCID -> 177527		COMPL. DATE 12/09/2016			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220						
05	6324 X	6022	-0-	-302	-0-	167	1	5802	2	Y	48	63	1		35
						53	9								
06	6000 X	5872	-0-	-128	-0-	47	1	5757	2	Y	62	57	1		40
						68	9								
07	6107 X	5916	-0-	-191	-0-	48	1	5836	2	Y	29				69
						32	9								
08	6107 X	5947	-0-	-160	-0-	34	1	5892	2	Y	19	14	1		74
						21	9								
09	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5965	2	6	9	Y	5	5	1		74
10	6076 X	5857	-0-	-219	-0-	5850	2	7	9	Y	6	73	1		7
BMT/K&H		WELL #: 1C		RRCID -> 177633		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938						
05	589 N	544	-0-	-45	-0-	15	1	529	2	Y	-0-				-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	4	1	527	2	Y	-0-				-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	4	1	547	2	Y	-0-				-0-
08	558 N	541	-0-	-17	-0-	3	1	538	2	Y	-0-				-0-
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-				-0-
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-				-0-
BMT/K&H "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178052		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794						
05	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	1012	1	3400	2	Y	24				44
						26	9								
06	4080 X	4020	-0-	-60	-0-	909	1	2970	2	Y	128	145	1		27
						141	9								
07	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	914	1	3324	2	Y	20				47
						22	9								
08	4433 X	4059	-0-	-374	-0-	968	1	3019	2	Y	65				112
						72	9								
09	4290 X	4073	-0-	-217	-0-	881	1	3107	2	Y	77	145	1		44
						85	9								
10	4433 X	3558	-0-	-875	-0-	936	1	2585	2	Y	34				78
						37	9								
BMT/K&H		WELL #: 2D		RRCID -> 178588		COMPL. DATE 05/04/2017			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10542 - 10564						
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	8	1	287	2	Y	13	18	1		3
						14	9								
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	2	1	266	2	Y	18	16	1		5
						20	9								
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	2	1	198	2	Y	8				13
						9	9								
08	310 N	159	-0-	-151	-0-	1	1	151	2	Y	6	4	1		15
						7	9								
09	300 N	157	-0-	-143	-0-	156	2	1	9	Y	1	1	1		15
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	213	2	1	9	Y	1	3	1		13

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
BMT/K&H		WELL #:		3D	RRCID -> 178699	COMPL. DATE 07/29/2023	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10660	- 10960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		920 N	920	-0-	-0-	26 1	894 2	Y	-0-	-0-
06		870 N	786	-0-	-84	6 1	780 2	Y	-0-	-0-
07		2082 N	2082	-0-	-0-	17 1	2065 2	Y	-0-	-0-
08		3100 N	14389	-0-	11289	81 1	14162 2	Y	133	102 1 31
						146 9				
09		3000 N	5621	-0-	2621	5577 2	44 9	Y	40	36 1 35
10		17605 X	3695	-0-	-13910	3647 2	48 9	Y	44	78 1 1

BMT/K&H		WELL #:		2Z	RRCID -> 178706	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 11596	PERF.10708	- 11035	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BMT/K&H		WELL #:		1Z	RRCID -> 178722	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 11632	PERF.10735	- 10755	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BMT/K&H		WELL #:		2A	RRCID -> 179281	COMPL. DATE 10/03/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10956	- 11012	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BMT/K&H		WELL #:		4D	RRCID -> 179473	COMPL. DATE 08/23/2023	TOTAL DEPTH 11632	PERF. 9439	- 9449	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	278	-0-	278	2 1	276 2	Y	-0-	-0-
*09		14B2 EXT	445	-0-	445	723	445 2	Y	-0-	-0-
*10		738 X	15	-0-	-723		15 2	Y	-0-	-0-

BMT/K&H		WELL #:		3A	RRCID -> 179771	COMPL. DATE 03/18/2017	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7686	- 8158	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BMT/K&H		WELL #:		1X	RRCID ->	179827	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	11608	PERF.10325	- 10846	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	39 1	1351 2	Y	-0-			-0-
06		1290 N	1273	-0-	-17	-0-	10 1	1263 2	Y	-0-			-0-
07		1395 N	1307	-0-	-88	-0-	11 1	1296 2	Y	-0-			-0-
08		1395 N	1298	-0-	-97	-0-	7 1	1291 2	Y	-0-			-0-
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		Y	-0-			-0-
10		1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272 2		Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #:		2E	RRCID ->	180177	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10512	- 10574	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		4Z	RRCID ->	180279	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	11611	PERF.10793	- 10859	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		5D	RRCID ->	180577	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10868	- 11034	
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	26 1	911 2	Y	-0-			-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	7 1	877 2	Y	-0-			-0-
07	930	N	885	-0-	-45	-0-	7 1	878 2	Y	-0-			-0-
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	5 1	878 2	Y	-0-			-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		Y	-0-			-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #:		5A	RRCID ->	180616	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10890	- 11022	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		2C	RRCID ->	181318	COMPL. DATE	07/20/2023	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10118	- 10162	
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	26 1	911 2	Y	-0-			-0-
06	930	N	844	-0-	-86	-0-	7 1	837 2	Y	-0-			-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	15 1	1797 2	Y	-0-			-0-
08	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	81 1	14217 2	Y	456	349 1		107
							502 9						
09	24921	X	24921	-0-	-0-	-0-	24774 2	147 9	Y	134	122 1		119
10	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	15134 2	262 9	Y	238	357 1		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
BMT/K&H		WELL #:		7D	RRCID ->	181384	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10515	- 10526		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		124 N	55	-0-	-69	-0-	2 1	53 2	Y	-0-				-0-
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	1 1	86 2	Y	-0-				-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	1 1	112 2	Y	-0-				-0-
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-				-0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		Y	-0-				-0-
10		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		Y	-0-				-0-

BMT/K&H		WELL #:		4A	RRCID ->	181765	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10758	- 10865		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BMT/K&H		WELL #:		1V	RRCID ->	182666	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10770	- 10810		
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	9 1	304 2	Y	-0-				-0-
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	3 1	339 2	Y	-0-				-0-
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	3 1	345 2	Y	-0-				-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	2 1	311 2	Y	-0-				-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-				-0-
10		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2		Y	-0-				-0-

BMT/K&H		WELL #:		4C	RRCID ->	182797	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10452	- 10502		
05	2945	X	2696	-0-	-249	-0-	75 1	2613 2	Y	7	9 1			2
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	24 1	2858 2	Y	9	8 1			3
07	2945	X	2124	-0-	-821	-0-	17 1	2103 2	Y	4				7
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	16 1	2727 2	Y	3	2 1			8
09	2880	X	2710	-0-	-170	-0-	3 9	1 9	Y	1	1 1			8
10	2976	X	2648	-0-	-328	-0-	2709 2	2648 2	Y	-0-	1 1			7

MCGRATH		WELL #:		1	RRCID ->	182943	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10336	- 10376		
05		248 N	204	-0-	-44	-0-	33 1	171 2	Y	-0-				-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	31 1	155 2	Y	-0-				-0-
07		279 N	192	-0-	-87	-0-	19 1	173 2	Y	-0-				-0-
08		217 N	125	-0-	-92	-0-	14 1	111 2	Y	-0-				-0-
09		180 N	125	-0-	-55	-0-	25 1	100 2	Y	-0-				-0-
10		186 N	93	-0-	-93	-0-	19 1	74 2	Y	-0-				-0-

BMT/K&H		WELL #:		6D	RRCID ->	183460	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10578	- 10596		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H "B"		WELL #: 3		RRCID -> 183475		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	397 1	1333 2	Y	-0-		-0-
06	1710 N	1703	-0-	-7	-0-	399 1	1304 2	Y	-0-		-0-
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	376 1	1369 2	Y	-0-		-0-
08	1736 N	1717	-0-	-19	-0-	417 1	1300 2	Y	-0-		-0-
09	1710 N	1678	-0-	-32	-0-	371 1	1307 2	Y	-0-		-0-
10	1736 N	1701	-0-	-35	-0-	452 1	1249 2	Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #: 5C		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350			
05	310 N	241	-0-	-69	-0-	7 1	234 2	Y	-0-		-0-
06	270 N	219	-0-	-51	-0-	2 1	217 2	Y	-0-		-0-
07	372 N	258	-0-	-114	-0-	2 1	256 2	Y	-0-		-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	2 1	359 2	Y	-0-		-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-		-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		Y	-0-		-0-

MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412			
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	83 1	435 2	Y	6		11
06	660 N	506	-0-	-154	-0-	7 9					
07	496 N	236	-0-	-260	-0-	85 1	421 2	Y	-0-		11
08	527 N	388	-0-	-139	-0-	23 1	206 2	Y	6	17 1	-0-
09	510 N	277	-0-	-233	-0-	7 9					
10	248 N	118	-0-	-130	-0-	44 1	344 2	Y	-0-		-0-
09			-0-	-233	-0-	55 1	222 2	Y	-0-		-0-
10			-0-	-130	-0-	24 1	94 2	Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #: 3X		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548			
05	4371 X	3946	-0-	-425	-0-	110 1	3807 2	Y	26	36 1	9
06	4230 X	2243	-0-	-1987	-0-	29 9					
07	4309 X	3650	-0-	-659	-0-	18 1	2185 2	Y	36	32 1	13
08	4309 X	3746	-0-	-563	-0-	40 9					
09	3810 X	3028	-0-	-782	-0-	29 1	3603 2	Y	16		29
10	3937 X	2933	-0-	-1004	-0-	18 9					
08			-0-	-563	-0-	21 1	3713 2	Y	11	8 1	32
09			-0-	-782	-0-	12 9					
10			-0-	-1004	-0-	3025 2	3 9	Y	3	3 1	32
			-0-		-0-	2931 2	2 9	Y	2	4 1	30

BMT/K&H		WELL #: 6A		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214			
05	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	53 1	1847 2	Y	-0-		-0-
06	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	15 1	1819 2	Y	-0-		-0-
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	16 1	1904 2	Y	-0-		-0-
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	11 1	1902 2	Y	-0-		-0-
09	1830 N	1828	-0-	-2	-0-	1828 2		Y	-0-		-0-
10	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	1805 2		Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #: 2V		RRCID -> 184683		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006			
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	10 1	350 2	Y	-0-		-0-
06	360 N	293	-0-	-67	-0-	2 1	291 2	Y	-0-		-0-
07	465 N	250	-0-	-215	-0-	2 1	248 2	Y	-0-		-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	5 1	803 2	Y	-0-		-0-
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		Y	-0-		-0-
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H		WELL #:		3Z	RRCID -> 185467	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7893	- 7900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		4E	RRCID -> 185494	COMPL. DATE 10/18/2001	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10356	- 10559			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		1H	RRCID -> 185692	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 11160	PERF.10643	- 10926			
05	837 N	815	-0-	-22	-0-	23 1	792 2	Y	-0-			-0-
06	810 N	785	-0-	-25	-0-	6 1	779 2	Y	-0-			-0-
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	7 1	805 2	Y	-0-			-0-
08	806 N	805	-0-	-1	-0-	5 1	800 2	Y	-0-			-0-
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		Y	-0-			-0-
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	792 2		Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #:		3C	RRCID -> 186074	COMPL. DATE 04/26/2002	TOTAL DEPTH 11159	PERF.10320	- 10780			
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	45 1	1562 2	Y	17	22 1		14
06	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	13 1	1557 2	Y	21	19 1		16
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	23 9						
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	13 1	1614 2	Y	10			26
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	11 9						
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	9 1	1613 2	Y	6	5 1		27
						7 9						
						1648 2	3 9	Y	3	2 1		28
						1707 2	2 9	Y	2	4 1		26

BMT/K&H		WELL #:		5X	RRCID -> 186786	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10510	- 10961			
05	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	32 1	1103 2	Y	7	9 1		7
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	8 9						
07	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	11 1	1279 2	Y	9	8 1		8
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	10 9						
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	11 1	1294 2	Y	4			12
10	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	4 9						
						9 1	1608 2	Y	3	2 1		13
						3 9						
						1304 2	1 9	Y	1	1 1		13
						1232 2		Y	-0-	1 1		12

BMT/K&H		WELL #:		1J	RRCID -> 186826	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 11255	PERF.10394	- 10426			
05	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	108 1	3733 2	Y	-0-			-0-
06	3270 X	3061	-0-	-209	-0-	25 1	3036 2	Y	-0-			-0-
07	3379 X	2979	-0-	-400	-0-	24 1	2955 2	Y	-0-			-0-
08	3844 X	3339	-0-	-505	-0-	19 1	3320 2	Y	-0-			-0-
09	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2		Y	-0-			-0-
10	3844 X	3293	-0-	-551	-0-	3293 2		Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
BMT/K&H		WELL #: 5Z		RRCID -> 186871		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BMT/K&H		WELL #: 7A		RRCID -> 187359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BMT/K&H		WELL #: 8D		RRCID -> 187777		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776							
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	2	Y	-0-				-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	1	1	126	2	Y	-0-				-0-
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	1	1	129	2	Y	-0-				-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-				-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-				-0-

BMT/K&H		WELL #: 3E		RRCID -> 188141		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488							
05	3596 X	3526	-0-	-70	-0-	98	1	3410	2	Y	16	22	1		4
06	3480 X	1771	-0-	-1709	-0-	18	9	1733	2	Y	22	20	1		6
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	14	1	3377	2	Y	11				17
08	3534 X	2672	-0-	-862	-0-	24	9	2650	2	Y	6	5	1		18
09	3420 X	2839	-0-	-581	-0-	28	9	2	9	Y	2	2	1		18
10	3534 X	2071	-0-	-1463	-0-	7	9	2069	2	Y	2	3	1		17

CABEZON		WELL #: 5		RRCID -> 188849		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050							
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-				-0-
06	630 N	497	-0-	-133	-0-	218	1	279	2	Y	-0-				-0-
07	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-				-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-				-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-				-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 189375		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878							
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	119	1	407	2	Y	-0-				-0-
06	450 N	26	-0-	-424	-0-	6	1	20	2	Y	-0-				-0-
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	86	1	365	2	Y	-0-				-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	129	1	517	2	Y	-0-				-0-
10	465 N	352	-0-	-113	-0-	80	1	272	2	Y	-0-				-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
CABEZON		WELL #: 4		RRCID -> 189382		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-		-0-
06	180 N	92	-0-	-88	-0-	40	1	Y	-0-		-0-
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2	Y	-0-		-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2	Y	-0-		-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	Y	-0-		-0-

MC GRATH		WELL #: 4		RRCID -> 189425		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696			
05	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	803	1	Y	45		111
06	4170 X	3388	-0-	-782	-0-	570	1	Y	-0-		111
07	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	557	1	Y	41	120 1	32
08	5053 X	3912	-0-	-1141	-0-	445	1	Y	-0-		32
09	4890 X	3281	-0-	-1609	-0-	653	1	Y	-0-		32
10	5208 X	3491	-0-	-1717	-0-	718	1	Y	-0-		32

MCGRATH		WELL #: 3		RRCID -> 191101		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598			
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	301	1	Y	7		15
06	1800 N	1774	-0-	-26	-0-	298	1	Y	-0-		15
07	1922 N	1809	-0-	-113	-0-	179	1	Y	6	18 1	3
08	1891 N	1779	-0-	-112	-0-	202	1	Y	-0-		3
09	1770 N	1720	-0-	-50	-0-	342	1	Y	-0-		3
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	387	1	Y	-0-		3

MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 198053		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408			
05	248 N	118	-0-	-130	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	24	1	Y	-0-		-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-		-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	25	1	Y	-0-		-0-
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	26	1	Y	-0-		-0-

MCGRATH		WELL #: A 1		RRCID -> 200375		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCGRATH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203559		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717			
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-		-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-		-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-		-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	-0-		-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
STATE TRACT 838		WELL #: 1		RRCID -> 204361		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1643 N	1488	-0-	-155	-0-	131 1	1350 2	N	6		100
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	7 9	1190 2	N	22		122
07	1581 N	1521	-0-	-60	-0-	24 9	1193 2	N	-0-		122
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	328 1	635 2	N	108	163 1	67
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-	851 1					67
10	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	119 9	551 2	N	10		77
						11 9					

MCGRATH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 204620		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550			
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	46 1	239 2	Y	6		11
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	7 9	219 2	Y	-0-		11
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	44 1	227 2	Y	6	17 1	-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	25 1	238 2	Y	-0-		-0-
09	270 N	191	-0-	-79	-0-	7 9	153 2	Y	-0-		-0-
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	31 1	157 2	Y	-0-		-0-
						38 1					
						41 1					

MCGRATH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205625		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CABEZON		WELL #: 9H		RRCID -> 231177		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750			
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		Y	-0-		-0-
06	690 N	611	-0-	-79	-0-	268 1	343 2	Y	-0-		-0-
07	961 N	596	-0-	-365	-0-	596 2		Y	-0-		-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		Y	-0-		-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		Y	-0-		-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		Y	-0-		-0-

CABEZON		WELL #: 12H		RRCID -> 237464		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		65
06	240 N	96	-0-	-144	-0-	42 1	54 2	Y	-0-		65
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	808 2	151 9	Y	137	88 1	114
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		114
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	90 2	3 9	Y	3	94 1	23
10	961 N	69	-0-	-892	-0-	69 2		Y	-0-		23

CABEZON		WELL #: 10H		RRCID -> 245457		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294			
05	2542 X	693	-0-	-1849	-0-	693 2		Y	-0-		23
06	2460 X	454	-0-	-2006	-0-	199 1	255 2	Y	-0-		23
07	1891 X	1069	-0-	-822	-0-	917 2	152 9	Y	138	88 1	73
08	1891 X	831	-0-	-1060	-0-	831 2		Y	-0-		73
09	960 X	863	-0-	-97	-0-	861 2	2 9	Y	2	75 1	-0-
10	1054 X	754	-0-	-300	-0-	754 2		Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		Y	-0-			-0-
06		630 N	563	-0-	-67	-0-	247	1	316	2	Y	-0-		-0-
07		806 N	626	-0-	-180	-0-	626	2		Y	-0-			-0-
08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		Y	-0-			-0-
09		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		Y	-0-			-0-
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		Y	-0-			-0-

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		3100 N	2716	-0-	-384	21	2716	2		Y	-0-			-0-
06		1080 N	633	-0-	-447	-0-	277	1	356	2	Y	-0-		-0-
07		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		Y	-0-			-0-
08		1116 X	851	-0-	-265	-0-	851	2		Y	-0-			-0-
09		1080 X	473	-0-	-607	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
10		1116 X	96	-0-	-1020	-0-	96	2		Y	-0-			-0-